

Порівняльна таблиця до проекту Закону України**Реєстраційний № 9011-д**

про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України

Автор(и):

Народні депутати України Жупанин А. В., Герус А. М., Гриб В. О., Семінський О. В., Єфімов М. В., Шаповалов Ю. А., Припутень Д. С., Кіт А. Б., Мулик Р. М., Горобець О. С., Мороз В. В., Камельчук Ю. О., Хлапук М. М., Костюх А. В., Юрченко О. М.

(Друге читання)**Автори остаточної редакції:**

Народні депутати України - члени Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг

Дата розгляду в комітеті:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
1	<i>ЗАКОН УКРАЇНИ</i>			<i>ЗАКОН УКРАЇНИ</i>
2	Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України			Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України
3	Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:			Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:
4	I. Внести такі зміни до законів України:			I. Внести такі зміни до законів України:
5	1. У Законі України «Про альтернативні джерела енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2003, № 24, ст.155 із наступними змінами):			1. У Законі України «Про альтернативні джерела енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2003, № 24, ст.155 із наступними змінами):
6	1) у статті 1:			1) у статті 1:
7		-1- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) Доповнити пункт 1 розділу I абзацом 2 такого змісту: «1) преамбулу закону доповнити словами «з метою зеленої трансформації енергетичної системи України»;	Відхилено	
8	частину першу викласти в такій редакції:			частину першу викласти в такій редакції:
9	«У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються у такому значенні:			«У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються у такому значенні:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
10	адміністратор електронної торгової системи - юридична особа, визначена Кабінетом Міністрів України відповідно до закону відповідальною за забезпечення функціонування електронної торгової системи;			адміністратор електронної торгової системи - юридична особа, визначена Кабінетом Міністрів України відповідно до закону відповідальною за забезпечення функціонування електронної торгової системи;
11	аеротермальна енергія - енергія, що накопичена в формі теплової енергії у повітряному середовищі;			аеротермальна енергія - енергія, що накопичена в формі теплової енергії у повітряному середовищі;
12	альтернативна енергетика - сфера енергетики, що забезпечує вироблення електричної, теплової та механічної енергії з альтернативних джерел енергії;			альтернативна енергетика - сфера енергетики, що забезпечує вироблення електричної, теплової та механічної енергії з альтернативних джерел енергії;
13	альтернативні джерела енергії - відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів, та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів;			альтернативні джерела енергії - відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів, та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазації вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів;
14	аукціон з розподілу квоти підтримки (аукціон) - спосіб визначення суб'єктів господарювання, які набувають право на підтримку у виробництві електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);			аукціон з розподілу квоти підтримки (аукціон) - спосіб визначення суб'єктів господарювання, які набувають право на підтримку у виробництві електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);
15	аукціонна ціна - ціна 1 кіловат-години електричної енергії, запропонована суб'єктом господарювання, який визначений переможцем аукціону з розподілу квоти підтримки;			аукціонна ціна - ціна 1 кіловат-години електричної енергії, запропонована суб'єктом господарювання, який визначений переможцем аукціону з розподілу квоти підтримки;

-2- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)

Відхилено

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>виробництво елементів обладнання об'єкта електроенергетики - діяльність, пов'язана з випуском продукції, яка включає виконання достатнього рівня виробничих та технологічних операцій, за результатами яких змінюється класифікаційний код товару згідно з УКТ ЗЕД на рівні будь-якого з перших чотирьох знаків, при цьому операції, що здійснюються в процесі виробництва, не повинні бути простими складальними операціями згідно з положеннями митного законодавства;</p>	<p>Слова «при цьому операції, що здійснюються в процесі виробництва, не повинні бути простими складальними операціями згідно з положеннями митного законодавства» замінити словами «крім тих, що не відповідають критеріям достатньої переробки відповідно до статті 40 Митного кодексу України або міжнародних договорів України, згода на обов'язковість яких надана Верховною Радою України»</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>Митним законодавством встановлено, що крім простих складальних операцій, до операцій, що не відповідають критерію достатньої переробки (навіть у разі зміни коду товарної позиції згідно УКТ ЗЕД) відносяться: операції, пов'язані із забезпеченням збереження товарів під час зберігання чи транспортування; операції щодо підготовки товарів до продажу та транспортування (роздрібнення партії, формування відправлень, сортування, перепакування); змішування товарів, якщо характеристики кінцевої продукції суттєво не відрізняються від характеристик товарів, що змішуються; комбінація двох чи більше вищезазначених операцій.</i></p>		<p>виробництво елементів обладнання об'єкта електроенергетики - діяльність, пов'язана з випуском продукції, яка включає виконання достатнього рівня виробничих та технологічних операцій, за результатами яких змінюється класифікаційний код товару згідно з УКТ ЗЕД на рівні будь-якого з перших чотирьох знаків, при цьому операції, що здійснюються в процесі виробництва, не повинні бути простими складальними операціями згідно з положеннями митного законодавства;</p>
17	<p>відновлювані джерела енергії - відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів;</p>			<p>відновлювані джерела енергії - відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів;</p>
18	<p>вітрова електростанція - група вітрових електричних установок або окрема вітрова електроустановка, устаткування і споруди, розташовані на певній території, які функціонально пов'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для виробництва електричної енергії шляхом</p>			<p>вітрова електростанція - група вітрових електричних установок або окрема вітрова електроустановка, устаткування і споруди, розташовані на певній території, які функціонально пов'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для виробництва електричної енергії</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
19	перетворення кінетичної енергії вітру в електричну енергію;			шляхом перетворення кінетичної енергії вітру в електричну енергію;
20	вітрова електроустановка - електрична установка, що перетворює кінетичну енергію вітру в електричну енергію;			вітрова електроустановка - електрична установка, що перетворює кінетичну енергію вітру в електричну енергію;
	<p>гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії та визнає її екологічну цінність і засвідчує права, пов'язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>-3- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324)</p> <p>1. Абзац чотирнадцятий підпункту 1 пункту 1 Розділу I законопроекту викласти у такій редакції:</p> <p>«гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований на основі даних з відповідного реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та визнає її екологічну цінність і засвідчує права, пов'язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)».</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Дана поправка пропонує у визначенні поняття «гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» зберегти положення, яке стосується уточнення щодо гідроенергії (що стосовно електричної енергії, виробленої з використанням гідроенергії., мова йде лише про вироблену мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).</p> <p>Оскільки у супровідних до проекту документах не міститься обґрунтування пропозиції стосовно вилучення положення, яке стосується уточнення щодо гідроенергії, а в положеннях чинного Закону України «Про</p>	Відхилено	<p>гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії та визнає її екологічну цінність і засвідчує права, пов'язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>ринок електричної енергії» вказане уточнення залишається.</p> <p>Крім того, редакційно невдалим виглядає формулювання, що «гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» – це електронний документ, сформований за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії.</p> <p>Як вбачається, доцільно говорити про те, що гарантія походження електричної енергії формуватиметься як електронний документ на основі даних з відповідного реєстру.</p>		
		<p>-4- Н.д. Демченко С. О. (р.к. №244)</p>	Відхилено	
		<p>Абзац частини першої викласти в такій редакції "гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, на основі даних з відповідного реєстру походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії та визнає її екологічну цінність і засвідчує права, пов'язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);"</p>		
		<p>-5- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p>	Відхилено	
		<p>В абзаці 14 підпункту 1 пункту 1 Розділу I законопроекту:</p> <p>слова «за допомогою реєстру» замінити словами «на основі даних», після слів «вироблена з відновлюваних джерел енергії» доповнити словами та знаками «(а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p><i>Приведення у відповідність до положень чинного Закону України «Про ринок електричної енергії» вказане уточнення залишається (наприклад, ст.ст. 9-1, 71 тощо) та інших норм цього законопроекту (абз.8 цього пункту)</i></p>		
		<p>-6- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац чотирнадцятий підпункту 1 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції:</p> <p>«гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований на основі даних реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);».</p>	Відхилено	
		<p>-7- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований на основі даних реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)</p>	Відхилено	
		<p>-8- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p> <p>"гарантія походження – електронний документ, який підтверджує споживачу, що певна частка або кількість енергії або палива була вироблена з відновлюваних або інших</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		джерел енергії чи з використанням технологій виробництва з відновлюваних джерел;".		
21	геотермальна енергія - енергія, що накопичена у формі теплової енергії під твердим шаром земної поверхні;			геотермальна енергія - енергія, що накопичена у формі теплової енергії під твердим шаром земної поверхні;
22	гідротермальна енергія - енергія, що накопичена у формі теплової енергії в поверхневих водах;			гідротермальна енергія - енергія, що накопичена у формі теплової енергії в поверхневих водах;
23	екологічна цінність електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (екологічна цінність) – обсяг викидів парникових газів, який було уникнено за рахунок виробництва 1 МВт*год електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;	<p>-9- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац сімнадцятий підпункту 1 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції:</p> <p>«екологічна цінність електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (екологічна цінність) – обсяг ненадходження в атмосферне повітря викидів парникових газів за рахунок виробництва 1 МВт*год електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;».</p>	Відхилено	екологічна цінність електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (екологічна цінність) – обсяг викидів парникових газів, який було уникнено за рахунок виробництва 1 МВт*год електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;
		<p>-10- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>екологічна цінність електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (екологічна цінність) – обсяг ненадходження в атмосферне повітря викидів парникових газів за рахунок виробництва 1 МВт*год електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;</p>	Відхилено	
		<p>-11- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p> <p>"екологічна цінність електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (екологічна цінність) – обсяг парникових газів, викид яких не відбувся за рахунок виробництва 1 МВт*год електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;".</p>	Відхилено	
24	електронна торгова система - дворівнева інформаційно-телекомунікаційна система, що складається з центральної бази даних та електронних майданчиків, які взаємодіють через інтерфейс програмування додатків, що надається у вигляді коду з відкритим			електронна торгова система - дворівнева інформаційно-телекомунікаційна система, що складається з центральної бази даних та електронних майданчиків, які взаємодіють через інтерфейс програмування додатків, що надається у вигляді коду з відкритим

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>доступом та визначає функціональність електронної торгової системи. Електронна торгова система забезпечує можливість створення, розміщення, оприлюднення та обміну інформацією і документами в електронному вигляді, необхідними для проведення аукціону в електронній формі;</p>			<p>доступом та визначає функціональність електронної торгової системи. Електронна торгова система забезпечує можливість створення, розміщення, оприлюднення та обміну інформацією і документами в електронному вигляді, необхідними для проведення аукціону в електронній формі;</p>
25	<p>електронний майданчик - апаратно-програмний комплекс, що функціонує в мережі Інтернет, підключений до центральної бази даних та забезпечує замовнику аукціону, особам, які мають намір взяти участь в аукціоні, учасникам можливість користуватися сервісами електронної торгової системи з автоматичним обміном інформацією щодо процесу проведення аукціонів в електронній формі;</p>			<p>електронний майданчик - апаратно-програмний комплекс, що функціонує в мережі Інтернет, підключений до центральної бази даних та забезпечує замовнику аукціону, особам, які мають намір взяти участь в аукціоні, учасникам можливість користуватися сервісами електронної торгової системи з автоматичним обміном інформацією щодо процесу проведення аукціонів в електронній формі;</p>
26	<p>енергетичний кооператив - юридична особа, заснована відповідно до Закону України "Про кооперацію" або Закону України "Про споживчу кооперацію" для здійснення господарської діяльності з виробництва, заготівлі або транспортування паливно-енергетичних ресурсів та зберігання енергії, а також для надання інших послуг з метою задоволення потреб його членів або територіальної громади, а також з метою отримання прибутку, відповідно до вимог законодавства;</p>			<p>енергетичний кооператив - юридична особа, заснована відповідно до Закону України "Про кооперацію" або Закону України "Про споживчу кооперацію" для здійснення господарської діяльності з виробництва, заготівлі або транспортування паливно-енергетичних ресурсів та зберігання енергії, а також для надання інших послуг з метою задоволення потреб його членів або територіальної громади, а також з метою отримання прибутку, відповідно до вимог законодавства;</p>
27	<p>енергія, вироблена з альтернативних джерел, - електрична, теплова та механічна енергія, яка виробляється на об'єктах альтернативної енергетики і може виступати товарною продукцією, призначеною для купівлі-продажу;</p>			<p>енергія, вироблена з альтернативних джерел, - електрична, теплова та механічна енергія, яка виробляється на об'єктах альтернативної енергетики і може виступати товарною продукцією, призначеною для купівлі-продажу;</p>
28	<p>"зелений" тариф - спеціальний тариф, за яким закуповується електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, зокрема на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), з альтернативних джерел енергії</p>			<p>"зелений" тариф - спеціальний тариф, за яким закуповується електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, зокрема на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), з альтернативних джерел</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	(а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);			енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);
29	мала гідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 1 МВт, але не перевищує 10 МВт;			мала гідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 1 МВт, але не перевищує 10 МВт;
30	механізм самовиробництва – схема підтримки активних споживачів за яким відбувається взаєморозрахунок вартості обсягу відпуску електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, в електричну мережу генеруючими установками таких споживачів та вартості обсягу споживання ними електричної енергії з електричної мережі (у тому числі вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії), а також можливість накопичення коштів протягом періоду накопичення у випадку, передбаченому цим Законом;	<p>-12- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) У абзаці двадцять четвертому підпункту 1 пункту 1 розділу I слово «схема» замінити словом «система».</p> <p>-13- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) слово "схема" замінити словом "система"</p> <p>-14- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320) механізм самовиробництва – схема підтримки активних споживачів за яким відбувається взаєморозрахунок вартості обсягу відпуску електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, в електричну мережу генеруючими установками таких споживачів та вартості обсягу споживання ними електричної енергії з електричної мережі (у тому числі вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії), а також можливість накопичення коштів протягом періоду накопичення у випадку, передбаченому цим Законом;</p> <p>-15- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) # абзац 24 підпункту 1 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції: "механізм ринкової премії - система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за яким гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>«механізм ринкової премії - система стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за яким гарантований покупець виплачує суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули права на підтримку різницю між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною, визначеною у порядку, встановленому Законом України "Про ринок електричної енергії";</p> <p>механізм самовиробництва – схема підтримки активних споживачів, призначена для власного споживання електричної енергії, за якою відбувається взаєморозрахунок вартості обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу генеруючими установками таких споживачів та вартості обсягу відбору ними електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії.»</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>набули права на підтримку різницю між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї) та розрахунковою ціною, визначеною у порядку, встановленому Законом України "Про ринок електричної енергії";</p> <p>після абзацу 24 підпункту 1 пункту 1 розділу 1 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>"механізм самовиробництва – схема підтримки активних споживачів, призначена для власного споживання електричної енергії, за якою відбувається взаєморозрахунок вартості обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу генеруючими установками таких споживачів та вартості обсягу відбору ними електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії."</p>		
31	<p>мікрогідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої не перевищує 200 кВт;</p>			<p>мікрогідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої не перевищує 200 кВт;</p>
32	<p>мінігідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 200 кВт, але не перевищує 1 МВт;</p>			<p>мінігідроелектростанція - електрична станція, що виробляє електричну енергію за рахунок використання гідроенергії, встановлена потужність якої становить більше 200 кВт, але не перевищує 1 МВт;</p>
33	<p>національний визначений внесок (НВВ) – зобов'язання України щодо глобального реагування на зміну клімату, які полягають у здійсненні заходів з метою досягнення мети, визначеної Рамковою конвенцією Організації Об'єднаних Націй про зміну клімату та Паризькою угодою;</p>			<p>національний визначений внесок (НВВ) – зобов'язання України щодо глобального реагування на зміну клімату, які полягають у здійсненні заходів з метою досягнення мети, визначеної Рамковою конвенцією Організації Об'єднаних Націй про зміну клімату та Паризькою угодою;</p>
34	<p>об'єкти альтернативної енергетики - енергогенеруюче та інше обладнання, що виробляє енергію за рахунок використання альтернативних джерел енергії, частка яких становить не менш як 50 відсотків від</p>			<p>об'єкти альтернативної енергетики - енергогенеруюче та інше обладнання, що виробляє енергію за рахунок використання альтернативних джерел енергії, частка яких становить не менш як 50 відсотків від</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
35	<p>встановленої потужності всіх задіяних на об'єкті джерел енергії;</p> <p>обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – вчинення правочинів, пов'язаних з переходом прав на гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та прав, що випливають з них за цивільно-правовими договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), а також за операціями з передачі чи розподілу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно умов чинного законодавства;</p>	<p>-16- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>В абзаці 29 підпункту 1 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «відповідно умов чинного законодавства» замінити словами «відповідно до умов чинного законодавства»</p> <p>-17- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "обіг гарантій походження – видача, передача, відкликання, погашення гарантій походження, надання інформації щодо походження енергії за виданими гарантіями походження;"</p>	<p>Враховано</p> <p>Відхилено</p>	<p>встановленої потужності всіх задіяних на об'єкті джерел енергії;</p> <p>обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – вчинення правочинів, пов'язаних з переходом прав на гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та прав, що випливають з них за цивільно-правовими договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), а також за операціями з передачі чи розподілу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до умов чинного законодавства;</p>
36	<p>оператор електронного майданчика - юридична особа, що має право використовувати електронний майданчик та діє відповідно до договору, укладеного з адміністратором електронної торгової системи;</p>	<p>-18- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>В абзаці 30 підпункту 1 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «юридична особа» замінити словами «суб'єкт господарювання»</p>	<p>Відхилено</p>	<p>оператор електронного майданчика - юридична особа, що має право використовувати електронний майданчик та діє відповідно до договору, укладеного з адміністратором електронної торгової системи;</p>
37	<p>позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії – формування частки Національно визначеного внеску України щодо скорочення викидів парникових газів;</p>			<p>позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії – формування частки Національно визначеного внеску України щодо скорочення викидів парникових газів;</p>
38	<p>реєстр гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії - електронна система, що забезпечує формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії облік відомостей про видачу, обіг та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також надання інформації про них;</p>	<p>-19- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>В абзаці 32 підпункту 1 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «електронна система» замінити словами «інформаційно-комунікаційна система»</p> <p>Обґрунтування: <i>Приведення у відповідність до термінології із ЗУ «Про публічні електронні реєстри»</i></p> <p>-20- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "реєстр гарантій походження – інформаційно-комунікаційна система, через яку здійснюється обіг гарантій походження, обмін інформацією з іншими реєстрами та</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>реєстр гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії - електронна система, що забезпечує формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, облік відомостей про видачу, обіг та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також надання інформації про них;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		зберігання і надання даних щодо гарантій походження та їх обігу."		
39	річна квота підтримки суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, - обсяг потужності об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), що пропонується у відповідному році до розподілу на аукціоні, за результатами якого суб'єкти господарювання набувають право на підтримку;			річна квота підтримки суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, - обсяг потужності об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), що пропонується у відповідному році до розподілу на аукціоні, за результатами якого суб'єкти господарювання набувають право на підтримку;
40	сфера альтернативних джерел енергії - галузь діяльності, що пов'язана з використанням альтернативних джерел енергії для виробництва, постачання, транспортування, зберігання, передачі та споживання енергії, виробленої з альтернативних джерел;			сфера альтернативних джерел енергії - галузь діяльності, що пов'язана з використанням альтернативних джерел енергії для виробництва, постачання, транспортування, зберігання, передачі та споживання енергії, виробленої з альтернативних джерел;
41	центральна база даних - сукупність технічних та програмних засобів у складі баз даних та модуля аукціону, що забезпечують можливість проведення аукціону в електронній формі та гарантують рівний доступ до інформації учасникам аукціону в електронній формі";			центральна база даних - сукупність технічних та програмних засобів у складі баз даних та модуля аукціону, що забезпечують можливість проведення аукціону в електронній формі та гарантують рівний доступ до інформації учасникам аукціону в електронній формі";
42	черга будівництва електричної станції - група електричних установок або окрема установка, устаткування і споруди, розташовані на певній території, які функціонально пов'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для виробництва електричної енергії, що відповідно до проектної документації на будівництво є частиною об'єкта електроенергетики. Черга будівництва електричної станції може складатися з пускових комплексів»;			черга будівництва електричної станції - група електричних установок або окрема установка, устаткування і споруди, розташовані на певній території, які функціонально пов'язані між собою і становлять єдиний комплекс, призначений для виробництва електричної енергії, що відповідно до проектної документації на будівництво є частиною об'єкта електроенергетики. Черга будівництва електричної станції може складатися з пускових комплексів»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
43	частину другу викласти в такій редакції:			частину другу викласти в такій редакції:
44	<p>«Терміни «адміністратор комерційного обліку», «виробник електричної енергії», «споживач», «гарантований покупець електричної енергії (гарантований покупець)», «електропостачальник», «оператор системи передачі», «оператор ринку», «система передачі електричної енергії», «система розподілу електричної енергії», «активний споживач», «споживач», «пряма лінія», «постачальник універсальних послуг», «побутовий споживач», «малий непобутовий споживач», «активний споживач» вживаються в цьому Законі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії». Термін «кінцевий бенефіціарний власник (контролер)» вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Законі України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення». Термін «контроль» вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Законі України «Про захист економічної конкуренції». Термін «електронний документ» вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Законі України «Про електронні документи та електронний документообіг»;</p>	<p>-21- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>Абзац 38 підпункту 1 пункту 1 Розділу I законопроекту доповнити реченням такого змісту: «Терміни «викиди парникових газів», «парникові гази» вживаються у вживаються в цьому Законі у значеннях, наведених у Законі України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів» »</p> <p>-22- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>У абзаці тридцять восьмому підпункту 1 пункту 1 розділу I після слів та знаків ««система розподілу електричної енергії»» слова та знаки ««активний споживач»» виключити.</p> <p>-23- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>Після слів та знаків ««система розподілу електричної енергії»» слова та знаки ««активний споживач»» виключити.</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>«Терміни «адміністратор комерційного обліку», «виробник електричної енергії», «споживач», «гарантований покупець електричної енергії (гарантований покупець)», «електропостачальник», «оператор системи передачі», «оператор ринку», «система передачі електричної енергії», «система розподілу електричної енергії», «активний споживач», «споживач», «пряма лінія», «постачальник універсальних послуг», «побутовий споживач», «малий непобутовий споживач», «активний споживач» вживаються в цьому Законі у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії». Термін «кінцевий бенефіціарний власник (контролер)» вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Законі України «Про запобігання та протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом, фінансуванню тероризму та фінансуванню розповсюдження зброї масового знищення». Термін «контроль» вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Законі України «Про захист економічної конкуренції». Термін «електронний документ» вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Законі України «Про електронні документи та електронний документообіг». Терміни «викиди парникових газів», «парникові гази» вживаються в цьому Законі у значеннях, наведених у Законі України «Про засади моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів»;</p>
45	2) абзац третій частини третьої статті 4 доповнити словами «та підтвердження походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;	<p>-24- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>слова «відновлюваних» замінити словами «альтернативних»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p>	Відхилено	2) абзац третій частини третьої статті 4 доповнити словами «та підтвердження походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Редакційне уточнення, зважаючи на надане визначення у статті 1 цього Закону терміну «альтернативні джерела енергії» (відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів, та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазациї вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів);</p> <p>-25- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p>	Відхилено	
46	3) абзац третій частини другої статті 5 доповнити словами «а також підтвердження походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;	<p>У підпункті 2 пункту 1 розділу I слово «відновлювальних» замінити словом «альтернативних».</p> <p>-26- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p>	Відхилено	
		<p>Слово «відновлювальних» замінити словом «альтернативних».</p> <p>-27- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>слова «відновлюваних» замінити словами «альтернативних»</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>Редакційне уточнення, зважаючи на надане визначення у статті 1 цього Закону терміну «альтернативні джерела енергії» (відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів, та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний газ, газ метан дегазациї вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів);</p> <p>-28- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p>	Відхилено	3) абзац третій частини другої статті 5 доповнити словами «а також підтвердження походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		Підпункт 3 пункту 1 Розділу I виключити.		
		-29- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) У підпункті 3 пункту 1 розділу I слово «відновлювальних» замінити словом «альтернативних».	Відхилено	
		-30- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Слово «відновлювальних» замінити словом «альтернативних».	Відхилено	
47	4) у статті 8:			4) у статті 8:
48	частину третю викласти в такій редакції:			частину третю викласти в такій редакції:
49	«Кабінет Міністрів України має право передбачити у державному бюджеті видатки на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, відповідно до бюджетних запитів відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»;	-31- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266) В абзаці 3 підпункту 4 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «відповідно до бюджетних запитів відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади» замінити словами «відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади»	Враховано	«Кабінет Міністрів України має право передбачити у державному бюджеті видатки на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, відповідно до бюджетних запитів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, на підставі розрахунків, наданих Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»;
		-32- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) У абзаці третьому підпункту 4 пункту 1 розділу I після слів «альтернативних джерел енергії,» слова «відповідно до бюджетних запитів» виключити.	Враховано редакційно	
		-33- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Після слів «альтернативних джерел енергії,» слова «відповідно до бюджетних запитів» виключити.	Враховано редакційно	
		-34- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 4 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.3 ст.8 Закону) слова «з альтернативних джерел енергії, відповідно до бюджетних запитів відповідно до бюджетних запитів» замінити словами «з альтернативних джерел енергії, відповідно до бюджетних запитів».	Враховано	
50	доповнити частиною четвертою такого змісту:			доповнити частиною четвертою такого змісту:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
51	<p>«У разі наявності у державному бюджеті на відповідний рік видатків, передбачених частиною третьою цієї статті, на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг з урахуванням видатків, які передбачені у державному бюджеті на відповідний рік на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.»;</p>	<p>-35- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>Абзац 5 підпункту 4 пункту 1 Розділу I законопроекту викласти в такій редакції: «У разі наявності у державному бюджеті на відповідний рік видатків, передбачених частиною третьою цієї статті, тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг з урахуванням обсягів зазначених видатків у державному бюджеті на відповідний рік.»</p> <p>-36- Н.д. Мамка Г. М. (р.к. №147), Н.д. Шуфрич Н. І. (р.к. №131), Н.д. Скорик М. Л. (р.к. №140)</p> <p>У разі наявності у державному бюджеті на відповідний рік видатків, передбачених частиною третьою цієї статті, на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, тариф на послуги з передачі електричної енергії встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг з урахуванням видатків, які передбачені у державному бюджеті на відповідний рік на фінансову підтримку учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Кабінет Міністрів забезпечує першочергове забезпечення фінансування видатків учасників ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для фінансування виробленої електричної</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>"У разі отримання учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, з державного бюджету фінансової підтримки, передбаченої частиною третьою цієї статті, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік з урахуванням фінансової підтримки, отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.";</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>енергії здійсненої приватними домогосподарствами</p> <p>-37- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p># у статті 8: «доповнити частиною четвертою такого змісту:</p> <p>"У разі отримання учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, з державного бюджету фінансової підтримки, передбаченої частиною третьою цієї статті, Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, встановлюється тариф на послуги з передачі електричної енергії на відповідний рік з урахуванням фінансової підтримки, отриманої учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.";</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	
52	5) частини другу та третю статті 9 виключити;	<p>-38- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Доповнити Статтю 9 частиною другою такого змісту:</p> <p>«Суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, рекомендується встановлювати установки зберігання енергії та генеруючі установки гібридного типу, що можуть забезпечити автономне живлення електроустановок об'єкта споживача.»</p> <p>-39- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p># у статті 9:</p> <p>5) у статті 9: частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>"Суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, активним</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>5) у статті 9:</p> <p>частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>"Суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, активним споживачам рекомендується встановлювати установки зберігання енергії та генеруючі установки гібридного типу, спроможні виробляти електричну енергію, як в синхронізованому з енергосистемою, так і в автономному режимі."</p> <p>частину третю виключити;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>споживачам рекомендується встановлювати установки зберігання енергії та генеруючі установки гібридного типу, спроможні виробляти електричну енергію, як в синхронізованому з енергосистемою, так і в автономному режимі."</p> <p>частину третю виключити;</p>		
53	6) у статті 9 ¹ :			6) у статті 9 ¹ :
54	в абзаці четвертому частини другої слово «трьох» замінити словом «чотириох»;	<p>-40- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У абзаці 2 підпункту 6 пункту 1: слово «чотириох» замінити на «п'яти»;</p> <p>-41- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#</p> <p>абзац четвертий частини другої викласти в такій редакції:</p> <p>"суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та відповідно до частини четвертої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом до 31 грудня 2019 року і ввели такі об'єкти в експлуатацію: для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання – протягом двох років з дати укладення зазначених договорів; для об'єктів, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії – до 31 грудня 2023 року;</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>абзац четвертий частини другої викласти в такій редакції:</p> <p>"суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та відповідно до частини четвертої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом до 31 грудня 2019 року і ввели такі об'єкти в експлуатацію: для об'єктів, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання – протягом двох років з дати укладення зазначених договорів; для об'єктів, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії – до 31 грудня 2023 року;</p>
55	після частини четвертої доповнити новою частиною такого змісту:	<p>-42- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац третій підпункту 6 пункту 1 розділу I виключити.</p> <p>-43- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>після частини четвертої доповнити новою частиною такого змісту:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
56	«Зелений» тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності на території приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, влаштованих на фундаменті та призначених для постійного споживання, та підтвердження реєстрації місця проживання (перебування) не менше однієї особи у такому приватному домогосподарстві.»	<p>Виключити</p> <p>-44- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>В абзаці 4 підпункту 6 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «та підтвердження» замінити словами «введених в експлуатацію та зареєстрованих у встановленому законом порядку, а також»</p> <p>-45- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац четвертий підпункту 6 пункту 1 розділу I виключити.</p> <p>-46- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>Виключити</p> <p>-47- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "«Зелений» тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності на території приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством та підтвердження реєстрації місця проживання (перебування) не менше однієї особи у такому приватному домогосподарстві."</p> <p>-48- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У абзаці 4 підпункту 6 пункту 1: цифри «2024» замінити цифрами «2025»;</p> <p>-49- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У абзаці 4 підпункту 6 пункту 1: слова «, та підтвердження реєстрації місця проживання (перебування) не менше однієї особи у такому приватному домогосподарстві» вилучити;</p> <p>-50- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У підпункті 6 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 4 викласти в такій редакції:</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	«Зелений» тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством та підтвердження реєстрації місця проживання (перебування) не менше однієї особи у такому приватному домогосподарстві."

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																																																																																																																																																																																																												
		<p>«Зелений» тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством та підтвердження реєстрації місця проживання (перебування) не менше однієї особи у такому приватному домогосподарстві.»</p>																																																																																																																																																																																																																														
57	у зв'язку з цим, частини п'яту – тридцять третю вважати частинами шостою – тридцять четвертою відповідно;	<p>-51- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац п'ятий підпункту 6 пункту 1 розділу I виключити.</p>	Відхилено	у зв'язку з цим, частини п'яту – тридцять третю вважати частинами шостою – тридцять четвертою відповідно;																																																																																																																																																																																																																												
58	частину двадцять четверту статті 9 ¹ викласти у такій редакції:	<p>-52- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>Виключити</p>	Відхилено	частину двадцять четверту статті 9 ¹ викласти у такій редакції:																																																																																																																																																																																																																												
59	Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії, встановлюється на рівні:			Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств з використанням альтернативних джерел енергії, встановлюється на рівні:																																																																																																																																																																																																																												
60	<table border="1"> <tr> <td rowspan="10" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">К о е ф і ц і є н т а р и ф у</td> <td colspan="10">Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення яких зареєстрована енергопостачальником</td> </tr> <tr> <td>п</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td> </tr> <tr> <td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td> </tr> <tr> <td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td> </tr> <tr> <td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td> </tr> <tr> <td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>7</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>31.1</td><td>1</td> </tr> <tr> <td>3</td><td>4</td><td>1</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>2.</td><td>.</td> </tr> <tr> <td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td> </tr> <tr> <td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td> </tr> <tr> <td>01.0</td><td>1.</td><td>202</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td> </tr> </table>	К о е ф і ц і є н т а р и ф у	Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення яких зареєстрована енергопостачальником										п	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	7	1	1	1	1	1	31.1	1	3	4	1	2.	.	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	01.0	1.	202			<table border="1"> <tr> <td rowspan="10" style="writing-mode: vertical-rl; transform: rotate(180deg);">К о е ф і ц і є н т а р и ф у</td> <td colspan="10">Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення яких зареєстрована енергопостачальником</td> </tr> <tr> <td>п</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td> </tr> <tr> <td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td> </tr> <tr> <td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td> </tr> <tr> <td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td> </tr> <tr> <td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>7</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>по</td><td>1</td> </tr> <tr> <td>3</td><td>4</td><td>1</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>31.</td><td>.</td> </tr> <tr> <td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td><td>з</td> </tr> <tr> <td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td> </tr> <tr> <td>01.</td><td>1.</td><td>202</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td><td>.</td> </tr> </table>	К о е ф і ц і є н т а р и ф у	Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення яких зареєстрована енергопостачальником										п	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	7	1	1	1	1	1	по	1	3	4	1	31.	.	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	01.	1.	202
К о е ф і ц і є н т а р и ф у	Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення яких зареєстрована енергопостачальником																																																																																																																																																																																																																															
	п		з	з	з	з	з	з	з	з	з	з																																																																																																																																																																																																																				
	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																																																				
	1		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																				
																																																																																																																																																																																																																				
	0		0	0	7	1	1	1	1	1	31.1	1																																																																																																																																																																																																																				
	3		4	1	2.	.																																																																																																																																																																																																																				
	з		з	з	з	з	з	з	з	з	з	з																																																																																																																																																																																																																				
	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																																																				
	01.0	1.	202																																																																																																																																																																																																																					
К о е ф і ц і є н т а р и ф у	Коефіцієнт "зеленого" тарифу для електроенергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення яких зареєстрована енергопостачальником																																																																																																																																																																																																																															
	п	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з																																																																																																																																																																																																																					
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																																																					
	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																					
																																																																																																																																																																																																																					
	0	0	0	7	1	1	1	1	1	по	1																																																																																																																																																																																																																					
	3	4	1	31.	.																																																																																																																																																																																																																					
	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з	з																																																																																																																																																																																																																					
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0																																																																																																																																																																																																																					
	01.	1.	202																																																																																																																																																																																																																					

№	Редакція, прийнята в першому читанні										Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції												
	у	.	.	.	2	2	2	2	2	2			202	2	х	.	.	.	2	2	2	2	2	2	2
у	2	2	2	0	0	0	0	0	0	5	0	х	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	202	2
с	0	0	0	1	1	1	1	2	2		2	с	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	5	0
т	1	1	1	5	6	7	9	0	4		6	т	1	1	1	5	6	7	9	0	4		6		6
а	3	3	5	п	п	п	п	п	п		п	а	3	3	5	п	п	п	п	п	п		п		п
н	о	о	о	о	о	о	о	о	о		о	н	о	о	о	о	о	о	о	о	о		о		о
о	в	п	п	о	о	о	о	о	о		о	о	в	п	п	о	о	о	о	о	о		о		о
в	к	о	о	3	3	3	3	3	3		3	в	к	о	о	3	3	3	3	3	3		3		3
о	л	3	3	1	1	1	1	1	1		1	о	л	3	3	1	1	1	1	1	1		1		1
к	ю	1	0	к	ю	1	0
п	ч	.	.	1	1	1	1	1	1		1	п	ч	.	.	1	1	1	1	1	1		1		1
р	н	1	0	2	2	2	2	2	2		2	р	н	1	0	2	2	2	2	2	2		2		2
и	о	2	6	и	о	2	6
в	.	.	.	2	2	2	2	2	2		2	в	.	.	.	2	2	2	2	2	2		2		2
а	2	2	2	0	0	0	0	0	0		0	а	2	2	2	0	0	0	0	0	0		0		0
т	0	0	1	1	1	1	1	2	2		2	т	0	0	1	1	1	1	1	2	2		2		2
н	1	1	5	6	8	9	3	4			9	н	1	1	5	6	8	9	3	4					9
и	4	5										и	4	5											
х												х													
д												д													
о												о													
м												м													
о												о													
г												г													
о												о													
с												с													
п												п													
о												о													
д												д													
а												а													
р												р													
с												с													
т												т													
в												в													
,												,													
д												д													
л												л													
я												я													
я												я													
к												к													
и												и													
х												х													
з												з													
а												а													
с												с													
т												т													
о												о													
с												с													

№	Редакція, прийнята в першому читанні										Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції												
в у е т ь с я " з е л е н и й " т а р и ф														о в у е т ь с я " з е л е н и й " т а р и ф											
	д л я е л е к т р о е н е р г і ї , в и р о б	-	6 , 6 6	5 , 9 9	3 , 7 2	3 , 5 3	3 , 3 6	3 , 3 6	3 , 0 2	2 , 7 2	2,45				2 , 2 1	д л я е л е к т р о е н е р г і ї , в и р о	-	6 , 6 6	5 , 9 9	3 , 7 2	3 , 5 3	3 , 3 6	3 , 3 6	3 , 0 2	2 , 7 2

№	Редакція, прийнята в першому читанні										Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																			
	л	е	н	о	ї	з	е	н	е	р	г	ї	с	о	н	я	ч	н	о	г	о	в	и	п	р	о	м	і	н	ю	в	а	н	н	я	г	е	н	е	р	у	ю	ч	и	м	и	у	с
	б	л	е	н	о	ї	з	е	н	е	р	г	ї	с	о	н	я	ч	н	о	г	о	в	и	п	р	о	м	і	н	ю	в	а	н	н	я	г	е	н	е	р	у	ю	ч	и	м	и	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
Т а н о в к а м и п р и в а т н и х д о м о г о с п о д а р с т в , в с т а н о в л е н а п о т				У с т а н о в к а м и п р и в а т н и х д о м о г о с п о д а р с т в , в с т а н о в л е н а п

№	Редакція, прийнята в першому читанні										Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції										
У ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є 3 0 к В т													о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є 3 0 к В т										
Д л я е л е к т р о е н е р г	-	-	-	-	-	-	3 , 3 6	-		-			Д л я е л е к т р о е н е	-	-	-	-	-	-	3 , 3 6	-		-

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
<p>ї в и р о б л е н о ї з е н е р г ї с о н я ч н о г о в и п р о м і н ю в а н н я г е н е р у</p>				<p>р г і ї, в и р о б л е н о ї з е н е р г ї ї с о н я ч н о г о в и п р о м і н ю в а н н я г е н</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні								Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																																										
	ю	ч	и	м	и	у	с	т	а	н	о	в	к	а	м	и	п	р	и	в	а	т	н	и	х	д	о	м	о	г	о	с	п	о	д	а	р	с	т	в	,	в	с	т	а	н	о	в	к	а	м	и	у	с	т	а	н	о	в	к	а	м	и	ю	ч	и	р	у	е

№	Редакція, прийнята в першому читанні								Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції									
№ л е н а п о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є 5 0 к в т , з а у м о в и і х р о з т												н о в л е н а п о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є 5 0 к в т , з а у м о в и і х р								

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
а ш у в а н н я н а д а х а х т а / а б о ф а с а д а х б у д і в е л ь т а і н ш и х к а п і т				о з т а ш у в а н н я н а д а х а х т а / а б о ф а с а д а х б у д і в е л ь т а і н ш и х к а

№	Редакція, прийнята в першому читанні								Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																					
а л ь н и х с п о р у д																																																
д л я е л е к т р о е н е р г і в и р о б л е н о ї з е н е	-	-	-	2,16	2,16	2,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Редакція, прийнята в першому читанні							Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																							
Р г ї в і т р у г е н е р у ю ч и м и у с т а н о в к а м и п р и в а т н и х д о м о г о с п о																																																	

№	Редакція, прийнята в першому читанні							Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																								
Д а р с т в , в с т а н о в л е н а п о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є З О к																									о с п о д а р с т в , в с т а н о в л е н а п о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є З									

№	Редакція, прийнята в першому читанні							Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції							
В т										О к В т							
Д л я е л е к т р о е н е р г ї . в и р о б л е н о ї з е н е р г ї в ї т р у г	-	-	-	-	-	2 , 1 6	1,94			Д л я е л е к т р о е н е р г ї ї . в и р о б л е н о ї з е н е р г ї в ї т	-	-	-	-	-	2 , 1 6	1,94 1,73

№	Редакція, прийнята в першому читанні							Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																							
е н е р у ю ч и м и у с т а н о в к а м и п р и в а т н и х д о м о г о с п о д а р с т в , в с																																																	

№	Редакція, прийнята в першому читанні								Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції								
Т а н о в л е н а п о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є 5 0 к В т											, в с т а н о в л е н а п о т у ж н і с т ь я к и х н е п е р е в и щ у є 5 0 к В т								
Д л я е	-	-	-	-	-	3	2,28	1,98											

№	Редакція, прийнята в першому читанні							Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																						
	л е к т р о е н е р г ї ї , в и р о б л е н о ї з е н е р г ї ї в і т р у т а с о н ц я н а к о м б					0 4																														д л я е л е к т р о е н е р г ї ї , в и р о б л е н о ї з е н е р г ї ї в і т р у т а с о н ц я н	-	-	-	-	-	3 , 0 4	2,28					1,98

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
і н о в а н и х в і т р о - с о н я ч н и х г е н е р у ю ч и х с и с т е м а х п р и в а т н и				а к о м б і н о в а н и х в і т р о - с о н я ч н и х г е н е р у ю ч и х с и с т е м а х п р и

№	Редакція, прийнята в першому читанні							Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції																																												
	Х	Д	о	м	о	г	о	с	п	о	д	а	р	с	т	в	,	в	с	т	а	н	о	в	л	е	н	а	п	о	т	у	ж	н	і	с	т	ь	я	к	и	х	н	е	п	е	р	е						
	в	а	т	н	и	х	д	о	м	о	г	о	с	п	о	д	а	р	с	т	в	,	в	с	т	а	н	о	в	л	е	н	а	п	о	т	у	ж	н	і	с	т	ь	я	к	и	х	н						

№	Редакція, прийнята в першому читанні								Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції												
	В	И	Ш	У	Є	5	0	К			В	Т	е	п	р	е	в	и	ш	у	є	5	0

61										-53- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Доповнити частину двадцять шосту статті 9-1 абзацем: "Для об'єктів електроенергетики, черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів) після проведення їх реконструкції, капітального ремонту, реставрації, технічного переоснащення без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики "зелений" тариф розраховується із застосуванням коефіцієнту "зеленого" тарифу, що застосовувався раніше при встановленні "зеленого" тарифу для відповідного об'єкта електроенергетики, черги будівництва електричної станції (пускового комплексу)."	Враховано редакційно															
62										у частині 27 по тексту слова «технічного переоснащення» замінити словом «реставрації»;	-54- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац п'ятнадцятий підпункту 6 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено													у частині 27 по тексту слова «технічного переоснащення» замінити словом «реставрації»;	
										-55- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено															
63										після частини двадцять сьомої доповнити новими частинами такого змісту:	-56- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) В абзаці шістнадцятому підпункту 6 пункту 1 розділу I слова "новими частинами" замінити словами "новою частиною".	Відхилено													після частини двадцять сьомої доповнити новими частинами такого змісту:	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
64	<p>«Для об'єктів електроенергетики у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, якщо такі дії були пов'язані з пошкодженням або знищенням об'єкту електроенергетики у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів) в період дії в Україні правового режиму воєнного стану, без збільшення встановленої потужності, "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту.</p>	<p>-57- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>Абзац 11 підпункту 6 пункту 1 Розділу I законопроекту (щодо доповнення після частини двадцять сьомою новими частинами) після слів «правового режиму воєнного стану» доповнити словами «введеного в Україні Указом Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженням Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ»</p> <p>Обґрунтування: <i>Встановлення обмеження та конкретизація визначеного правового режиму воєнного стану. Без визначення застереження про необхідність встановлення причинно-наслідкового зв'язку між війною і пошкодженням або знищенням об'єкту електроенергетики, передбачені стимули виділятимуться всім без виключення за вказаний період дії правового режиму воєнного стану, незалежно від причин непрацездатності об'єкта.</i></p> <p>-58- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>У абзаці сімнадцятому підпункту 6 пункту 1 розділу I слово «реставрації» замінити словами «технічного переоснащення» у всіх випадках.</p> <p>-59- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац одинадцятий підпункту 6 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції: "«Для об'єктів електроенергетики у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), у тому числі генеруючих установок приватних домогосподарств, малих побутових споживачів, колективних побутових споживачів, енергетичних кооперативів,</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>"Для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг їх будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок приватних домогосподарств, споживачів, яким встановлено «зелений» тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення без збільшення встановленої потужності відповідного об'єкта електроенергетики, генеруючої установки, "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнту "зеленого" тарифу та понижуючого коефіцієнту, що застосовувались при встановленні "зеленого" тарифу для такого об'єкта електроенергетики, у тому числі черг його будівництва (пускового комплексу), генеруючих установок приватних домогосподарств та споживачів до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення."</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>яким встановлено "зелений" тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, без збільшення або зі зменшенням встановленої потужності відповідного об'єкта, "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), у тому числі генеруючим установкам приватних домогосподарств, малим побутовим споживачам, колективним побутовим споживачам, енергетичним кооперативам, до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту.»"</p>		
		<p>-60- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p>	Відхилено	
		<p>Слово «реставрації» замінити словами «технічного переоснащення» у всіх випадках</p>		
		<p>-61- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	Враховано редакційно	
		<p>У абзаці підпункту 6 пункту 1 розділу I законопроекту, що починається зі слів «Для об'єктів електроенергетики у тому числі черг будівництва...» (доповнення після ч.27 ст.9-1 Закону) слова «якщо такі дії були пов'язані з пошкодженням або знищенням об'єкту електроенергетики у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів) в період дії в Україні правового режиму воєнного стану,» виключити.</p>		
		<p>-62- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	Враховано редакційно	
		<p>У абзаці підпункту 6 пункту 1 розділу I законопроекту, що починається зі слів «Для об'єктів електроенергетики у тому числі черг будівництва...» (доповнення після ч.27 ст.9-1 Закону) слова «якщо такі дії були пов'язані з пошкодженням або знищенням об'єкту електроенергетики у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>комплексів) в період дії в Україні правового режиму воєнного стану,» виключити.</p> <p>-63- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p># абзац 10 підпункту 6 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції:</p> <p>"Для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг їх будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок приватних домогосподарств, споживачів, яким встановлено «зелений» тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення без збільшення встановленої потужності відповідного об'єкта електроенергетики, генеруючої установки, "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнту "зеленого" тарифу та понижуючого коефіцієнту, що застосовувались при встановленні "зеленого" тарифу для такого об'єкта електроенергетики, у тому числі черг його будівництва (пускового комплексу), генеруючих установок приватних домогосподарств та споживачів до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту, технічного переоснащення.</p> <p>"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг їх будівництва (пускових комплексів), які виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на таких об'єктах електроенергетики, та щодо яких укладено договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом ринкової премії (договір про надання послуги за механізмом ринкової</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>премії), діє із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі черзі його будівництва (пусковому комплексу) та застосовується під час розрахунку вартості послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом ринкової премії (послуга за механізмом ринкової премії) відповідно до вимог частини четвертої статті 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".";</p> <p>...</p> <p>абзаци 4-7 підпункту 7 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції:</p> <p>частину десяту викласти в такій редакції:</p> <p>«Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу, вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, у тому числі на введених в експлуатацію чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки, встановленої відповідно до цієї статті, в обсягах та порядку, визначених статтями 68, 71 і 74 Закону України "Про ринок електричної енергії", а також щодо розрахунків за таку електричну енергію грошовими коштами у повному обсязі та у встановлені строки.»;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>після частини десятої доповнити новою частиною такого змісту:</p> <p>«Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу для об'єктів електроенергетики, які виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на таких об'єктах електроенергетики, та щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, а також на строк дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, вимоги щодо оплати таким суб'єктам господарювання вартості послуги за механізмом ринкової премії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".»;</p> <p>...</p> <p>абзаци 1-3 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції:</p> <p>8) у статті 9³</p> <p>частину першу викласти в такій редакції:</p> <p>«Підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування придбання послуги за механізмом ринкової премії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії", із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 92 цього Закону, на підставі укладеного з гарантованим покупцем договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.»;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>... абзац 13 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «порядок укладення та публікації договору про надання послуги за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі»;</p> <p>... Абзац 17 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії зазначається аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, а також фіксуються частки аукціонної ціни, які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»;</p> <p>... Абзац 19 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.»;</p> <p>... Абзац 21 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «У разі відмови переможця аукціону або гарантованого покупця від підписання протоколу про результати аукціону, укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії безумовна та безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.»;</p> <p>... Абзаци 23, 24 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «Договір про надання послуги за механізмом ринкової</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>премії укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк надання підтримки, визначений цією статтею. Відповідно до договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець гарантує придбання послуги за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 92 цього Закону.»;</p> <p>... Абзаци 26 – 28 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «Договір повинен передбачати зобов'язання переможця аукціону щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії. Не пізніше 6 місяців із дати укладення відповідного договору суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги будівництва (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості та копію договору про</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж. У разі якщо суб'єкт господарювання не надав відповідні документи у встановлений цією статтею строк, договір про надання послуги за механізмом ринкової премії є недійсним, зобов'язання за безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою. Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Безумовна та безвідклична банківська гарантія, надана суб'єктом господарювання як забезпечення виконання зобов'язань за договором, повертається гарантованим покупцем у строк до 10 робочих днів, за умови надання зазначених у першому реченні цієї частини документів. Зобов'язання гарантованого покупця, пов'язані з підтримкою суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
65		<p>виникають з дня, наступного за днем надання суб'єктом господарювання зазначених у першому реченні цієї частини документів. У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, а також сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у встановлений цією статтею строк, договір про надання послуги за механізмом ринкової премії є недійсним, зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.»</p> <p>-64- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац одинадцятий підпункту 6 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції:</p> <p>"Для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів), у тому числі генеруючих установок приватних домогосподарств, малих побутових споживачів, колективних побутових споживачів, енергетичних кооперативів, яким встановлено "зелений" тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, якщо такі дії були пов'язані з пошкодженням або знищенням відповідного об'єкту внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України або у зв'язку з нею, без збільшення встановленої потужності об'єкта, "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні "зеленого"</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі через будівництва електричної станції (пусковому комплексу), у тому числі генеруючим установкам приватних домогосподарств, малим побутовим споживачам, колективним побутовим споживачам, енергетичним кооперативам, до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту."</p> <p>-65- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після абзацу підпункту 6 пункту 1 розділу І законопроекту, що починається зі слів «Для об'єктів електроенергетики у тому числі черг будівництва...» (пропоноване доповнення після ч.27 ст.9-1 Закону) доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), які здійснюють або здійснювали продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом мають право призупинити або поновити дію призупиненого договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо об'єкту електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф щодо такого об'єкту (об'єктів). При цьому такий суб'єкт господарювання має право укласти з гарантованим покупцем договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії щодо такого об'єкту електроенергетики або</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>черги його будівництва (пускового комплексу).»</p> <p>-66- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після абзацу підпункту 6 пункту 1 розділу I законопроекту, що починається зі слів «Для об'єктів електроенергетики у тому числі черг будівництва...» (пропоноване доповнення після ч.27 ст.9-1 Закону) доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), які здійснюють або здійснювали продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом мають право призупинити або поновити дію призупиненого договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо об'єкту електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф щодо такого об'єкту (об'єктів). При цьому такий суб'єкт господарювання має право укласти з гарантованим покупцем договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії щодо такого об'єкту електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу).»</p>	Відхилено	
66		<p>-67- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац одинадцятий підпункту 6 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції:</p> <p>"Для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг будівництва електричних станцій (пускових комплексів), у тому числі</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
67	<p>"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, які виключені з балансуєної групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на таких об'єктах електроенергетики, та щодо яких укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, діє із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був</p>	<p>генеруючих установок приватних домогосподарств, малих побутових споживачів, колективних побутових споживачів, енергетичних кооперативів, яким встановлено "зелений" тариф, після проведення реконструкції, реставрації, капітального ремонту, якщо такі дії були пов'язані з пошкодженням або знищенням відповідного об'єкту внаслідок військової агресії Російської Федерації проти України або у зв'язку з нею, без збільшення встановленої потужності об'єкта або зі збільшенням, що не перевищує 2% від встановленої потужності, "зелений" тариф встановлюється із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі черзі будівництва електричної станції (пусковому комплексу), у тому числі генеруючим установкам приватних домогосподарств, малим побутовим споживачам, колективним побутовим споживачам, енергетичним кооперативам, до такої реконструкції, реставрації, капітального ремонту."</p> <p>-68- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац дванадцятий підпункту 6 пункту 1 розділу І проекту Закону викласти у такій редакції:</p> <p>"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), які виключені з балансуєної групи гарантованого покупця діє із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у</p>	Відхилено	<p>"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, у тому числі черг їх будівництва (пускових комплексів), які виключені з балансуєної групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на таких об'єктах електроенергетики, та щодо яких укладено договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>використаний при встановленні Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) та застосовується під час розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до вимог частини четвертої статті 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".»;</p>	<p>тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), та, у разі укладення договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, застосовується під час розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до вимог частини четвертої статті 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".</p> <p>-69- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці підпункту 6 пункту 1 розділу I законопроекту, що починається зі слів «"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, які виключені з балансуєної групи ...» (доповнення після ч.27 ст.9-1 Закону) слова «укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» замінити словами «укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії».</p> <p>-70- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці підпункту 6 пункту 1 розділу I законопроекту, що починається зі слів «"Зелений" тариф для об'єктів електроенергетики, які виключені з балансуєної групи ...» (доповнення після ч.27 ст.9-1 Закону) слова «укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» замінити словами «укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії».</p> <p>-71- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>джерел енергії за механізмом ринкової премії (договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), діє із застосуванням коефіцієнта "зеленого" тарифу, що був використаний при встановленні Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, "зеленого" тарифу відповідному об'єкту електроенергетики, у тому числі черзі його будівництва (пусковому комплексу) та застосовується під час розрахунку вартості послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом ринкової премії (послуга за механізмом ринкової премії) відповідно до вимог частини четвертої статті 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".»;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Доповнити статтю 9-1 частиною тридцять четвертою:</p> <p>"Держава гарантує суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на введених в експлуатацію об'єктах електроенергетики, та яким встановлено «зелений» тариф, незмінність «зеленого тарифу» при здійсненні ними будівництва, капітального ремонту, реконструкції, реставрації, технічного переоснащення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики.</p> <p>У разі якщо на об'єкті електроенергетики, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексів), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), відповідно до цієї статті мають застосовуватися різні коефіцієнти "зеленого" тарифу, на такому об'єкті має бути встановлений організований окремий комерційний облік за кожною чергою (пусковим комплексом) та/або установкою, для яких застосовується окремий коефіцієнт "зеленого" тарифу."</p>		
69	у зв'язку з цим, частини двадцять восьму – тридцять четверту вважати частинами тридцятю – тридцять шостою відповідно;	<p>-72- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац дев'ятнадцятий підпункту 6 пункту 1 розділу I викласти в такій редакції:</p> <p>"у зв'язку з цим частини двадцять восьму – тридцять четверту вважати відповідно частинами двадцять дев'ятою – тридцять п'ятою;"</p>	Відхилено	у зв'язку з цим, частини двадцять восьму – тридцять четверту вважати частинами тридцятю – тридцять шостою відповідно;
70	7) у статті 9 ² :			7) у статті 9 ² :

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
71	у частині п'ятій слова «відповідно до частини п'ятої цієї статті» замінити словами «відповідно до цієї статті»;			у частині п'ятій слова «відповідно до частини п'ятої цієї статті» замінити словами «відповідно до цієї статті»;
72	у пункті б частини восьмої слова «Системи акумуляції енергії» замінити словами «Установки зберігання енергії»;			у пункті б частини восьмої слова «Системи акумуляції енергії» замінити словами «Установки зберігання енергії»;
73	частину десяту викласти в такій редакції:			частину десяту викласти в такій редакції:
74	«Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу, вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, у тому числі на введених в експлуатацію чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки, встановленої відповідно до цієї статті, в обсягах та порядку, визначених статтями 68, 71 і 74 Закону України "Про ринок електричної енергії", а також щодо розрахунків за таку електричну енергію грошовими коштами у повному обсязі та у встановлені строки.»;	<p>-73- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>В абзаці п'ятому підпункту 7 пункту 1 розділу 1 слова та символи ", які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця," виключити.</p>	Відхилено	<p>«Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу, вимог щодо закупівлі у кожному розрахунковому періоді електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, які включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, у тому числі на введених в експлуатацію чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки, встановленої відповідно до цієї статті, в обсягах та порядку, визначених статтями 68, 71 і 74 Закону України "Про ринок електричної енергії", а також щодо розрахунків за таку електричну енергію грошовими коштами у повному обсязі та у встановлені строки.»;</p>
75	після частини десятої доповнити новою частиною такого змісту:			після частини десятої доповнити новою частиною такого змісту:
76	«Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу для об'єктів електроенергетики, які виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з	<p>-74- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 7 підпункту 7 пункту 1 розділу I законопроекту (доповнення до ст.9-2 Закону) слова «укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» замінити словами «укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії».</p>	Відхилено	<p>«Держава гарантує закріплення на законодавчому рівні на весь строк застосування "зеленого" тарифу для об'єктів електроенергетики, які виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на таких об'єктах електроенергетики, та щодо яких укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, а також на строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку, вимоги щодо оплати таким суб'єктам господарювання/виробникам електричної енергії, для об'єктів електроенергетики яких встановлено "зелений" тариф або визначено аукціонну ціну з урахуванням надбавки, встановленої відповідно до цієї статті, вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".»;</p>	<p>-75- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 7 підпункту 7 пункту 1 розділу I законопроекту (доповнення до ст.9-2 Закону) слова «вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсягах та порядку» замінити словами «виплати ринкової премії в обсягах та порядку».</p> <p>-76- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 7 підпункту 7 пункту 1 розділу I законопроекту (доповнення до ст.9-2 Закону) слова «укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» замінити словами «укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії».</p> <p>-77- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 7 підпункту 7 пункту 1 розділу I законопроекту (доповнення до ст.9-2 Закону) слова «вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсягах та порядку» замінити словами «виплати ринкової премії в обсягах та порядку».</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на таких об'єктах електроенергетики, та щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, а також на строк дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, вимоги щодо оплати таким суб'єктам господарювання вартості послуги за механізмом ринкової премії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії".»;</p>
77	8) у статті 9 ³ :			8) у статті 9 ³ :
78	частину першу викласти в такій редакції:			частину першу викласти в такій редакції:
79	«Підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної	<p>-78- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 3 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ст.9-3 Закону) слова «шляхом гарантування придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсягах та порядку» замінити словами «виплати ринкової премії в обсягах та порядку».</p>	Відхилено	<p>«Підтримка виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється шляхом гарантування придбання послуги за механізмом ринкової премії в обсягах та порядку, визначених статтею 65 Закону України "Про ринок електричної енергії", із застосуванням</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії", із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 92 цього Закону, на підставі укладеного з гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»;	<p>-79- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 3 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ст.9-3 Закону) слова «гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» замінити словами «гарантованим покупцем договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії».</p> <p>-80- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 3 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ст.9-3 Закону) слова «шляхом гарантування придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсягах та порядку» замінити словами «виплати ринкової премії в обсягах та порядку».</p> <p>-81- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 3 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ст.9-3 Закону) слова «гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» замінити словами «гарантованим покупцем договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії».</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9² цього Закону, на підставі укладеного з гарантованим покупцем договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.»;</p>
80	частину п'яту викласти в такій редакції:	<p>-82- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Частину п'яту викласти в такій редакції:</p> <p>«Кабінет Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, щороку, не пізніше 1 грудня, встановлює річну квоту підтримки та графік проведення аукціонів на наступний рік, а також індикативні прогностичні показники річних квот</p>	Враховано редакційно	частину п'яту викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
81	<p>«Кабінет Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, щороку, не пізніше 1 грудня, встановлює річну квоту підтримки та графік проведення аукціонів на наступний рік, а також індикативні прогнозні показники річних квот</p>	<p>підтримки на чотири роки, що йдуть за роком, на який встановлюється річна квота підтримки. Пропозиції щодо розміру річних квот підтримки готуються оператором системи передачі з урахуванням міжнародних зобов'язань України щодо розвитку відновлюваної енергетики, Енергетичної стратегії України, Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики, звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та плану розвитку системи передачі, стану реалізації проектів будівництва об'єктів відновлюваної енергетики.</p> <p>Максимальна цінова пропозиція учасника кожного аукціону на наступний рік за окремими альтернативними джерелами визначається відповідно до порядку проведення аукціону з розподілу квот підтримки.</p> <p>Строк надання підтримки становить 12 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути встановлений організований окремий комерційний облік за кожною чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо.»</p>		<p>«Кабінет Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, щороку, не пізніше 1 грудня, встановлює річну квоту підтримки та графік проведення аукціонів на наступний рік, а також індикативні прогнозні показники</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>підтримки на чотири роки, що йдуть за роком, на який встановлюється річна квота підтримки. Пропозиції щодо розміру річних квот підтримки готуються оператором системи передачі з урахуванням міжнародних зобов'язань України щодо розвитку відновлюваної енергетики, Енергетичної стратегії України, Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики, звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та плану розвитку системи передачі, стану реалізації проектів будівництва об'єктів відновлюваної енергетики. Пропозиції щодо максимальної цінової пропозиції учасника аукціону на наступний рік за окремими альтернативними джерелами енергії готуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»;</p>			<p>річних квот підтримки на чотири роки, що йдуть за роком, на який встановлюється річна квота підтримки. Пропозиції щодо розміру річних квот підтримки готуються оператором системи передачі з урахуванням міжнародних зобов'язань України щодо розвитку відновлюваної енергетики, Енергетичної стратегії України, Національного плану дій з розвитку відновлюваної енергетики, звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та плану розвитку системи передачі, стану реалізації проектів будівництва об'єктів відновлюваної енергетики. Пропозиції щодо максимальної цінової пропозиції учасника аукціону на наступний рік за окремими альтернативними джерелами енергії готуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»;</p>
82	<p>частину шосту доповнити новими абзацами такого змісту:</p>			<p>частину шосту доповнити новими абзацами такого змісту:</p>
83	<p>«визначені технічні параметри (характеристики) установок зберігання енергії, які встановлюються на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого суб'єкт господарювання може набути право на підтримку на відповідному аукціоні;</p>	<p>-83- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 7 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (доповнення до ч.6 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«визначені технічні параметри (характеристики) установок зберігання енергії, які встановлюються на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), щодо якого суб'єкт господарювання може набути право на підтримку на відповідному аукціоні;»</p>	<p>Враховано</p>	<p>«визначені технічні параметри (характеристики) установок зберігання енергії, які встановлюються на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), щодо якого суб'єкт господарювання може набути право на підтримку на відповідному аукціоні;</p>
84	<p>визначені денні часові інтервали протягом яких суб'єкт господарювання може набути право на підтримку щодо об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) за результатами відповідного аукціону;</p>			<p>визначені денні часові інтервали, протягом яких суб'єкт господарювання може набути право на підтримку щодо об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) за результатами відповідного аукціону;</p>
85		<p>-84- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	<p>Враховано</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	визначені профілі навантаження об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, щодо якого суб'єкт господарювання може набути право на підтримку на відповідному аукціоні;	<p>Абзац 9 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (доповнення до ч.6 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«визначені профілі навантаження об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), щодо якого суб'єкт господарювання може набути право на підтримку на відповідному аукціоні;»</p>		визначені профілі навантаження об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), щодо якого суб'єкт господарювання може набути право на підтримку на відповідному аукціоні;
86	встановлена максимальна цінова пропозиція учасника аукціону на відповідному аукціоні, але не вище, ніж визначено абзацом третім частини вісімнадцятої та частиною дев'ятнадцятою цієї статті;			встановлена максимальна цінова пропозиція учасника аукціону на відповідному аукціоні, але не вище, ніж визначено абзацом третім частини вісімнадцятої та частиною дев'ятнадцятою цієї статті;
87	встановлена частка аукціонної ціни на відповідному аукціоні, яка фіксується для переможця аукціону у євро, але не менше 50 відсотків від аукціонної ціни.»;			встановлена частка аукціонної ціни на відповідному аукціоні, яка фіксується для переможця аукціону у євро, але не менше 50 відсотків від аукціонної ціни.»;
88	абзац сьомий частини дванадцятої викласти в такій редакції:			абзац сьомий частини дванадцятої викласти в такій редакції:
89	«порядок укладення та публікації договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в електронній торговій системі;»;	<p>-85- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 13 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.12 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«порядок укладення з переможцем аукціону та публікації договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі;»</p>	Відхилено	«порядок укладення та публікації договору про надання послуги за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі;»;
		<p>-86- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 13 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.12 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«порядок укладення з переможцем аукціону та публікації договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії в електронній торговій системі;»</p>	Відхилено	
90	в частині п'ятнадцятій цифри «2019» замінити цифрами «2023»;	<p>-87- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац чотирнадцятий підпункту 8 пункту 1 розділу I виключити.</p>	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		-88- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Враховано	
91	абзаци третій, четвертий та шостий частини шістнадцятої виключити;	-89- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац п'ятнадцятий підпункту 8 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено	абзаци третій, четвертий та шостий частини шістнадцятої виключити;
		-90- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
92	частину двадцять четверту викласти в такій редакції:			частину двадцять четверту викласти в такій редакції:
93	«Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії зазначається аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, а також фіксуються частки аукціонної ціни, які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»;	-91- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) У другому реченні абзацу сімнадцятого підпункту 8 пункту 1 розділу I після слів «які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом» додати слово «євро».	Відхилено	«Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії зазначається аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, а також фіксуються частки аукціонної ціни, які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»;
		-92- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) У другому реченні після слів «які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом» додати слово «євро».	Відхилено	
		-93- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У абзаці 17 підпункту 8 пункту 1: у першому реченні слово «цінової» замінити словами «найвищої цінової»;	Відхилено	
		-94- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 17 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.24 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції: «Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі підтримки виробника за механізмом ринкової премії зазначається аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, а також	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>фіксуються частки аукціонної ціни, які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»</p> <p>-95- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 17 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.24 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Аукціонна ціна визначається для кожного учасника - переможця аукціону на рівні цінової пропозиції такого учасника аукціону. У договорі підтримки виробника за механізмом ринкової премії зазначається аукціонна ціна в євро та її гривневий еквівалент, визначений за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, а також фіксуються частки аукціонної ціни, які визначені у євро та у національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»</p>	Відхилено	
94	частину двадцять сьому викласти в такій редакції:			частину двадцять сьому викласти в такій редакції:
95	«Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.»;	<p>-96- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У абзаці 19 підпункту 8 пункту 1 слово «публікує» замінити словами «не пізніше двох робочих днів публікує»;</p> <p>-97- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 19 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.27 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.»</p>	Відхилено Відхилено	«Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>-98- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 19 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.27 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Переможець аукціону та гарантований покупець не пізніше 15 робочих днів з дати оприлюднення протоколу про результати аукціону зобов'язані підписати протокол та укласти договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії після чого гарантований покупець публікує такий договір в електронній торговій системі.»</p>	Відхилено	
96	частину тридцять другу викласти в такій редакції:			частину тридцять другу викласти в такій редакції:
97	«У разі відмови переможця аукціону або гарантованого покупця від підписання протоколу про результати аукціону, укладення договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.»;	<p>-99- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 21 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.32 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«У разі відмови переможця аукціону від підписання протоколу про результати аукціону, або укладення договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.»</p>	Відхилено	«У разі відмови переможця аукціону або гарантованого покупця від підписання протоколу про результати аукціону, укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії безумовна та безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.»;
		<p>-100- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 21 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.32 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«У разі відмови переможця аукціону від підписання протоколу про результати аукціону, або укладення договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії безвідклична банківська гарантія, надана переможцем для участі в аукціоні, виконується на користь гарантованого покупця.»</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
98	частини тридцять шосту та тридцять сьому викласти в такій редакції:			частини тридцять шосту та тридцять сьому викласти в такій редакції:
99	«Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк надання підтримки, визначений цією статтею.	<p>-101- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 23 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.36 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії з переможцем аукціону укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк надання підтримки, визначений цією статтею.»</p> <p>-102- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 23 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.36 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії з переможцем аукціону укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк надання підтримки, визначений цією статтею.»</p>	Відхилено	«Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається відповідно до частини п'ятої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" на строк надання підтримки, визначений цією статтею.
100	Відповідно до договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантований покупець гарантує придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 92 цього Закону.»;	<p>-103- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Абзац 24 підпункту 8 пункту 1 доповнити словами «та своєчасну оплату за придбану послугу відповідно до умов договору та цього Закону»;</p> <p>-104- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 24 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.37 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Відповідно до договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії, який укладається з переможцем аукціону, гарантований покупець гарантує виплату ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9-2 цього Закону.»</p>	Відхилено	Відповідно до договору про надання послуги за механізмом ринкової премії гарантований покупець гарантує придбання послуги за механізмом ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9 ² цього Закону.»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>-105- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 24 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.37 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Відповідно до договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії, який укладається з переможцем аукціону, гарантований покупець гарантує виплату ринкової премії із застосуванням аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої відповідно до статті 9-2 цього Закону.»</p>	Відхилено	
101	частини тридцять дев'яту – сорок другу викласти в такій редакції:			частини тридцять дев'яту – сорок другу викласти в такій редакції:
102	«Договір повинен передбачати зобов'язання переможця аукціону щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 24 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії. Не пізніше 6 місяців із дати укладання відповідного договору суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), або копію документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у	<p>-106- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>В абзаці двадцять шостому: у першому реченні цифри «18» замінити цифрами «24», а цифри «24» замінити цифрами «36»;</p> <p>у другому реченні цифру «6» замінити цифрою «3».</p>	Враховано частково	«Договір повинен передбачати зобов'язання переможця аукціону щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію протягом 18 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії. Не пізніше 6 місяців із дати укладання відповідного договору суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю копію документів, що посвідчують право власності чи користування земельною ділянкою, або копію договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, у тому числі відповідної черги будівництва (пускового комплексу), або копію
		<p>-107- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>У першому реченні цифри «18» замінити цифрами «24», а цифри «24» замінити цифрами «36»;</p> <p>у другому реченні цифру «6» замінити цифрою «3».</p>	Враховано частково	
		<p>-108- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 26 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.39 ст.9-3 Закону) слова «у встановлений цією статтею строк договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії є недійсним» замінити словами «у встановлений цією статтею строк договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії є недійсним»</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж. У разі якщо суб'єкт господарювання не надав відповідні документи у встановлений цією статтею строк договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії є недійсним, зобов'язання за безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>-109- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 26 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.39 ст.9-3 Закону) слова «у встановлений цією статтею строк договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії є недійсним» замінити словами «у встановлений цією статтею строк договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії є недійсним»</p>	<p>Відхилено</p>	<p>документів, що посвідчують право власності чи користування об'єктом нерухомості або його частиною, у разі встановлення (монтажу) об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, на даху та/або фасаді такого об'єкта нерухомості та копію договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж. У разі якщо суб'єкт господарювання не надав відповідні документи у встановлений цією статтею строк, договір про надання послуги за механізмом ринкової премії є недійсним, зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>
<p>103</p>	<p>Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва електричної станції (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про</p>			<p>Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>готовність об'єкта до експлуатації. Безвідклична банківська гарантія, надана суб'єктом господарювання як забезпечення виконання зобов'язань за договором, повертається гарантованим покупцем у строк до 10 робочих днів, за умови надання зазначених у першому реченні цієї частини документів. Зобов'язання гарантованого покупця, пов'язані з підтримкою суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, виникають з дня, наступного за днем надання суб'єктом господарювання зазначених у першому реченні цієї частини документів.</p>			<p>декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Безумовна та безвідклична банківська гарантія, надана суб'єктом господарювання як забезпечення виконання зобов'язань за договором, повертається гарантованим покупцем у строк до 10 робочих днів, за умови надання зазначених у першому реченні цієї частини документів. Зобов'язання гарантованого покупця, пов'язані з підтримкою суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, виникають з дня, наступного за днем надання суб'єктом господарювання зазначених у першому реченні цієї частини документів.</p>
104	<p>У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, а також сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у встановлений цією статтею строк, договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії є недійсним, зобов'язання за безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>	<p>-110- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 28 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.41 ст.9-3 Закону) слова «договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії є недійсним» замінити словами «договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії є недійсним»</p> <p>-111- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 28 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.41 ст.9-3 Закону) слова «договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії є недійсним» замінити словами «договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії є недійсним»</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передачі або кодексу систем розподілу, а також сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у встановлений цією статтею строк, договір про надання послуги за механізмом ринкової премії є недійсним, зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією виконуються на користь гарантованого покупця за його вимогою.</p>
105	<p>За ініціативою суб'єкта господарювання строк будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію може бути подовжений на 12 місяців після внесення змін</p>	<p>-112- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У абзаці 29 підпункту 8 пункту 1 слова «може бути подовжений» замінити словами «може бути один раз подовжений»;</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>За ініціативою суб'єкта господарювання строк будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію може бути одноразово</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	до договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та надання суб'єктом господарювання додаткової безвідкличної банківської гарантії у розмірі, що становить 30 євро за кожний кіловат потужності.»;	<p>-113- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 29 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.42 ст.9-3 Закону) слова «до договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та надання» замінити словами «до договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії та надання».</p>	Відхилено	подовжений на 12 місяців після внесення змін до договору про надання послуги за механізмом ринкової премії та надання суб'єктом господарювання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії у розмірі, що становить 30 євро за кожний кіловат потужності.»;
		<p>-114- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 29 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.42 ст.9-3 Закону) слова «до договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та надання» замінити словами «до договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії та надання».</p>	Відхилено	
		<p>-115- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#Абзац 29 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції:</p> <p>"За ініціативою суб'єкта господарювання строк будівництва та введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію може бути одноразово подовжений на 12 місяців після внесення змін до договору про надання послуги за механізмом ринкової премії та надання суб'єктом господарювання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії у розмірі, що становить 30 євро за кожний кіловат потужності.";</p> <p>... Абзаци 31 – 32 підпункту 8 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції: «Оплата вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється щомісяця, не пізніше 25 числа</p>	Враховано та інші члени Комітету	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору. Строк надання підтримки становить 12 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем, у якому суб'єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути організований окремий комерційний облік за кожною чергою будівництва (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо.»;</p> <p>...</p> <p>... Абзац 9 підпункту 9 пункту 1 розділу 1 викласти в такій редакції:</p> <p>"Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається між суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
106	частини сорок четверту та сорок п'яту викласти в такій редакції:	<p>електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробником електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, та споживачем, електропостачальником або трейдером."</p> <p>-116- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 30 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.44 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Виплата ринкової премії здійснюється суб'єктам господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, щомісяця, не пізніше 25 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні розміру ринкової премії, яка виплачується гарантованим покупцем за договором підтримки виробника за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна, або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (квартал). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»</p> <p>-117- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 30 підпункту 8 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ч.44 ст.9-3 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Виплата ринкової премії здійснюється суб'єктам господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону,</p>	Відхилено	частини сорок четверту та сорок п'яту викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
107	<p>«Оплата вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється щомісяця, не пізніше 25 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії придбаной гарантованим покупцем за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії аукціонна ціна, або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»</p>	<p>щомісяця, не пізніше 25 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні розміру ринкової премії, яка виплачується гарантованим покупцем за договором підтримки виробника за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна, або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (квартал). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»</p>		<p>«Оплата вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, які набули право на підтримку за результатами аукціону, здійснюється щомісяця, не пізніше 25 числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (місяцем). При визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, придбаной гарантованим покупцем за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, аукціонна ціна або її частка, що зафіксована у євро, перераховується гарантованим покупцем у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць). У разі наявності частки аукціонної ціни, зафіксованої у національній валюті, вона визначається за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору.»</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
108	<p>Строк надання підтримки становить 12 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо.»;</p>	<p>-118- Н.д. Мамка Г. М. (р.к. №147), Н.д. Шуфрич Н. І. (р.к. №131), Н.д. Скорик М. Л. (р.к. №140)</p> <p>Строк надання підтримки становить до 12 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути встановлений окремий комерційний облік за кожною чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо. Строк надання підтримки може бути переглянуто через 5 років та зменшено не більше ніж на 30% від визначеного розміру підтримки на наступний період.</p> <p>-119- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>У абзаці тридцять другому підпункту 8 пункту 1 розділу I цифри «12» замінити цифрами «20».</p> <p>-120- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>Цифри «12» замінити цифрами «20».</p> <p>-121- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Останній абзац підпункту 8 пункту 1 після слів «12 років» доповнити словами «, а для суб'єктів господарювання із місцем провадження діяльності на території громад, які у період дії правового режиму воєнного стану на території України не менше 45 днів перебували у районах проведення бойових дій, - 15 років»;</p> <p>-122- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>Абзац перший підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>Строк надання підтримки становить 12 років з першого дня календарного місяця, що йде наступним за місяцем, у якому суб'єктом господарювання було надано зазначені у першому реченні частини сорокової цієї статті документи. У разі якщо об'єкт електроенергетики вводиться в експлуатацію чергами будівництва (пусковими комплексами), на такому об'єкті має бути організований окремий комерційний облік за кожною чергою будівництва (пусковим комплексом), для яких строк надання підтримки застосовується окремо.»;</p> <p>9) у статті 9⁴:</p>
109	<p>9) у статті 9⁴:</p>	<p>Абзац перший підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.</p>	<p>Відхилено</p>	<p>9) у статті 9⁴:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		-123- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
110	у частині третій:	-124- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац другий підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено	у частині третій:
		-125- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
111	восьмий абзац пункту а доповнити словами «до 31 грудня 2023 року»;	-126- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац третій підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено	восьмий абзац пункту а доповнити словами "до 31 грудня 2023 року";
		-127- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
		-128- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У абзаці 3 підпункту 9 слова та цифри «до 31 грудня 2023 року» замінити словами та цифрами «до 31 грудня 2024 року»;	Відхилено	
112	після абзацу восьмого пункту а доповнити новим абзацом такого змісту:	-129- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац четвертий підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено	після абзацу восьмого пункту а доповнити новим абзацом такого змісту:
		-130- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
		-131- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У абзаці 4 підпункту 9: цифри «0,4», «2024» замінити цифрами «0,1», «2025»;	Відхилено	
113	«на рівні 0,4 - для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю до 1 МВт, що введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року»;»;	-132- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац п'ятий підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено	«на рівні 0,4 - для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю до 1 МВт, що введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року»;»;
		-133- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
114	у зв'язку з цим, абзаци дев'ятий та десятий пункту а вважати абзацами десятим та одинадцятим відповідно;	-134- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) Абзац шостий підпункту 9 пункту 1 розділу I виключити.	Відхилено	у зв'язку з цим, абзаци дев'ятий та десятий пункту а вважати абзацами десятим та одинадцятим відповідно;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		-135- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Виключити	Відхилено	
115		-136- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) Підпункт 9 доповнити абзацом такого змісту: «У абзаці 4 підпункту «в» частини третьої цифри «250» замінити цифрами «100»;	Відхилено	
		-137- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) Доповнити підпункт 9 абзацом такого змісту: «Доповнити статтю передостаннім абзацом такого змісту: «Держава гарантує встановлення «зеленого» тарифу суб'єктам господарювання, які отримали технічні умови на приєднання до електричної мережі та дозволи на будівництво об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановленою потужністю до 1 МВт, за умови завершення ними будівництва таких об'єктів та введення їх експлуатацію до 31 грудня 2024 року.»;	Відхилено	
116	10) статтю 9 ⁵ викласти в такій редакції:			10) статтю 9 ⁵ викласти в такій редакції:
117	«З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії, для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 91, 92, 93 цього Закону (крім виробників, об'єкти електроенергетики або їх черги будівництва (пускові комплекси) яких виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до частини 4 ¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії") та споживача, електропостачальника або трейдера такі виробник та споживач, електропостачальник або трейдер можуть	-138- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) «З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії, для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 9 ¹ , 9 ² , 9 ³ цього Закону (крім виробників, об'єкти електроенергетики або їх черги будівництва (пускові комплекси) яких виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до частини 4 ¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії") та споживача, електропостачальника або трейдера такі виробник та споживач,	Враховано	«З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії, для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 9 ¹ , 9 ² , 9 ³ цього Закону (крім виробників, об'єкти електроенергетики або їх черги будівництва (пускові комплекси) яких виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до частини 4 ¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії"), та споживача, електропостачальника або трейдера такі виробник та споживач,

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	укласти договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії.	електропостачальник або трейдер можуть укласти договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. -139- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)	Відхилено	електропостачальник або трейдер можуть укласти договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії.
118	Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається між суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробником електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, та споживачем, електропостачальником або трейдером.	У підпункті 10, в абзаці 2 слова «або трейдера», «або трейдер» вилучити. -140- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У абзаці 3 підпункту 10 слова «або трейдером» вилучити. -141- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У абзаці 3 підпункту 10 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ст.9-5 Закону) слова «або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробником електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, та споживачем, електропостачальником або трейдером» замінити словами «або черги його будівництва (пускового комплексу), або виробником електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), що використовує альтернативні джерела енергії, та споживачем, електропостачальником або трейдером» -142- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)	Відхилено Відхилено Відхилено	Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається між суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробником електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, та споживачем, електропостачальником або трейдером.
119	За договором про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, виробник зобов'язується придбавати у споживача, електропостачальника або трейдера та оплачувати послугу із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, якщо у періоді, визначеному	У абзаці 4 підпункту 10 слова «або трейдера», «або трейдер» вилучити.	Відхилено	За договором про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, виробник зобов'язується придбавати у споживача, електропостачальника або трейдера та оплачувати послугу із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії,

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>сторонами договору, значення індикативного показника ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України перевищує допустимий верхній граничний рівень можливого коливання значень такого показника, а споживач, електропостачальник або трейдер зобов'язується придбавати у виробника та оплачувати послугу із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, якщо у такому періоді значення індикативного показника ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України є нижчим за допустимий нижній граничний рівень можливого коливання значень такого показника.</p>			<p>якщо у періоді, визначеному сторонами договору, значення індикативного показника ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України перевищує допустимий верхній граничний рівень можливого коливання значень такого показника, а споживач, електропостачальник або трейдер зобов'язується придбавати у виробника та оплачувати послугу із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, якщо у такому періоді значення індикативного показника ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України є нижчим за допустимий нижній граничний рівень можливого коливання значень такого показника.</p>
120	<p>Індикативний показник ціни на електричну енергію, допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень такого показника, періодичність надання послуги, порядок визначення вартості послуги та її оплати встановлюються сторонами у договорі про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається відповідно до частини сьомої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>			<p>Індикативний показник ціни на електричну енергію, допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень такого показника, періодичність надання послуги, порядок визначення вартості послуги та її оплати встановлюються сторонами у договорі про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається відповідно до частини сьомої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
121	<p>Тривалість дії зазначеного договору визначається за домовленістю сторін.».</p>	<p>-143- Н.д. Демченко С. О. (р.к. №244) Частину п'яту статті 9-5 викласти в такій редакції: "Строк договору визначається за домовленістю сторін." -144- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Враховано</p>	<p>Строк дії зазначеного договору визначається за домовленістю сторін.».</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>В абзаці 6 підпункту 10 пункту 1 Розділу I законопроекту слово «Тривалість» замінити словом «Строк» -145- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p>	Відхилено	
		<p>Останній абзац підпункту 10 доповнити словами «, але не може перевищувати одного року.»; -146- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	Враховано	
122	11) доповнити новими статтями 9 ⁶ та 9 ⁷ такого змісту:	<p>У абзаці 6 підпункту 10 пункту 1 розділу I законопроекту (зміни до ст.9-5 Закону) слова «Тривалість дії зазначеного договору» замінити словами «Строк дії зазначеного договору». -147- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>У тексті підпункту 11 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «відновлювані джерела енергії» у всіх відмінах і числах замінити словами «альтернативні джерела енергії» у відповідному відмінку і числі</p>	Відхилено	11) доповнити новими статтями 9 ⁶ та 9 ⁷ такого змісту:
123	«Стаття 9 ⁶ . Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва			«Стаття 9 ⁶ . Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва
124	Підтримка активних споживачів за механізмом самовиробництва здійснюється шляхом гарантування викупу обсягу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та відпущеної такими активними споживачами на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком договору про постачання електричної енергії споживачу.			Підтримка активних споживачів за механізмом самовиробництва здійснюється шляхом гарантування викупу обсягу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та відпущеної такими активними споживачами на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком договору про постачання електричної енергії споживачу.
125	Вартість послуг з розподілу та/або передачі електричної енергії спожитої споживачем за договором постачання електричної енергії споживачу, сплачується згідно умов договору купівлі-продажу	<p>-148- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 4 викласти в такій редакції: «У випадку, якщо активний споживач укладає договір купівлі-продажу електричної</p>	Враховано та інші члени Комітету	У випадку, якщо активний споживач укладає договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, вартість послуг з розподілу та/або передачі електричної енергії спожитої активним споживачем,

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	електричної енергії за механізмом самовиробництва електропостачальником.	<p>енергії за механізмом самовиробництва, вартість послуг з розподілу та/або передачі електричної енергії спожитої активним споживачем, сплачується електропостачальнику або постачальнику універсальних послуг.»</p> <p>... "Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. У випадку виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена."</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту після абзацу 23 додати новий абзацом такого змісту:</p> <p>«У разі якщо приватне домогосподарство, що працює за механізмом самовиробництва, використовує установку зберігання енергії – відпуск ним електричної енергії здійснюється за ціною ринку "на добу наперед", але не вище ціни за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії побутовим споживачам..»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту після абзаци 24-26 викласти в такій редакції: «Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого</p>		сплачується електропостачальнику або постачальнику універсальних послуг.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>активного споживача у терміни, визначені правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпуску та відбору електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перше число календарного дня після закінчення розрахункового періоду.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість спожитої з мережі електроенергії перевищує вартість відпущеної електроенергії, то різниця між вартістю спожитої та відпущеної електроенергії підлягає сплаті активним споживачем на користь постачальника. Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електроенергії перевищує вартість спожитої електроенергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електроенергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача у місяці наступному за розрахунковим.</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 47-50 викласти в такій редакції:</p> <p>« Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, формується за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на фактичний обсяг відпущеної в електричну мережу електричної енергії, в</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>тому числі відпущеної до системи передачі та/або системи розподілу, та/або в мережі інших власників, у тому числі по прямій лінії, або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії на підставі даних комерційного обліку.</p> <p>Інформація, що міститься в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є публічною якщо інше не передбачене законодавством.</p> <p>Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, забезпечує формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, інформація з якого є складовою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Порядок формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p>Порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, визначає:»</p> <p>...У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту у абзацах 52, 56, 61,63,73 слова «електричної станції» виключити:</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту у абзац 58 викласти в такій редакції: «Гарантія походження електричної</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, має містити наступну інформацію:»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту у абзаці 71 викласти в такій редакції: «відсутність реєстрації об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики), генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзаци 74-75 викласти в такій редакції: «Обіг гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється впродовж 12 місяців з дати виробництва обсягу електричної енергії, на який видана така гарантія походження. Після закінчення цього строку гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, не підлягає подальшому обігу. Власник гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії має право погасити її протягом 18 місяців з дати виробництва обсягу електричної енергії, на який видана така гарантія походження. Якщо гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, не погашено протягом 18 місяців з дати виробництва відповідного обсягу електричної енергії, така гарантія походження втрачає чинність..»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзаци 77-79 викласти в такій редакції: «Перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) здійснюються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>із залученням представників оператора системи передачі або оператора системи розподілу відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.» У разі виявлення за результатами проведеної перевірки випадку виробництва електричної енергії не з відновлюваних джерел енергії реєстрація таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, скасовується з моменту набрання чинності рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на підставі відповідного акта перевірки. Повторна реєстрація таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, можлива:»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзаци 83-84 викласти в такій редакції: «Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, знаходяться у вільному обігу та можуть переходити у власність будь-якого учасника цивільних відносин, крім випадків обмеження їх обігу, визначених Законом. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється на ринкових засадах за вільними цінами. Експорт та імпорт гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>за зовнішньоекономічними договорами (контрактами). Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, що був проданий гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії, переходять у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такого обсягу електричної енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є складовою купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем.»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 86 виключити:</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 87 викласти в такій редакції: «Гарантований покупець та постачальник універсальних послуг мають право відчужувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, окремо від електричної енергії, що була придбана ними за «зеленим» тарифом або при придбанні послуги за механізмом ринкової премії.»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 90 викласти в такій редакції: «Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем (у тому числі активним споживачем), який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>підтвердження того, що електрична енергія, спожита таким споживачем /активним споживачем, вироблена з відновлюваних джерел енергії та, що товари та/або роботи та/або послуги вироблені та/або виконані та/або надані таким споживачем/ активним споживачем повністю або частково з використанням електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, шляхом погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.»</p> <p>... У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту абзац 94 викласти в такій редакції: «Якщо Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, не визнає гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, видану в державі, яка є Договірною Стороною Енергетичного Співтовариства, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства.»»</p>		
126	Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва встановлюється для:			Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва встановлюється для:
127	генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, що приєднані до електроустановок призначених для споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 30 кВт ;	<p>-149- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, що приєднані до електроустановок призначених для споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок</p>	Враховано	генеруючих установок приватних домогосподарств, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, що приєднані до електроустановок призначених для споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
128	<p>генеруючих установок малих побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт;</p>	<p>такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 30 кВт ;</p> <p>-150- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>генеруючих установок малих побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт;</p>	Враховано редакційно	<p>споживання електричної енергії, але не більше 30 кВт ;</p> <p>генеруючих установок малих побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, що приєднані до електроустановок призначених для споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт;</p>
129	<p>генеруючих установок інших побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>	<p>-151- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>генеруючих установок інших побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт.</p> <p>-152- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>генеруючих установок інших побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії, що приєднані до електроустановок</p>	Відхилено	<p>генеруючих установок інших побутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії, що приєднані до електроустановок призначених для споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
130	<p>генеруючих установок інших непобутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії та уведених в експлуатацію до 31 грудня 2029 року, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>	<p>призначених для споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p> <p>-153- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>генеруючих установок інших непобутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та уведених в експлуатацію до 31 грудня 2029 року, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії але не більше 50 кВт.</p>	Відхилено	<p>генеруючих установок інших непобутових споживачів, призначених для виробництва електричної енергії та уведених в експлуатацію до 31 грудня 2029 року, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.</p>
131		<p>-154- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Доповнити абзацом такого змісту: "генеруючих установок інших непобутових споживачів, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії та для яких встановлено «зелений» тариф, за умови укладення ними договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва протягом дванадцяти місяців з дати набрання чинності цим Законом."</p>	Відхилено	
132	<p>Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також для:</p>			<p>Стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також для:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
133	<p>генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача зі встановленою потужністю, що не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого активного споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок такого активного споживача та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається активним споживачем;</p>	<p>-155- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Після слів "придбається активним споживачем" доповнити словами "за календарний рік".</p> <p>-156- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача зі встановленою потужністю, що не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого активного споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок такого активного споживача та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається активним споживачем;</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача зі встановленою потужністю, що не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого активного споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок такого активного споживача та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається активним споживачем;</p>
134	<p>енергетичних кооперативів та замовників енергосервісу (як до так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками електричної енергії придбавається активним споживачем.</p>	<p>-157- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "енергетичних кооперативів та замовників енергосервісу (як до так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) за умови, що протягом календарного року не менше 50% обсягу виробленої такими генеруючими установками електричної енергії придбавається активним споживачем."</p> <p>-158- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>енергетичних кооперативів та замовників енергосервісу (як до так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками електричної енергії виробленої з альтернативних</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>енергетичних кооперативів та замовників енергосервісу (як до так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками електричної енергії придбавається активним споживачем.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
135	<p>До третіх осіб, визначених цією статтею, також можуть належати суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та які уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом за умови, що такі об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) додатково приєднані до електроустановок споживача, призначених до споживання електричної енергії, на пряму чи через мережі такого споживача. При цьому, дозволена до відпуску таким об'єктом електроенергетики в мережу споживача електрична потужність не може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. Електроенергія, відпущена в мережу споживача та/або спожита з мережі споживача таким об'єктом електроенергетики у відносинах із гарантованим покупцем розцінюються як спожита на власні потреби, оплата цих обсягів по «зеленому» тарифу не допускається. Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, затверджується Регулятором. Особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів та вимоги, яким мають відповідати такі установки, визначені частиною другою статті 581 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p>джерел енергії придбавається активним споживачем.</p> <p>-159- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) 581 замінити на 58¹</p> <p>-160- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266) В абзаці 13 підпункту 11 пункту 1 Розділу І законопроекту цифри «581» замінити цифрами «58-1»</p> <p>-161- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320) До третіх осіб, визначених цією статтею, також можуть належати суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та які уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом за умови, що такі об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) додатково приєднані до електроустановок споживача, призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача. При цьому, дозволена до відпуску таким об'єктом електроенергетики в мережу споживача електрична потужність не може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. Електроенергія, відпущена в мережу споживача та/або спожита з мережі споживача таким об'єктом електроенергетики у відносинах із гарантованим покупцем розцінюються як спожита на власні потреби, оплата цих обсягів по «зеленому» тарифу не допускається. Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p>	<p>До третіх осіб, визначених цією статтею, також можуть належати суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та які уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом за умови, що такі об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) додатково приєднані до електроустановок споживача, призначених для споживання електричної енергії, безпосередньо чи через мережі такого споживача. При цьому, дозволена до відпуску таким об'єктом електроенергетики в мережу споживача електрична потужність не може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. Електроенергія, відпущена в мережу споживача та/або спожита з мережі споживача таким об'єктом електроенергетики у відносинах із гарантованим покупцем розцінюються як спожита на власні потреби, оплата цих обсягів по «зеленому» тарифу не допускається. Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, затверджується Регулятором. Особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів та вимоги, яким мають відповідати такі установки, визначені</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>об'єктами електроенергетики, затверджується Регулятором. Особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів та вимоги, яким мають відповідати такі установки, визначені частиною другою статті 58¹ Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>-162- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>До третіх осіб, визначених цією статтею, також можуть належати суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та які уклали договори купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом за умови, що такі об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) приєднані до електроустановок споживача, призначених для споживання електричної енергії безпосередньо чи через мережі такого споживача. При цьому, дозволена до відпуску таким об'єктом електроенергетики в мережу споживача електрична потужність не може перевищувати величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії. Електроенергія, відпущена в мережу споживача та/або спожита з мережі споживача таким об'єктом електроенергетики у відносинах із гарантованим покупцем розцінюються як спожита на власні потреби, оплата цих обсягів по «зеленому» тарифу не допускається. Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, затверджується Регулятором. Особливості приєднання</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>частиною другою статті 58¹ Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		генеруючих установок активних споживачів та вимоги, яким мають відповідати такі установки, визначені частиною другою статті 58 ¹ Закону України «Про ринок електричної енергії».		
136	Активні споживачі укладають договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з постачальником універсальних послуг або електропостачальником у випадках встановлених Законом.			Активні споживачі укладають договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з постачальником універсальних послуг або електропостачальником у випадках встановлених Законом.
137	Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електроенергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 91 цього Закону мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок.	<p>-163- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>В абзаці 15 підпункту 11 пункту 1 Розділу І законопроекту цифри «91» замінити цифрами «9-1»</p>	Враховано	Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електроенергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 9 ¹ цього Закону мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок.
138		<p>-164- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Підпункт 11 після абзацу 15 доповнити абзацом такого змісту:</p> <p>«Для приватних домогосподарств, які отримали право на купівлю-продаж електроенергії за “зеленим” тарифом за правилами, визначеними статтею 91 цього Закону, укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок до 1 січня 2025 року є добровільним.»;</p> <p>-165- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Підпункт 11 після абзацу 15 доповнити абзацом такого змісту:</p> <p>«Викуп обсягу електричної енергії, виробленої приватними домогосподарствами, які отримали право на купівлю-продаж електроенергії за “зеленим” тарифом за правилами, визначеними статтею 91 цього Закону, до 1 січня 2025 року здійснюється на підставі укладених ними договорів купівлі-</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
139	Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається за примірною формою, затвердженою Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	продажу електроенергії за "зеленим" тарифом. -166- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Слова "за примірною формою" замінити словами "за типовою формою".	Відхилено	Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається за примірною формою, затвердженою Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.
140	Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва передбачає проведення взаєморозрахунків між електропостачальником або постачальником універсальних послуг та активним споживачем у частині погодинного сальдування вартості обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартості обсягу відбору електричної енергії з електричної мережі з врахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, протягом відповідного розрахункового періоду (місяця).	Договір купівлі продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва передбачає проведення взаєморозрахунків між електропостачальником або постачальником універсальних послуг та активним споживачем у частині погодинного сальдування вартості обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартості обсягу відбору електричної енергії з електричної мережі з врахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, протягом відповідного розрахункового періоду (місяця). Умови приєднання активних споживачів до мереж операторів систем повинні передбачати забезпечення погодинного комерційного обліку обсягів споживання (відбору електричної енергії з мереж операторів системи) та відпуску електричної енергії в мережі операторів.	Відхилено	Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва передбачає проведення взаєморозрахунків між електропостачальником або постачальником універсальних послуг та активним споживачем у частині погодинного сальдування вартості обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартості обсягу відбору електричної енергії з електричної мережі з врахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, протягом відповідного розрахункового періоду (місяця).
141	Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що	-168- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "Активний споживач (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) має право отримати за механізмом самовиробництва грошову виплату на свій банківський рахунок, що не перевищує 50% від річного обсягу електричної енергії виробленої генеруючою установкою такого активного споживача." -169- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)	Відхилено	Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	призначені для споживання електричної енергії.	Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.		призначені для споживання електричної енергії. У випадку виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до кодексу системи розподілу або кодексу системи передачі, дозволено до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена.
142	Приватні домогосподарства, здійснюють продаж відпущеної електричної енергії відповідно:	-170- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320) Приватні домогосподарства та малі непобутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії відповідно:	Враховано	Приватні домогосподарства та малі непобутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії відповідно:
143	- у разі укладення з постачальником універсальних послуг договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за ціною, що склалася на ринку “на добу наперед” у розрахунковому періоді (годині), такому постачальнику універсальних послуг;			- у разі укладення з постачальником універсальних послуг договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за ціною, що склалася на ринку “на добу наперед” у розрахунковому періоді (годині), такому постачальнику універсальних послуг;
144	- у разі укладення з іншим електропостачальником, ніж постачальник універсальних послуг, договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за вільними цінами.			- у разі укладення з іншим електропостачальником, ніж постачальник універсальних послуг, договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за вільними цінами.
145	Малі непобутові споживачі, які уклали з постачальником універсальних послуг або електропостачальником договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за ціною, що склалася на ринку “на добу наперед” у розрахунковому періоді (годині) такому постачальнику універсальних послуг або електропостачальнику, або за вільними цінами.	-171- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320) Малі непобутові споживачі, які уклали з постачальником універсальних послуг або електропостачальником договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за ціною, що склалася на ринку “на добу наперед” у розрахунковому періоді (годині) такому постачальнику універсальних послуг або електропостачальнику, або за вільними цінами.	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
146	<p>Інші споживачі, які уклали з електропостачальником договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, здійснюють продаж електропостачальнику відпущену електричну енергію за вільними цінами.</p>			<p>Інші споживачі, які уклали з електропостачальником договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, здійснюють продаж електропостачальнику відпущену електричну енергію за вільними цінами.</p>
147		<p>-172- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Приватні домогосподарства та малі непобутові споживачі здійснюють купівлю електричної енергії відповідно:</p> <ul style="list-style-type: none"> - у разі укладення з постачальником універсальних послуг договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за ціною універсальної послуги; - у разі укладення з іншим електропостачальником, ніж постачальник універсальних послуг, договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за вільними цінами. <p>Інші споживачі, які уклали з електропостачальником договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, здійснюють купівлю електричної енергії за вільними цінами.</p>	Відхилено	<p>У разі якщо приватне домогосподарство, що працює за механізмом самовиробництва, використовує установку зберігання енергії – відпуск ним електричної енергії здійснюється за ціною ринку "на добу наперед", але не вище ціни за якою постачальник універсальних послуг здійснює постачання електроенергії побутовим споживачам.</p>
148	<p>Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем у відповідному розрахунковому періоді (місяці) станом на перше число місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем), зараховується на особовий рахунок такого активного споживача у терміни, визначені правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>-173- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем у відповідному розрахунковому періоді (місяці) станом на перше число місяця, наступного за розрахунковим періодом (місяцем); зараховується на особовий рахунок такого активного споживача відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва у терміни, визначені правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p>	Відхилено	<p>Вартість відпущеної електричної енергії активним споживачем зараховується на особовий рахунок такого активного споживача у терміни, визначені правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпуску та відбору електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>станом на перше число календарного дня після закінчення розрахункового періоду.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість спожитої з мережі електроенергії перевищує вартість відпущеної електроенергії, то різниця між вартістю спожитої та відпущеної електроенергії підлягає сплаті активним споживачем на користь постачальника.</p> <p>Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електроенергії перевищує вартість спожитої електроенергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електроенергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача у місяці наступному за розрахунковим.</p>
149	<p>Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпущеної та спожитої електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перше число календарного дня після закінчення розрахункового періоду з врахуванням обсягу накопичених на особовому рахунку активного споживача коштів за попередні розрахункові періоди.</p>	<p>-174- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпущеної та спожитої електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перше число календарного дня після закінчення розрахункового періоду з врахуванням обсягу накопичених на особовому рахунку активного споживача коштів за попередні розрахункові періоди.</p>	Відхилено	
150	<p>Вартість спожитої електричної енергії та послуг з постачання та/або розподілу електричної енергії, не сплачених за рахунок накопичень за відпущену електроенергію після проведення такого взаємозаліку, підлягає сплаті активним споживачем за розрахунковий період (місяць).</p>	<p>-175- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Вартість спожитої електричної енергії та послуг з постачання та/або розподілу електричної енергії, не сплачених за рахунок накопичень за відпущену електроенергію після проведення такого взаємозаліку, підлягає сплаті активним споживачем за розрахунковий період (місяць).</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
151	<p>Вартість відпущеної та вартість спожитої електричної енергії за розрахунковий період (місяць) визначається відповідно до порядку, затвердженого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та розраховується на основі даних комерційного обліку електричної енергії.</p>	<p>-176- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Вартість відпущеної та вартість спожитої електричної енергії за розрахунковий період (місяць) визначається відповідно до порядку, затвердженого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та розраховується на основі даних комерційного обліку електричної енергії.</p>	Враховано	
152		<p>-177- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпущеної та спожитої відпуску та відбору електричної енергії з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії станом на перше число календарного дня після закінчення розрахункового періоду з врахуванням обсягу накопичених на особовому рахунку активного споживача коштів за попередні розрахункові періоди.</p> <p>Вартість спожитої відібраної електричної енергії та послуг з постачання передачі та/або розподілу електричної енергії, не сплачених за рахунок накопичень за відпущену електроенергію після проведення такого взаємозаліку, підлягає сплаті активним споживачем за розрахунковий період (місяць).</p> <p>Вартість відпущеної та вартість спожитої електричної енергії за розрахунковий період (місяць) визначається відповідно до порядку, затвердженого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та розраховується на основі даних комерційного обліку електричної енергії.</p>	Враховано частково	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
153	<p>У разі використання накопиченої суми коштів активним споживачем протягом періоду накопичення, електропостачальник або постачальник універсальних послуг першочергово використовує кошти, що були зараховані із найдавнішим терміном їх зарахування.</p>	<p>-178- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>У разі використання накопиченої суми коштів активним споживачем протягом періоду накопичення, електропостачальник або постачальник універсальних послуг першочергово використовує кошти, що були зараховані із найдавнішим терміном їх зарахування.</p> <p>-179- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Абзац 28 підпункту 11 вилучити;</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано</p>	
154	<p>Протягом березня кожного року побутовий споживач та малий непобутовий споживач має право звернутись до постачальника універсальних послуг, з яким укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, щодо перерахунку накопиченої таким активним споживачем на особовому рахунку суми коштів. В такому випадку постачальник універсальних послуг зобов'язаний протягом трьох робочих днів здійснити перерахунок не використаної на оплату власного споживання накопиченої за механізмом самовиробництва суми коштів на зазначений в заяві побутового споживача банківський рахунок.</p>	<p>-180- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції:</p> <p>"Щоквартально побутовий споживач та малий непобутовий споживач отримує від постачальника універсальних послуг, з яким укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, накопичену таким активним споживачем на особовому рахунку суми коштів. При позитивному балансі, постачальник універсальних послуг зобов'язаний до 15 числа, від початку кварталу здійснити перерахунок не використаної на оплату власного споживання накопиченої за механізмом самовиробництва суми коштів на зазначений в заяві побутового споживача банківський рахунок."</p> <p>-181- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p>	
		<p>Протягом березня кожного року побутовий споживач та малий непобутовий споживач має право звернутись до постачальника універсальних послуг, з яким укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, щодо перерахунку накопиченої таким активним споживачем на особовому рахунку суми коштів. В такому випадку постачальник універсальних послуг зобов'язаний протягом трьох робочих днів здійснити перерахунок не</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>використаної на оплату власного споживання накопиченої за механізмом самовиробництва суми коштів на зазначений в заяві побутового споживача банківський рахунок.</p> <p>-182- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>В абзаці 29 підпункту 11 слова «Протягом березня кожного року» замінити словами «Протягом останнього місяця кожного кварталу року»;</p> <p>-183- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	
155	<p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва між іншими непобутовими споживачами та електропостачальником має передбачати можливість щомісячного перерахунку електропостачальником коштів, накопичених протягом розрахункового періоду (місяця) за механізмом самовиробництва, на зазначений в договорі банківський рахунок.</p>	<p>"Протягом березня кожного року побутовий споживач та малий непобутовий споживач має право звернутись з заявою до постачальника універсальних послуг, з яким укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, щодо виплат залишку коштів на особовому рахунку. В такому випадку постачальник універсальних послуг зобов'язаний протягом трьох робочих днів здійснити перерахунок не використаної на оплату власного споживання накопиченої за механізмом самовиробництва суми коштів на зазначений в заяві побутового споживача банківський рахунок.</p> <p>Держава вживає заходи зі стимулювання встановлення споживачами установок зберігання енергії та генеруючих установок гібридного типу, що можуть забезпечити автономне живлення електроустановок об'єкта споживача."</p> <p>-184- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва між іншими непобутовими споживачами та електропостачальником має передбачати можливість щомісячного перерахунку електропостачальником коштів, накопичених протягом розрахункового періоду (місяця) за</p>	<p>Враховано редакційно</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>механізмом самовиробництва, на зазначений в договорі банківський рахунок.</p> <p>Відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, електропостачальник або постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості відпущеної та спожитої споживачем електричної енергії за розрахунковий період (місяць). Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість спожитої електроенергії перевищує вартість відпущеної електроенергії, то різниця між вартістю спожитої та відпущеної електроенергії підлягає сплаті активним споживачем на користь постачальника. Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електроенергії перевищує вартість спожитої електроенергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електроенергії підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача.</p>		
156	<p>Активні споживачі за механізмом самовиробництва мають право змінювати електропостачальника на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та правилами роздрібного ринку. Зміна електропостачальника здійснюється з першого дня календарного місяця.</p>			<p>Активні споживачі за механізмом самовиробництва мають право змінювати електропостачальника на умовах, визначених Законом України “Про ринок електричної енергії” та правилами роздрібного ринку. Зміна електропостачальника здійснюється з першого дня календарного місяця.</p>
157	<p>При зміні електропостачальника, накопичені кошти активного споживача мають бути перераховані у повному обсязі в терміни та у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, новому електропостачальнику і зараховані на особовий рахунок такого активного споживача.</p>	<p>-185- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Слова "зараховані на особовий рахунок" замінити словами "зараховані на особистий розрахунковий рахунок".</p> <p>-186- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>При зміні електропостачальника, накопичені кошти активного споживача мають бути перераховані у повному обсязі в терміни та у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку, новому</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
158	Одночасне укладення договору купівлі-продажу за “зеленим” тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії для самовиробництва на одну і ту ж генеруючу установку активного споживача забороняється.	електропостачальнику і зараховані на особовий рахунок такого активного споживача.		Одночасне укладення договору купівлі-продажу за “зеленим” тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії для самовиробництва на одну і ту ж генеруючу установку активного споживача забороняється.
159	Підтвердженням факту та дати введення в експлуатацію генеруючої установки активного споживача (крім генеруючої установки приватного домогосподарства) є виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстрована відповідно до законодавства декларація про готовність об’єкта до експлуатації.	<p>-187- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: “Підтвердженням факту та дати введення в експлуатацію генеруючої установки активного споживача (крім генеруючої установки приватного домогосподарства, або дахових сонячних електростанцій встановлення яких може здійснюватися без отримання дозвільної документації в сфері будівництва) є виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстрована відповідно до законодавства декларація про готовність об’єкта до експлуатації, або декларація про готовність до експлуатації об’єкта, будівництво якого здійснено на підставі будівельного паспорта.”.</p>	Враховано	Підтвердженням факту та дати введення в експлуатацію генеруючої установки активного споживача (крім генеруючої установки приватного домогосподарства, або дахових сонячних електростанцій встановлення яких може здійснюватися без отримання дозвільної документації в сфері будівництва) є виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстрована відповідно до законодавства декларація про готовність об’єкта до експлуатації, або декларація про готовність до експлуатації об’єкта, будівництво якого здійснено на підставі будівельного паспорта.
160	Стимулювання встановлення генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, та/або установок зберігання енергії за механізмом самовиробництва приватними домогосподарствами додатково здійснюється Кабінетом Міністрів України шляхом затвердження державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії. Державна цільова програма може також включати механізми	<p>-188- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац тридцять п'ятий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.</p> <p>-189- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: Стимулювання встановлення генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, та/або установок зберігання енергії за механізмом самовиробництва приватними домогосподарствами додатково здійснюється</p>	Відхилено Відхилено	Стимулювання встановлення генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, та/або установок зберігання енергії за механізмом самовиробництва приватними домогосподарствами додатково здійснюється Кабінетом Міністрів України шляхом затвердження державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії. Державна цільова програма може також включати

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	стимулювання встановлення генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установок зберігання енергії на об'єктах критичної інфраструктури.	Кабінетом Міністрів України шляхом затвердження державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії. Державна цільова програма також повинна включати механізми стимулювання встановлення генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установок зберігання енергії на об'єктах критичної інфраструктури, зкладах охорони здоров'я, навчальних закладах, дитячих будинках, об'єктів військової інфраструктури."		механізми стимулювання встановлення генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установок зберігання енергії на об'єктах критичної інфраструктури.
161	Державна цільова економічна програма стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії має передбачати стимулювання встановлення приватними домогосподарствами генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановленою потужністю до 10 кВт разом з установками зберігання енергії у співвідношенні 1 кВт встановленої потужності генеруючої установки до щонайменше 0,5 кВт*год ємності установки зберігання енергії. У разі поширення стимулювання на інші категорії споживачів відповідною державною цільовою програмою можуть бути визначені співвідношення встановленої потужності генеруючої установки до ємності установки зберігання енергії та інші вимоги до таких генеруючих установок, установок зберігання енергії та додаткового обладнання, що має бути встановлено разом з такими генеруючими установками.	-190- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Абзац тридцять шостий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити. -191- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Слова та символи "0,5 кВт*год ємності установки" замінити словами та символами "0,2 кВт*год ємності установки".	Відхилено Відхилено	Державна цільова економічна програма стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії має передбачати стимулювання встановлення приватними домогосподарствами генеруючих установок, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановленою потужністю до 10 кВт разом з установками зберігання енергії у співвідношенні 1 кВт встановленої потужності генеруючої установки до щонайменше 0,5 кВт*год ємності установки зберігання енергії. У разі поширення стимулювання на інші категорії споживачів відповідною державною цільовою програмою можуть бути визначені співвідношення встановленої потужності генеруючої установки до ємності установки зберігання енергії та інші вимоги до таких генеруючих установок, установок зберігання енергії та додаткового обладнання, що має бути встановлено разом з такими генеруючими установками.
162	Розроблення та здійснення контролю за виконанням відповідної державної цільової економічної програми здійснює центральний	-192- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266) Абзац 37 підпункту 11 пункту 1 Розділу I законопроекту викласти в такій редакції:	Відхилено	Розроблення та здійснення контролю за виконанням відповідної державної цільової економічної програми здійснює

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	орган виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.	<p>«Розроблення та безпосередній контроль за виконанням заходів і завдань програми, ефективним та цільовим використанням коштів її виконавцями здійснює центральний орган виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі. Контроль за виконанням державної цільової програми здійснює Кабінет Міністрів України.»</p> <p>Обґрунтування: <i>Визначення розмежування між органами (КМУ та ЦОВВ) з метою приведення у відповідність до ЗУ «Про державні цільові програми» (ст.13)</i></p>		центральний орган виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.
		<p>-193- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац тридцять сьомий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.</p>	Відхилено	
		<p>-194- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Доповнити словами "Така державна цільова програма має бути розроблена та включена до видатків державного бюджету на 3 роки, починаючи із державного бюджету 2024 року."</p>	Відхилено	
163	Державна цільова економічна програма стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії може передбачати заходи із:	<p>-195- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац тридцять восьмий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.</p>	Відхилено	Державна цільова економічна програма стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії може передбачати заходи із:
164	відшкодування відсотків суми кредиту на здійснення заходу із придбання та встановлення генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії;	<p>-196- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац тридцять дев'ятий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.</p>	Відхилено	відшкодування відсотків суми кредиту на здійснення заходу із придбання та встановлення генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії;
165	відшкодування частини відсотків за кредитом на здійснення заходу із придбання та встановлення генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії;	<p>-197- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац сороковий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.</p>	Відхилено	відшкодування частини відсотків за кредитом на здійснення заходу із придбання та встановлення генеруючої установки, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та/або установки зберігання енергії;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
166	інші механізми не заборонені законодавством.	-198- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Абзац сорок перший підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.	Відхилено	інші механізми не заборонені законодавством.
167	Фінансування державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії здійснюється за рахунок коштів державного та місцевих бюджетів, залучення фінансових коштів від міжнародних фінансових та донорських організацій у вигляді кредитів та грантів, випуску "зелених" облигацій, а також з інших джерел, не заборонених законодавством.	-199- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Абзац сорок другий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.	Відхилено	Фінансування державної цільової економічної програми стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії здійснюється за рахунок коштів державного та місцевих бюджетів, залучення фінансових коштів від міжнародних фінансових та донорських організацій у вигляді кредитів та грантів, випуску "зелених" облигацій, а також з інших джерел, не заборонених законодавством.
168	Стаття 9 ⁷ . Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії			Стаття 9 ⁷ . Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії
169	Походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, споживачем який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, з метою забезпечення власного споживання, або активним споживачем підтверджується гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які видаються безоплатно відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел, який затверджується Кабінетом Міністрів України. Пропозиції щодо порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, готуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та	-200- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) В абзаці сорок четвертому підпункту 11 пункту 1 Розділу I слова "Пропозиції щодо порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, готуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та подаються центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі." виключити. -201- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "Походження енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який виробляє енергію з відновлюваних джерел енергії, споживачем який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, з метою забезпечення власного споживання,	Відхилено Відхилено	Походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, споживачем який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, з метою забезпечення власного споживання, або активним споживачем підтверджується гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які видаються безоплатно відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел, який затверджується Кабінетом Міністрів України. Пропозиції щодо порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, готуються Національною комісією, що здійснює

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>подаються центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.</p>	<p>або активним споживачем підтверджується гарантіями походження, які видаються відповідно до порядку обігу гарантій походження, який затверджується Кабінетом Міністрів України. Пропозиції щодо порядку обігу гарантій походження готуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та подаються центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі."</p> <p>-202- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — у першому абзаці пропонуваної редакції статті 9-7 Закону слова «та подаються центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі.» виключити.</p>	<p>Враховано</p>	<p>державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>
170	<p>Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є приналежністю електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії. Право власності на гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути передано окремо від електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може здійснюватися окремо від обсягів електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>-203- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324)</p> <p>2. В абзаці сорок п'ятому підпункту 11 пункту 1 Розділу I законопроекту слова «є приналежністю електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії» замінити словами «— це документ, що засвідчує приналежність електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії».</p> <p>Обґрунтування: Даною поправкою пропонується передбачити, що «гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» — це документ, що засвідчує приналежність електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії, а не приналежність електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>Відхилено</p>	<p>Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є приналежністю електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Право власності на гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути передано окремо від електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може здійснюватися окремо від обсягів електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>-204- Н.д. Демченко С. О. (р.к. №244)</p> <p>Частину другу статті 9-7 викласти в такій редакції "Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – це документ, що засвідчує приналежність електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії. Право власності на гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути передано окремо від електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може здійснюватися окремо від обсягів електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії."</p>	Відхилено	
		<p>-205- Н.д. Мороз В. В. (р.к. №266)</p> <p>В абзаці 45 підпункту 11 пункту 1 Розділу І законопроекту слова «є приналежністю електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії» замінити словами «засвідчує приналежність електричної енергії до такої, що вироблена з відновлюваних джерел енергії.»</p> <p>Обґрунтування :</p> <p><i>Виходячи зі змісту пропонованого терміну «гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії», вбачається коректнішим говорити про те, що гарантія походження – це документ, що засвідчує приналежність електричної енергії (або ж засвідчує факт її походження з відновлювальних джерел), але ж не є приналежністю, як пропонується у проекті.</i></p>	Відхилено	
		<p>-206- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантія походження, що видається на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, є</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
171	<p>Уповноваженим органом щодо видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на території України є Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>приналежністю електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії. Право власності на гарантію походження, що видається на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, може бути передано окремо від електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Обіг гарантій походження, може здійснюватися окремо від обсягів електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на ринках капіталу та організованих товарних ринках."</p> <p>-207- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац сорок шостий підпункту 11 пункту 1 Розділу I викласти в наступній редакції: "Уповноваженим органом щодо видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на території України є центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива."</p>	Відхилено	<p>Уповноваженим органом щодо видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на території України є Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>
172	<p>Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, формується за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел, на фактичний обсяг відпущеної в електричну мережу електричної енергії, в тому числі відпущеної до системи передачі та/або системи розподілу, та/або в мережі інших власників, у тому числі по прямій лінії, або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії на підставі даних комерційного обліку.</p>	<p>-208- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p> <p>У абзаці сорок сьомому підпункту 11 пункту 1 розділу I слово «реєстру» замінити словами «даних реєстру».</p> <p>-209- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>Слово «реєстру» замінити словами «даних реєстру».</p> <p>-210- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантія походження, що видається на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, формується за допомогою реєстру гарантій походження, відповідно до порядку обігу гарантій походження, на фактичний підтверджений обсяг відпущеної в електричну мережу</p>	Відхилено Відхилено Відхилено	<p>Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, формується за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на фактичний обсяг відпущеної в електричну мережу електричної енергії, в тому числі відпущеної до системи передачі та/або системи розподілу, та/або в мережі інших власників, у тому числі по прямій лінії, або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії на підставі даних комерційного обліку.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
173	Інформація, що міститься в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є публічною.	<p>електричної енергії з відновлювальних джерел, в тому числі відпущеної до системи передачі та/або системи розподілу, та/або в мережі інших власників, у тому числі по прямій лінії, або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії на підставі даних комерційного обліку."</p> <p>-211- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Інформація, що міститься в реєстрі гарантій походження є публічною в частині визначення об'єму електричної енергії на який видано гарантії походження та кількості виданих гарантій походження."</p>	Відхилено	Інформація, що міститься в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є публічною якщо інше не передбачене законодавством.
174	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, забезпечує формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, інформація з якого є складовою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Порядок формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	<p>-212- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>В абзаці сорок дев'ятому підпункту 11 пункту 1 Розділу I: слова "Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" замінити словами "Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива"; слова "Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг." замінити словами "Кабінетом Міністрів України."</p> <p>-213- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, забезпечує формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, інформація з якого є складовою реєстру гарантій</p>	Відхилено	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, забезпечує формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, інформація з якого є складовою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Порядок формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок споживачів (у тому числі активних споживачів), що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
175	Порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел визначає:	<p>походження. Порядок формування та ведення реєстру об'єктів електроенергетики та електроустановок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії, затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг."</p> <p>-214- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Порядок обігу гарантій походження визначає:"</p> <p>-215- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзаци 7-14 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону викласти у такій редакції: «Порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел визначає: порядок функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії; порядок реєстрації об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії; порядок видачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії; порядок обігу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в тому числі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що передаються у власність гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг у випадках, визначених законом;</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>Порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, визначає:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
176	порядок функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	<p>порядок погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>порядок проведення перевірки об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) та перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача), що підтверджує виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел енергії; 13</p> <p>інші питання щодо гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.»</p> <p>-216- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "порядок функціонування реєстру гарантій походження;"</p>	Відхилено	порядок функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
177	порядок реєстрації об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	<p>-217- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "порядок реєстрації об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) для отримання гарантій походження, що видаються на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії;"</p>	Відхилено	порядок реєстрації об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
178	порядок видачі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	<p>-218- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "порядок видачі гарантії походження, на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії;"</p>	Відхилено	порядок видачі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
179	порядок обігу гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в тому числі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що передаються у власність гарантованому	<p>-219- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "порядок обігу гарантії походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, в тому числі гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел</p>	Відхилено	порядок обігу гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в тому числі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що передаються у власність гарантованому

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	покупцю або постачальнику універсальних послуг у випадках, визначених законом;	енергії, що передаються у власність гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг у випадках, визначених законом;"		покупцю або постачальнику універсальних послуг у випадках, визначених законом;
180	порядок погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	-220- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "порядок відкликання та погашення гарантії походження, виданих на електричну енергії, вироблену з відновлюваних джерел енергії;"	Відхилено	порядок погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
181	порядок проведення перевірки об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики та перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача), що підтверджує виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;			порядок проведення перевірки об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики та перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача), що підтверджує виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;
182	інші питання щодо гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.	-221- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "інші питання щодо гарантії походження."	Відхилено	інші питання щодо гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
183	Гарантія походження електричної, енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії має містити наступну інформацію:	-222- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Частина викласти в такій редакції: "Гарантія походження, видана на електричну, енергію вироблену з відновлюваних джерел енергії має містити наступну інформацію: 1) назву заявника, якому видано гарантію походження; 2) вид енергії, на яку видано гарантію походження (електрична, теплова, газ, включаючи водень, біогаз тощо); 3) назву відновлювального або іншого ресурсу чи джерела енергії, яке було використане для виробництва електричної енергії, на яку видана гарантія походження; 4) встановлену потужність об'єкта електроенергетики, на якому здійснено виробництво електричної енергії, на яку	Відхилено	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, має містити наступну інформацію:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>видана гарантія походження, та за можливості отримання такої інформації – інформація про потужність генеруючої одиниці об'єкта, з використанням якого вироблено визначений об'єм електричної енергії;</p> <p>5) дату повідомлення про надання послуги з приєднання або акту про надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики та за можливості отримання такої інформації – генеруючої одиниці такого об'єкта;</p> <p>6) дату початку виробництва електричної енергії, на яку видана гарантія походження;</p> <p>7) дату закінчення виробництва електричної енергії, на яку видана гарантія походження;</p> <p>8) тип об'єкта або установки залежно від технології виробництва та джерела електричної енергії для виробництва;</p> <p>9) назву, місцезнаходження та унікальний номер об'єкта електроенергетики, присвоєний йому під час реєстрації в реєстрі гарантій походження електричної енергії;</p> <p>10) механізм стимулювання розвитку відновлювальної енергетики, у тому числі вид та рівень пільгового тарифу або інвестиційної державної підтримки, або інвестиційної підтримки за участі держави, що застосовується або застосовувалися до виробника енергії, на яку видано гарантію походження;</p> <p>11) дату виробництва обладнання об'єкта електроенергетики;</p> <p>12) унікальний номер, що присвоюється органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сферах ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, при видачі гарантії походження;</p> <p>13) назву органу, що видав гарантію походження;</p> <p>14) дату видачі гарантії походження."</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>-223- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзаци 15-23 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Гарантія походження електричної, енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії має містити наступну інформацію:</p> <p>вид відновлюваного джерела енергії;</p> <p>початкову та кінцеву дату виробництва та використання для власного споживання або відпуску в мережу обсягу електричної енергії;</p> <p>місцерозташування, встановлену потужність та характеристику об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача);</p> <p>наявність та вид державної підтримки;</p> <p>дату введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача);</p> <p>дату та країну видачі;</p> <p>екологічну цінність;</p> <p>унікальний ідентифікаційний номер.»</p>	Відхилено	
184	вид відновлюваного джерела енергії;			вид відновлюваного джерела енергії;
185	початкову та кінцеву дату виробництва та використання для власного споживання або відпуску в мережу обсягу електричної енергії;			початкову та кінцеву дату виробництва та використання для власного споживання або відпуску в мережу обсягу електричної енергії;
186	місцерозташування, встановлену потужність та характеристику об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача);			місцерозташування, встановлену потужність та характеристику об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача);
187	наявність та вид державної підтримки;			наявність та вид державної підтримки;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
188	дату введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача);			дату введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача);
189	дату та країну видачі;			дату та країну видачі;
190	екологічну цінність;			екологічну цінність;
191	унікальний ідентифікаційний номер.			унікальний ідентифікаційний номер.
192	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії підтверджує обсяг відпущеної в мережу або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії, який зазначається кратним 1 МВт•год. Для кожного стандартного обсягу відпущеної електричної енергії в мережу або електроенергії, виробленої та використаної для власного споживання, видається одна гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.	-224- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії підтверджує обсяг відпущеної в мережу або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії та видається на обсяг 1 МВт•год. Щодо 1 МВт•год енергії може бути видано та погашено не більше однієї гарантії походження."	Враховано частково	Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, підтверджує обсяг відпущеної в мережу або виробленої та використаної для власного споживання електричної енергії та видається на обсяг 1 МВт•год. Для кожного стандартного обсягу відпущеної електричної енергії в мережу або електроенергії, виробленої та використаної для власного споживання, видається одна гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
193	Не дозволяється формування більш ніж однієї гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на один і той же самий обсяг відпуску електричної енергії в мережу або на один і той же самий обсяг електричної енергії, виробленої та використаної для власного споживання, а також формування гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, під умовою або застереженням.	-225- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Не дозволяється формування гарантії походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, під умовою або застереженням."	Відхилено	Не дозволяється формування більш ніж однієї гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на один і той же самий обсяг відпуску електричної енергії в мережу або на один і той же самий обсяг електричної енергії, виробленої та використаної для власного споживання, а також формування гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, під умовою або застереженням.
194	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії формується автоматично в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на підставі даних, що внесені адміністратором комерційного обліку до реєстру гарантій	-226- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії формується за допомогою реєстру гарантій походження на підставі даних, що внесені адміністратором	Відхилено	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, формується автоматично в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на підставі даних, що внесені адміністратором комерційного обліку до

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.	комерційного обліку до реєстру гарантій походження."		реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
195	Підставами для відмови у формуванні гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії є:	<p>-227- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "Підставами для відмови у формуванні гарантії походження, виданої на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії є:"</p>	Відхилено	<p>Підставами для відмови у формуванні гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є:</p>
		<p>-228- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзаци 27-30 пропонованої редакції статті 9-7 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Підставами для відмови у формуванні гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії є:</p> <p>відсутність реєстрації об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) генеруючої установки споживача (у тому числі активного) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>подання до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії недостовірної інформації або подання інформації не у повному обсязі;</p> <p>внесення Національною комісією, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики та комунальних послуг інформації до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, щодо безпідставного недопущення до перевірки об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), генеруючої установки споживача (у тому числі активного) щодо підтвердження виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел.»</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
196	відсутність реєстрації об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики), генеруючої установки споживача (у тому числі активного) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;			відсутність реєстрації об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики), генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
197	подання до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії недостовірної інформації або подання інформації не у повному обсязі;	-229- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "подання до реєстру гарантій походження недостовірної інформації або подання інформації не у повному обсязі;"	Відхилено	подання до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, недостовірної інформації або подання інформації не у повному обсязі;
198	внесення Національною комісією, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики та комунальних послуг інформації до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, щодо безпідставного недопущення до перевірки об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики), генеруючої установки споживача (у тому числі активного) щодо підтвердження виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел.	-230- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Виключити.	Відхилено	внесення Національною комісією, що здійснює державне регулювання в сфері енергетики та комунальних послуг, інформації до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, щодо безпідставного недопущення до перевірки об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики), генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) щодо підтвердження виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел.
199	Строк дії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, становить 12 місяців з дати виробництва відповідного обсягу електричної енергії. Після закінчення цього строку гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, не підлягає подальшому обігу.	-231- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Строк дії гарантій походження, виданої на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, становить 12 місяців з дати виробництва відповідного обсягу електричної енергії. Після закінчення цього строку гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії підлягає погашенню ."	Відхилено	Обіг гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється впродовж 12 місяців з дати виробництва обсягу електричної енергії, на який видана така гарантія походження. Після закінчення цього строку гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, не підлягає подальшому обігу.
200	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на стандартний обсяг відпущеної в мережу	-232- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції:	Відхилено	Власник гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії має право

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	електричної енергії втрачає чинність після її використання або закінчення строку дії, але не пізніше ніж через 18 місяців з дати виробництва відповідної одиниці електричної енергії.	"Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, втрачає чинність після розкриття інформації за нею або закінчення строку дії."		погасити її протягом 18 місяців з дати виробництва обсягу електричної енергії, на який видана така гарантія походження. Якщо гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, не погашено протягом 18 місяців з дати виробництва відповідного обсягу електричної енергії, така гарантія походження втрачає чинність.
201	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, проводить планові та позапланові перевірки об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, включеного до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, з метою оцінки достовірності наданих даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.	<p>-233- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, проводить планові та позапланові перевірки об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, включеного до реєстру гарантій походження, з метою оцінки достовірності наданих даних (інформації) до реєстру гарантій походження".</p> <p>-234- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — у абзаці 33 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону слова «або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, включеного до реєстру» замінити словами «або черги його будівництва (пускового комплексу) об'єкта, включеного до реєстру».</p>	Відхилено	<p>Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, проводить планові та позапланові перевірки об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), включеного до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, з метою оцінки достовірності наданих даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p>
202	Перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) здійснюється оператором системи розподілу або оператором системи передачі, до мереж якого приєднано відповідного споживача або його генеруючу установку, відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної	<p>-235- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Планові перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача), який є учасником обігу гарантій походження, здійснюється оператором системи розподілу або оператором системи передачі, до мереж якого приєднано</p>	Відхилено	Перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) здійснюються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, із залученням представників оператора системи передачі або оператора системи розподілу

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.	відповідного споживача або його генеруючу установку, відповідно до порядку обігу гарантій походження." -236- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзац 34 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону викласти у редакції: «Перевірки генеруючої установки споживача (у тому числі активного споживача) здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.»	Враховано	відповідно до порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
203	У разі виявлення за результатами проведеної перевірки випадку виробництва електричної енергії не з відновлюваних джерел енергії реєстрація таких об'єктів електроенергетики або генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, скасовується з моменту набрання чинності рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг на підставі відповідного акта перевірки.	-237- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "У разі виявлення за результатами проведеної перевірки випадку виробництва електричної енергії не з відновлюваних джерел енергії реєстрація таких об'єктів електроенергетики або генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, припиняється з моменту набрання чинності рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг на підставі відповідної постанови."	Відхилено	У разі виявлення за результатами проведеної перевірки випадку виробництва електричної енергії не з відновлюваних джерел енергії реєстрація таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, скасовується з моменту набрання чинності рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, на підставі відповідного акта перевірки.
204	Повторна реєстрація таких об'єктів електроенергетики або генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, можлива:	-238- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "Повторна реєстрація таких об'єктів електроенергетики або генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження, що видаються на електричну	Відхилено	Повторна реєстрація таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів), генеруючих установок споживачів (у тому числі активних споживачів) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, можлива:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, можлива:".		
205	-у випадку встановлення, що до 5% електричної енергії вироблено не з відновлюваних джерел енергії, через 6 місяців;			-у випадку встановлення, що до 5% електричної енергії вироблено не з відновлюваних джерел енергії, через 6 місяців;
206	-у випадку встановлення, що від 5 до 10% електричної енергії вироблено не з відновлюваних джерел енергії, через 12 місяців			-у випадку встановлення, що від 5 до 10% електричної енергії вироблено не з відновлюваних джерел енергії, через 12 місяців;
207	-у випадку встановлення, що більше 10% електричної енергії вироблено не з відновлюваних джерел енергії, через 36 місяців.			-у випадку встановлення, що більше 10% електричної енергії вироблено не з відновлюваних джерел енергії, через 36 місяців.
208	Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, впродовж строку їх дії перебувають у вільному обігу та можуть переходити у власність будь-якого учасника цивільних відносин, крім випадків обмеження їх обігу, визначених Законом. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії здійснюється на ринкових засадах за вільними цінами. Експорт та імпорт гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється за зовнішньоекономічними договорами (контрактами).	<p>-239- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, впродовж строку їх дії перебувають у вільному обігу та можуть вільно переходити у власність, крім випадків обмеження їх обігу, визначених Законом. Купівля-продаж гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії здійснюється на ринкових засадах за вільними цінами."</p> <p>-240- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзац 40 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону викласти у редакції: «Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, впродовж строку їх дії перебувають у вільному обігу та можуть переходити у власність будь-якого учасника цивільних відносин, крім випадків обмеження їх обігу, визначених Законом. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії здійснюється на ринкових засадах за вільними</p>	Відхилено	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, знаходяться у вільному обігу та можуть переходити у власність будь-якого учасника цивільних відносин, крім випадків обмеження їх обігу, визначених Законом. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється на ринкових засадах за вільними цінами. Експорт та імпорт гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється за зовнішньоекономічними договорами (контрактами).</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>цінами. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що були набуті гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг здійснюється на організованих товарних ринках або на електронних аукціонах, крім продажу таких гарантій походження разом з електричною енергією за двосторонніми договорами або договорами про постачання електричної енергії споживачу. Експорт та імпорт гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється за зовнішньоекономічними договорами (контрактами).»</p> <p>-241- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзац 40 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону викласти у редакції:</p> <p>«Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, впродовж строку їх дії перебувають у вільному обігу та можуть переходити у власність будь-якого учасника цивільних відносин, крім випадків обмеження їх обігу, визначених Законом. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії здійснюється на ринкових засадах за вільними цінами. Купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що були набуті гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг здійснюється на організованих товарних ринках або на електронних аукціонах, крім продажу таких гарантій походження разом з електричною енергією за двосторонніми договорами або договорами про постачання електричної енергії споживачу. Експорт та імпорт гарантій походження електричної енергії, виробленої з</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
209	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах) об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, у тому числі енергетичними кооперативами, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, в обсязі електричної енергії, проданому гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до нього/неї, переходять у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такої електричної енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є складовою купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем.</p>	<p>відновлюваних джерел енергії, здійснюється за зовнішньоекономічними договорами (контрактами).»</p> <p>-242- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, у тому числі енергетичними кооперативами, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, на обсяг електричної енергії, проданий гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, переходять у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такої електричної енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є складовою купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем."</p> <p>-243- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p>	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, що був проданий гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії, переходять у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такого обсягу електричної енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є складовою купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем.</p>
		<p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — у абзаці 41 пропонованої редакції статті 9-7 Закону слова «Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах) об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії» замінити словами «Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії»</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
210		<p>-244- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац вісімдесят четвертий підпункту 11 пункту 1 розділу 1 викласти у такій редакції: "Гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах) об'єктів електроенергетики виробників електричної енергії та на генеруючих установках активних споживачів, у тому числі енергетичними кооперативами, встановлена потужність генеруючих установок яких не перевищує 150 кВт, в обсязі електричної енергії, проданому гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною з урахуванням надбавки до нього/неї, переходять у власність гарантованого покупця одночасно з купівлею-продажем такої електричної енергії. Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, є складовою купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем, за умови якщо розрахунок за придбану електричну енергію складає не менше 50%."</p>	Відхилено	
211	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що вироблена генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, в обсязі, який проданий постачальнику універсальних послуг за "зеленим" тарифом, переходять у власність відповідного постачальника універсальних послуг одночасно з купівлею-продажем такої електричної енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є складовою</p>	<p>-245- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, що вироблена генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, в обсязі, який проданий постачальнику універсальних послуг за "зеленим" тарифом, переходять у власність відповідного постачальника універсальних послуг одночасно з купівлею-продажем такої електричної енергії. Гарантія</p>	Відхилено	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що вироблена генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, в обсязі, який проданий постачальнику універсальних послуг за "зеленим" тарифом, переходять у власність відповідного постачальника універсальних послуг одночасно з купівлею-продажем такої електричної енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, є складовою</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної постачальником універсальних послуг за "зеленим" тарифом.	походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, є складовою купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної постачальником універсальних послуг за "зеленим" тарифом.		купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та включена до вартості такої електричної енергії, придбаної постачальником універсальних послуг за "зеленим" тарифом.
212	Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) об'єктів електроенергетики, суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений з балансуєчої групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, переходять у власність гарантованого покупця на обсяг відпущеної електричної енергії одночасно з купівлею гарантованим покупцем послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а вартість таких гарантій походження входить до вартості такої послуги.	<p>-246- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p> <p>"Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) , щодо яких суб'єктам господарювання встановлено "зелений" тариф та укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, переходять у власність гарантованого покупця на обсяг відпущеної електричної енергії одночасно з купівлею гарантованим покупцем послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а вартість таких гарантій походження входить до вартості такої послуги."</p> <p>-247- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзац 43 пропонованої редакції статті 9-7 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) які виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію за</p>	Враховано	
			Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«зеленим» тарифом, та щодо яких укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії, переходять у власність гарантованого покупця на обсяг відпущеної електричної енергії одночасно з виплатою гарантованим покупцем ринкової премії.»</p> <p>-248- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — абзац 43 пропонуваної редакції статті 9-7 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) які виключені з балансуєної групи гарантованого покупця за заявою суб'єкту господарювання, який виробляє електричну енергію за «зеленим» тарифом, та щодо яких укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії, переходять у власність гарантованого покупця на обсяг відпущеної електричної енергії одночасно з виплатою гарантованим покупцем ринкової премії.»</p>	<p>Відхилено</p>	
213		<p>-249- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац вісімдесят шостий підпункту 11 пункту 1 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>"Гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричних станцій (пускових комплексах) об'єктів електроенергетики, суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону</p>	<p>Відхилено</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>набули право на підтримку, переходять у власність гарантованого покупця на обсяг відпущеної електричної енергії одночасно з купівлею гарантованим покупцем послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а вартість таких гарантій походження входить до вартості такої послуги, за умови якщо рівень розрахунку за послугу складає не менше 50%.</p> <p>-250- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 11 пункту 1 розділу I законопроекту — після абзацу 43 пропонується редакції статті 9-7 Закону доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, переходять у власність гарантованого покупця на обсяг відпущеної електричної енергії одночасно з виплатою гарантованим покупцем ринкової премії.»</p>	Відхилено	
214	<p>Гарантований покупець та постачальник універсальних послуг мають право відчужувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, окремо від електричної енергії, що була придбана ними за «зеленим» тарифом або придбано послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>-251- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p> <p>"Гарантований покупець та постачальник універсальних послуг мають право відчужувати гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, окремо від електричної енергії, що була придбана ними за «зеленим» тарифом або придбано послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії."</p>	Відхилено	<p>Гарантований покупець та постачальник універсальних послуг мають право відчужувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, окремо від електричної енергії, що була придбана ними за «зеленим» тарифом або при придбанні послуги за механізмом ринкової премії.</p>
215	<p>Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, спрямовується гарантованим покупцем та постачальниками</p>			<p>Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, спрямовується гарантованим покупцем та</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>універсальних послуг на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на суму доходу від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється щоквартально на фактичну суму отриманого доходу.</p>			<p>постачальниками універсальних послуг на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на суму доходу від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, здійснюється щоквартально на фактичну суму отриманого доходу.</p>
216	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, використовуються для розкриття інформації споживачам електричної енергії про джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, придбаної електропостачальником та/або виробленої на їх власних генеруючих установках, у порядку, затвердженому Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>-252- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, використовуються для розкриття інформації споживачам електричної енергії про джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, придбаної електропостачальником та/або виробленої на їх власних генеруючих установках, у порядку, затвердженому Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг."</p>	Відхилено	<p>Гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, використовуються для розкриття інформації споживачам електричної енергії про джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, придбаної електропостачальником та/або виробленої на їх власних генеруючих установках, у порядку, затвердженому Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>
217	<p>Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем/активним споживачем, який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для підтвердження того, що електрична енергія спожита для таким споживачем /активним споживачем, вироблена з відновлюваних джерел енергії та, що товари та/або роботи та/або послуги вироблені та/або виконані та/або надані таким споживачем/ активним</p>	<p>-253- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем/ активним споживачем, який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для підтвердження того, що електрична енергія спожита таким споживачем /активним споживачем, вироблена з відновлюваних джерел енергії та,</p>	Відхилено	<p>Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем (у тому числі активним споживачем), який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для підтвердження того, що електрична енергія, спожита таким споживачем /активним споживачем, вироблена з відновлюваних джерел енергії та, що товари та/або роботи та/або послуги вироблені та/або виконані та/або</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	споживачем повністю або частково з використанням електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії, шляхом погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.	що товари та/або роботи та/або послуги вироблені та/або виконані та/або надані таким споживачем/ активним споживачем повністю або частково з використанням електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії, шляхом погашення гарантії походження, виданої на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії."		надані таким споживачем/ активним споживачем повністю або частково з використанням електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, шляхом погашення гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
218	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем, в тому числі активним споживачем, який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для підтвердження того, що електрична енергія вироблена такою установкою та спожита для власних потреб, вироблена з відновлюваних джерел енергії.	-254- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем, в тому числі активним споживачем, який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для підтвердження того, що електрична енергія вироблена такою установкою та спожита для власних потреб, вироблена з відновлюваних джерел енергії."	Відхилено	Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, може бути використана споживачем, в тому числі активним споживачем, який встановив генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, для підтвердження того, що електрична енергія вироблена такою установкою та спожита для власних потреб, вироблена з відновлюваних джерел енергії.
219	Порядок визнання в Україні гарантій походження електричної енергії, вироблених з відновлюваних джерел енергії, виданих поза межами її митної території, а також порядок визнання поза межами митної території України гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виданих в Україні, визначається міжнародними договорами.	-255- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Порядок визнання в Україні гарантій походження , виданих поза межами її митної території, а також порядок визнання поза межами митної території України гарантій походження , виданих в Україні, визначається міжнародними договорами."	Відхилено	Порядок визнання в Україні гарантій походження електричної енергії, вироблених з відновлюваних джерел енергії, виданих поза межами її митної території, а також порядок визнання поза межами митної території України гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, виданих в Україні, визначається міжнародними договорами.
220	Порядок погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, поза межами митної території України визначається міжнародними договорами.	-256- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Виключити.	Відхилено	Порядок погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, поза межами митної території України визначається міжнародними договорами.
221	Якщо Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, не визнає гарантію	-257- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Абзац дев'ятого четвертий підпункту 11 пункту 1 Розділу I виключити.	Відхилено	Якщо Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, не

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в державі, яка є Договірною Стороною Енергетичного Співтовариства, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства.»;	-258- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "Якщо Україна, не визнає гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, в державі, яка є Договірною Стороною Енергетичного Співтовариства, держава повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства."	Відхилено	визнає гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, видану в державі, яка є Договірною Стороною Енергетичного Співтовариства, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства.»;
222	12) в абзаці четвертому частини першої статті 11 слово «акумулявання замінити словом «зберігання».			12) в абзаці четвертому частини першої статті 11 слово «акумулявання замінити словом «зберігання».
223		-259- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) #Після підпункті 12 пункту 1 розділу I законопроекту доповнити двома новими пунктом такого змісту: «13) у тексті Закону слова "встановлений окремий комерційний облік" замінити словами "організований окремий комерційний облік"; 14) у тексті Закону слова «безвідклична банківська гарантія» у всіх відмінках замінити словами «безумовна та безвідклична банківська гарантія» у відповідному відмінку.	Враховано та інші члени Комітету	13) у тексті закону слова "встановлений окремий комерційний облік" замінити словами "організований окремий комерційний облік"; 14) у тексті Закону слова «безвідклична банківська гарантія» у всіх відмінках замінити словами «безумовна та безвідклична банківська гарантія» у відповідному відмінку.
224	2. У Законі України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради, 2017, № 27-28, ст.312 із наступними змінами):			2. У Законі України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради, 2017, № 27-28, ст.312 із наступними змінами):
225	1) у частині першій статті 1:	-260- Н.д. Кіт А. Б. (р.к. №327) Абзац перший підпункту 1 пункту 2 розділу I законопроекту викласти в такій редакції: «1) у статті 1: у частині першій:».	Відхилено	1) у частині першій статті 1:
226	пункти 6,16, 83 викласти в такій редакції:	-261- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.1 Закону): у абзаці 3 слова і цифри «пункти 6,16, 83 викласти» замінити словами і цифрами «пункти 6,16, 83, 96 викласти»	Відхилено	пункти 16, 83,96 викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
227	<p>«б) балансує група гарантованого покупця - балансує група, в якій стороною, відповідальною за баланс, є гарантований покупець у межах якої гарантований покупець несе відповідальність за баланс електричної енергії за включені до такої групи об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії;</p>	<p>після абзацу б доповнити новим абзацом такого змісту: «9б) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку (номінований оператор ринку), гарантований покупець, оператор системи накопичення енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;»</p> <p>-262- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац третій підпункту 1 пункту 2 розділу І викласти у такій редакції: "б) балансує група гарантованого покупця - балансує група, в якій стороною, відповідальною за баланс, є гарантований покупець, у межах якої гарантований покупець несе відповідальність за баланс електричної енергії за включені до такої групи об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) суб'єктів господарювання, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом»".</p> <p>-263- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p>	Враховано	
228		<p>Доповнити пунктом 15¹ частини першої статті 1:</p> <p>«встановлена потужність об'єкта електроенергетики – сумарна номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання, призначеного для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, що входить до складу об'єкта електроенергетики, яка підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання»</p>	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
229	<p>16) гарантований покупець електричної енергії (далі — гарантований покупець) — суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричних станцій (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та придбавати послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у виробників, які уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, а також виконувати інші функції, визначені законодавством;</p>	<p>-264- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 4 підпункту 1 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до пункту 16 ч.1 ст. 1 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«16) гарантований покупець електричної енергії (далі — гарантований покупець) — суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та активних споживачів, виплачувати ринкову премію у виробникам, які уклали з ним договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії, а також виконувати інші функції, визначені законодавством;»</p> <p>-265- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 4 підпункту 1 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до пункту 16 ч.1 ст. 1 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«16) гарантований покупець електричної енергії (далі — гарантований покупець) — суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та активних споживачів, виплачувати ринкову премію у виробникам, які уклали з ним договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії, а також виконувати інші функції, визначені законодавством;»</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>16) гарантований покупець електричної енергії (далі — гарантований покупець) — суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (послуга за механізмом ринкової премії) у виробників, які уклали з ним договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), а також виконувати інші функції, визначені законодавством;</p> <p>«41¹) мала система розподілу – система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикань від точки приєднання до</p>
230		<p>-266- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>49-1) номінований оператор ринку електричної енергії (номінований оператор ринку або NEMO) – юридична особа,</p>	<p>Відхилено</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>призначена Регулятором для виконання завдань, пов'язаних із інтеграцією ринку «на добу наперед» або внутрішньодобого ринку України з об'єднаними ринками «на добу наперед» та внутрішньодобовими ринками країн Європейського Союзу, а також ринками «на добу наперед» та внутрішньодобовими ринками країн – договірних сторін Енергетичного Співтовариства;</p>		<p>мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі до точок приєднання електроустановок користувачів, розташованих на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок, які є власністю оператора малої системи розподілу і використовується для розподілу електричної енергії користувачам, що відповідають вимогам, визначеним Законом;»</p> <p>«53¹ оператор малої системи розподілу – суб'єкт господарювання, що відповідає за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування малої системи розподілу і забезпечення спроможності малої системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії її користувачам з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності; »</p>
231	<p>83) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку та за межами балансуєчого ринку у вигляді придбання оператором системи передачі послуги із зменшення навантаження виробником, виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом»;</p>	<p>-267- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 5 підпункту 1 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до пункту 83 ч.1 ст. 1 Закону) слова «на балансуєчому ринку та за межами» замінити словами «на балансуєчому ринку або за межами»</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>83) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку та/або за межами балансуєчого ринку у вигляді придбання оператором системи передачі послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом»;</p>
232	<p>пункт 951 виключити;</p>	<p>-268- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182)</p>	<p>Відхилено</p>	<p>пункт 95¹ виключити;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Абзац шостий підпункту 1 пункту 2 розділу I викласти в такій редакції: «у пункті 95-1 слово «накопичення» замінити словом «зберігання»»;</p> <p>-269- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>у пункті 95-1 слово "накопичення" замінити словом "зберігання"</p>	Відхилено	<p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p>
233	<p>доповнити новими пунктами 32, 101-104 такого змісту:</p>	<p>-270- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.1 Закону): у абзаці 8 слова і цифри «пунктами 32, 101-104 такого змісту» замінити словами і цифрами «пунктами 32, 49-1, 101-104 такого змісту»;</p> <p>після абзацу 9 доповнити новим абзацом такого змісту: «49-1) номінований оператор ринку– оператор ринку (оператори ринку), назначений(ні) Регулятором для виконання завдань, пов'язаних з об'єднанням українського ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з ринками «на добу наперед» та внутрішньодобовими ринками суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства.»</p>	Відхилено	<p>доповнити новими пунктами 3², 15¹,101-105 такого змісту:</p>
234	<p>«32) активний споживач – споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) який споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та/або зберігає електричну енергію та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної</p>	<p>-271- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "32) активний споживач - споживач, у тому числі замовник енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) який споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та/або зберігає електричну енергію та/або</p>	Відхилено	<p>«3²) активний споживач – споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) який споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію та/або здійснює діяльність із зберігання енергії та/або продає надлишки</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог Закону за умови, що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;	продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог Закону за умови, що ці види діяльності не є господарською діяльністю."		виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог Закону за умови, що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;
235		<p>-272- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>мала система розподілу – система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикань від точки приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі до точок приєднання електроустановок користувачів, розташованих на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок, які є власністю оператора малої системи розподілу і використовується для розподілу електричної енергії користувачам, що відповідають вимогам, визначеним Законом;;</p> <p>оператор малої системи розподілу – суб'єкт господарювання, що відповідає за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування малої системи розподілу і забезпечення спроможності малої системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії її користувачам з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;</p>	Враховано редакційно	«15 ¹ встановлена потужність об'єкта електроенергетики – сумарна номінальна активна електрична потужність електрогенеруючого обладнання, призначеного для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, що входить до складу об'єкта електроенергетики, яка підтверджена технічною документацією або технічним паспортом електрогенеруючого обладнання»
		<p>-273- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання</p>	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
236	101) агрегатор – учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність з агрегації;	<p>енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p> <p>-274- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту абзац 3 виключити.</p> <p>... У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту абзаци 4 та 5 викласти в такій редакції:</p> <p>«16) гарантований покупець електричної енергії (далі — гарантований покупець) — суб'єкт господарювання, що відповідно до цього Закону зобов'язаний купувати електричну енергію у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та придбавати послугу із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (послуга за механізмом ринкової премії) у виробників, які уклали з ним договір про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії (договір про надання послуги за механізмом ринкової премії), а також виконувати інші функції, визначені законодавством;»</p> <p>...У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту після абзацу четвертого доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«41¹) мала система розподілу – система ліній, допоміжного обладнання, обладнання для трансформації та перемикачів від точки приєднання до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі до точок приєднання електроустановок користувачів, розташованих на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок,</p>	Браховано та інші члени Комітету	101) агрегатор – незалежний агрегатор або інший учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність з агрегації;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>та є власністю оператора малої системи розподілу і використовується для розподілу електричної енергії користувачам, що відповідають вимогам, визначеним Законом;»</p> <p>«53¹ оператор малої системи розподілу – суб'єкт господарювання, що відповідає за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування малої системи розподілу і забезпечення спроможності малої системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії її користувачам з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності; »</p> <p>83) системні обмеження - обставини, обумовлені необхідністю забезпечення функціонування ОЕС України в межах гранично допустимих значень, за яких можливе відхилення від оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до їх договірних обсягів відпуску електричної енергії та/або оптимального розподілу навантаження генеруючих потужностей відповідно до пропозицій (заявок) на балансуєчому ринку та/або за межами балансуєчого ринку у вигляді придбання оператором системи передачі послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом»;»</p> <p>...96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>... У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту абзац 8, викласти в такій редакції:</p> <p>«3²) активний споживач – споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором) який споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію та/або здійснює діяльність із зберігання енергії та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог Закону за умови, що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;</p> <p>...У підпункті 1 пункту 2 розділу I законопроекту абзаци 9 – 12, викласти в такій редакції: 101) агрегатор – незалежний агрегатор або інший учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність з агрегації; 102) агрегація – діяльність на ринку електричної енергії, що здійснює суб'єкт господарювання, пов'язана з об'єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії; 103) агрегована група - учасники ринку електричної енергії, електроустановки яких входять до однієї одиниці агрегації та агрегуються агрегатором; 104) одиниця агрегації - сукупність електроустановок, призначених для агрегації; підпункт 1 пункту 2 розділу I законопроекту після абзацу 12 доповнити новим абзацом такого змісту: 105) незалежний агрегатор - учасник ринку, що</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>здійснює діяльність з агрегації та який неафілійований з електропостачальником та/або постачальником універсальних послуг споживача, електроустановки якого агрегуються таким учасником ринку;</p> <p>... Частина другу статті 1 доповнити новим абзацом такого змісту: Термін "пов'язані особи" вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Податковому кодексі України.</p> <p>... У підпункті 3 пункту 2 розділу I законопроекту абзац 4 викласти в такій редакції: «18¹) про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;»</p>		
237	<p>102) агрегація – окремий вид діяльності на ринку електричної енергії, пов'язаний з об'єднанням електроустановок, що належать іншим учасникам ринку, призначених для виробництва та/або споживання та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії та надання відповідних послуг на ринку електричної енергії;</p>			<p>102) агрегація – діяльність на ринку електричної енергії, що здійснює суб'єкт господарювання, пов'язана з об'єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії;</p>
238	<p>103) агрегована група - об'єднання учасників ринку електричної енергії, що створюється на підставі договору агрегації, електроустановки яких агрегуються в рамках однієї агрегованої електроустановки одним з учасників ринку, який входить до такої агрегованої групи;</p>			<p>103) агрегована група - учасники ринку електричної енергії, електроустановки яких входять до однієї одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;</p>
239	<p>104) агрегована електроустановка - сукупність розподілених електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії, яка використовується агрегатором для здійснення купівлі/продажу електроенергії та надання послуг на ринку електричної енергії»;</p>	<p>-275- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>104) агрегована електроустановка - сукупність електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії, яка використовується агрегатором для здійснення</p>	<p>Відхилено</p>	<p>104) одиниця агрегації - сукупність електроустановок, призначених для агрегації»;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
240		<p>купівлі/продажу електроенергії та надання послуг на ринку електричної енергії.</p> <p>-276- Н.д. Кіт А. Б. (р.к. №327)</p> <p>Підпункт 1 пункту 2 розділу I законопроекту доповнити абзацами такого змісту:</p> <p>«частину другу доповнити абзацом такого змісту:</p> <p>«Термін "пов'язані особи" вживається в цьому Законі у значенні, наведеному в Податковому кодексі України».</p> <p>-277- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>105) незалежний агрегатор - учасник ринку електроенергії, який здійснює агрегацію і не є постачальником споживача.</p>	Враховано редакційно	
241	2) частину третю статті 2 викласти в такій редакції:			2) частину третю статті 2 викласти в такій редакції:
242	<p>«3. Правила ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до правил ринку, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України»;</p>	<p>-278- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 2 підпункту 2 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.3 ст.2 Закону) слова «якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника» замінити словами «якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника»</p>	Враховано	<p>«3. Правила ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до правил ринку, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в ОЕС України»;</p>
243	3) пункти 14,15,18 ¹ ,18 ² частини першої статті 4 викласти в такій редакції:			4) пункти 14,15,18 ¹ ,18 ² частини першої статті 4 викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
244	«14) про постачання електричної енергії споживачу (у тому числі купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва);	-279- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) 14) про постачання електричної енергії споживачу;	Враховано	14) про постачання електричної енергії споживачу;
245	15) про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (у тому числі купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва);	-280- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) 15) про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;	Враховано	15) про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;
246	181) виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;	-281- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 4 підпункту 3 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.18-1 ч.1 ст.4 Закону) викласти у такій редакції: «18-1) підтримки виробника за механізмом ринкової премії;»	Відхилено	18¹) про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії;
		-282- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 4 підпункту 3 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.18-1 ч.1 ст.4 Закону) викласти у такій редакції: «18-1) підтримки виробника за механізмом ринкової премії;»	Відхилено	
247	182) про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії»;	-283- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) В абзаці п'ятому підпункту 3 пункту 2 розділу I після слів та знака "ціни на електричну енергію," додати слова "у тому числі".	Відхилено	18 ²) про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії»;
		-284- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Після слів та знаку "ціни на електричну енергію," додати слова "у тому числі".	Відхилено	
248		-285- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) У підпункті 3 пункту 2 розділу I доповнити новими абзацами шостим, сьомим такого змісту: "18-3) про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця; 18-4) про надання послуг зі зменшення навантаження»;"	Відхилено	
249		-286- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)	Враховано частково	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>20) договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;</p> <p>21) договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p> <p>22) договір про купівлю-продаж електричної енергії за вільними цінами;</p> <p>-287- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Підпункт 3 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.4 Закону) доповнити новим абзацом (пунктом 20) такого змісту:</p> <p>«20) договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.» У зв'язку із чим, внести відповідні зміни до узагальнюючої частини підпункту.</p>	Враховано редакційно	<p>доповнити новими пунктами такого змісту:</p> <p>20) договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;</p> <p>21) договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва;</p>
250	4) у статті 5:			5) у статті 5:
251		<p>-288- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Частину третю статті 5 доповнено пунктом 3¹</p> <p>" 3¹) затвердження принципів торгівельної політики гарантованого покупця на ринку електричної енергії;"</p>	Враховано частково	
252	у пункті 4 частини першої слово «акумулявання» замінити словом «зберігання»;	<p>-289- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 2 підпункту 4 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.4 ст.5 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«викласти пункт 4 частини першої у такій редакції:</p> <p>«4) сприяння виробництву електричної енергії з альтернативних джерел енергії та розвитку розподіленої генерації і діяльності із зберігання енергії;»»</p>	Відхилено	у пункті 4 частини першої слово «акумулявання» замінити словом «зберігання»;
253	частину третю доповнити пунктом 102 такого змісту:			частину третю доповнити пунктами 3 ¹ , 10 ² такого змісту:
254	«102) затвердження порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження			"3 ¹) затвердження принципів торгівельної політики гарантованого покупця;" «10 ²) затвердження порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
255	електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та порядку визначення екологічної цінності електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;			електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, та порядку визначення екологічної цінності електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;
256	частину четверту доповнити пунктами 101, 102, 103 такого змісту:			частину четверту доповнити пунктами 10 ¹ , 10 ² , 10 ³ такого змісту:
257	«101) забезпечення в межах повноважень, передбачених законом, організації та проведення аукціонів з розподілу квот підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;			«10 ¹) забезпечення в межах повноважень, передбачених законом, організації та проведення аукціонів з розподілу квот підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;
258	102) розроблення порядку визначення екологічної цінності електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;			10 ²) розроблення порядку визначення екологічної цінності електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
259	103) формування та реалізація державної політики у сфері відновлюваних джерел енергії»;			10 ³) формування та реалізація державної політики у сфері відновлюваних джерел енергії»;
260	в абзаці першому частини п'ятої після слів «зберігання енергії» доповнити словом «агрегацію»;			в абзаці першому частини п'ятої після слів «зберігання енергії» доповнити словом «агрегацію»;
261	5) у статті 6:			6) у статті 6:
262	частину другу доповнити пунктами 11-14 такого змісту:			частину другу доповнити пунктами 11-14 такого змісту:
263	«11) забезпечення функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, і видачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	-290- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "11) забезпечення функціонування реєстру гарантій походження і видачі гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії;"	Відхилено	«11) забезпечення функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, і видачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
264	12) розроблення порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;	-291- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції: "12) розроблення порядку обігу гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії з метою подачі для подальшого затвердження;"	Відхилено	12) розроблення порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
265	13) забезпечення інтеграції реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, з	-292- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти в такій редакції:	Відхилено	13) забезпечення інтеграції реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
265	<p>реестрами країн Енергетичного Співтовариства, Європейського Союзу та Організації економічного співробітництва та розвитку;</p> <p>14) сприяння набуття Україною повноправного членства в Асоціації органів-емітентів (The Association of Issuing Bodies)»;</p>	<p>"13) забезпечення можливості обміну даними між реестром гарантій походження України та реестрами гарантій походження інших країн чи організацій;"</p> <p>-293- Н.д. Мамка Г. М. (р.к. №147), Н.д. Шуфрич Н. І. (р.к. №131), Н.д. Скорик М. Л. (р.к. №140)</p> <p>14) сприяння представництво України в особі відповідного Регулятора ринку електричної енергії як повноправного члена в Асоціації органів-емітентів (The Association of Issuing Bodies).</p> <p>-294- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>3. До повноважень Регулятора на ринку електричної енергії належать:</p> <p>...</p> <p>2) затвердження: ліцензійних умов провадження певних видів господарської діяльності у сфері електроенергетики, ліцензування яких належить до повноважень Регулятора;</p> <p>порядку та критеріїв призначення на конкурсних засадах номінованого оператора ринку;</p> <p>3) прийняття рішення про:</p> <p>сертифікацію оператора системи передачі або про відмову у сертифікації;</p> <p>призначення одного або декількох номінованих операторів (не допускаючи дискримінації між українськими та іноземними юридичними особами – заявниками), призупинення або скасування призначення номінованим оператором ринку;</p> <p>...</p> <p>-295- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після 6 абзацу підпункту 5 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ст. 6 Закону) доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«після пункту 3 частини третьої доповнити новим пунктом 3-1 такого змісту:</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>з реестрами країн Енергетичного Співтовариства, Європейського Союзу та Організації економічного співробітництва та розвитку;</p> <p>14) сприяння набуття Україною повноправного членства в Асоціації органів-емітентів (The Association of Issuing Bodies)»;</p>
266				

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
267	пункт 6 частини третьої доповнити новим абзацом дванадцятим такого змісту:	<p>«3-1) прийняття рішення про призначення номінованого оператора ринку електричної енергії;»</p> <p>-296- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 5 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ст. 6 Закону):</p> <p>у абзаці 7 слова «новим абзацом дванадцятим» замінити словами «новими абзацами дванадцятим-тринадцятим»</p> <p>після 7 абзацу доповнити новим абзацом (підпунктом пункту 6 частини третьої Закону) такого змісту:</p> <p>«порядку призначення номінованого оператора ринку електричної енергії;».</p> <p>у абзаці 9 слова «тринадцятим – сімнадцятим» замінити словами «чотирнадцятим – вісімнадцятим».</p>	Відхилено	пункт 6 частини третьої доповнити новими абзацами дванадцятим та тринадцятим такого змісту:
268	«порядку розкриття інформації споживачам електричної енергії про джерела енергії, у загальній структурі балансу електричної енергії, придбаній електропостачальником та/або виробленій на його власних електроустановках»;	<p>-297- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>"порядок розрахунку відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця;"</p>	Відхилено	«порядку розкриття інформації споживачам електричної енергії про джерела енергії, у загальній структурі балансу електричної енергії, придбаній електропостачальником та/або виробленій на його власних електроустановках»;
269	у зв'язку з цим абзаци дванадцятий – шістнадцятий вважати абзацами тринадцятим – сімнадцятим;	<p>-298- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>методики розрахунку ціни на послуги, що надаються номінованим оператором ринку, у випадку призначення лише одного номінованого оператора ринку;</p> <p>-299- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>10) здійснення моніторингу: функціонування ринку електричної енергії та його сегментів;</p>	Відхилено	у зв'язку з цим абзаци дванадцятий – шістнадцятий вважати абзацами чотирнадцятим – вісімнадцятим;
271		<p>-298- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>методики розрахунку ціни на послуги, що надаються номінованим оператором ринку, у випадку призначення лише одного номінованого оператора ринку;</p> <p>-299- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>10) здійснення моніторингу: функціонування ринку електричної енергії та його сегментів;</p>	Відхилено	
272		<p>-299- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>10) здійснення моніторингу: функціонування ринку електричної енергії та його сегментів;</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
273	<p>6) у частинах першій – третій статті 8 після слів «зберігання енергії» доповнити словом «агрегації»;</p>	<p>рівня та ефективності відкриття ринку електричної енергії, прозорості та конкуренції на ринку електричної енергії (у тому числі цін за двосторонніми договорами та цін на організованих сегментах ринку, цін для побутових споживачів, включаючи практику застосування умови попередньої оплати), показників зміни електропостачальника, практики відключень, рівня цін та якості робіт з технічного обслуговування, скарг споживачів, у тому числі побутових споживачів, а також будь-яких практик, що призводять до спотворення або обмеження конкуренції на ринку електричної енергії;</p> <p>відповідності номінованого оператора ринку критеріям призначення;</p>		<p>7) статтю 8 викласти в такій редакції:</p> <p>"Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії</p> <p>1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачам, зберігання енергії, агрегації, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадяться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії, якщо інше не передбачено цим Законом.</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, агрегації, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
274		<p>-300- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії</p> <p>1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачам, зберігання енергії, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадяться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії, якщо інше не передбачено цим Законом.</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання</p>	Відхилено	<p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, агрегації, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>4. У видачі ліцензії на провадження певного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії може бути відмовлено виключно з підстав, передбачених законом, а також у недискримінаційний спосіб та на підставі повної і об'єктивної оцінки документів, поданих заявником.</p> <p>Регулятор повинен повідомити заявника про причини відмови у видачі ліцензії."</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричної енергії споживачу, зберігання енергії, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>4. У видачі ліцензії на провадження певного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії може бути відмовлено виключно з підстав, передбачених законом, а також у недискримінаційний спосіб та на підставі повної і об'єктивної оцінки документів, поданих заявником. Регулятор повинен повідомити заявника про причини відмови у видачі ліцензії.</p>		
275	7) у статті 9:	<p>-301- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>Не вносити змін і залишити норми в чинній редакції та</p>	Відхилено	8) у статті 9:
276	частину першу доповнити абзацом другим такого змісту:			частину першу доповнити абзацом другим такого змісту:
277	«Для цілей цього Закону особливою групою споживачів вважаються юридичні особи, які здійснюють господарську діяльність, використовуючи струмоприймачі першої категорії з надійності електропостачання або які є споживачами та/або власниками електричних мереж і не є оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам та/або активні споживачі (крім побутових споживачів), які встановили генеруючі установки, призначені для виробництва	<p>-302- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>Виключити</p>	Відхилено	«Для цілей цього Закону особливою групою споживачів вважаються юридичні особи, які здійснюють господарську діяльність, використовуючи струмоприймачі першої категорії з надійності електропостачання або які є споживачами та/або власниками електричних мереж і не є оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам та/або активні споживачі (крім побутових споживачів), які встановили генеруючі

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	електричної енергії, та/або установки зберігання енергії відповідно до статті 581 цього Закону»;			установки, призначені для виробництва електричної енергії, та/або установки зберігання енергії відповідно до статті 58 ¹ цього Закону»;
278	в частині другій слова «передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів)» замінити словами «передачею, розподілом електричної енергії, зберіганням енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)»;	<p>-303- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>2. Предметом державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є господарська діяльність, пов'язана з виробництвом, передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів) в частині технічної експлуатації електричних станцій і мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж, виконання робіт з проектування електроустановок і мереж.</p>	Відхилено	в частині другій слова «передачею та розподілом електричної енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів)» замінити словами «передачею, розподілом електричної енергії, зберіганням енергії, а також з використанням енергії для власних потреб учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)»;
279	у частині третій слова «(крім споживачів)» замінити словами «(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)»;	<p>-304- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>3. Способом здійснення державного енергетичного нагляду в електроенергетиці є проведення центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, відповідних обстежень, перевірок, оглядів щодо обладнання електричних мереж учасників ринку електричної енергії (крім споживачів) у порядку, визначеному Законом України "Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності".</p>	Відхилено	у частині третій слова «(крім споживачів)» замінити словами «(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)»;
280	у частині четвертій:			у частині четвертій:
281	в пунктах 1 та 2 «(крім споживачів)» замінити словами «(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)»;	<p>-305- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку</p>	Відхилено	в пунктах 1 та 2 «(крім споживачів)» замінити словами «(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
282	доповнити пунктом 42 такого змісту:	(крім споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за: -306- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Пункт виключити	Відхилено	
283	«42) проведення у складі комісії за участю оператора системи передачі або оператора системи розподілу перевірки генеруючих установок активних споживачів, зареєстрованих у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;	-307- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) # 7) статтю 8 викласти в такій редакції: "Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії 1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачам, зберігання енергії, агрегації, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадяться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії, якщо інше не передбачено цим Законом. 2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, агрегації, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором. 3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, розподілу електричної енергії малими системами розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, агрегації, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається	Враховано та інші члени Комітету	8) у статті 25: доповнити статтю новими частинами такого змісту: "5. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площадкою вимірювання. Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах, що об'єднані однією площадкою вимірювання у межах цієї площадки вимірювання, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії (сальдування) на таких площадках вимірювання визначаються Кодексом комерційного обліку. Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з електроустановками власного

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>4. У видачі ліцензії на провадження певного виду господарської діяльності на ринку електричної енергії може бути відмовлено виключно з підстав, передбачених законом, а також у недискримінаційний спосіб та на підставі повної і об'єктивної оцінки документів, поданих заявником. Регулятор повинен повідомити заявника про причини відмови у видачі ліцензії."</p> <p>У підпункті 7 пункту 2 розділу I законопроекту абзаци 8 та 9 виключити</p> <p>... Після підпункту 7 пункту 2 розділу I законопроекту доповнити новими положеннями такого змісту:</p> <p>8) у статті 25: доповнити статтю новими частинами такого змісту:</p> <p>"5. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови організації комерційного обліку та об'єднання їх однією площадкою вимірювання. Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах, що об'єднані однією площадкою вимірювання у межах цієї площадки вимірювання, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії (сальдування) на таких площадках вимірювання визначаються Кодексом комерційного обліку. Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з</p>		<p>споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ним на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, не вважаються прямою лінією. Електрична енергія спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.</p> <p>Особливості приєднання електроустановок власного споживання виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та особливості і обмеження щодо приєднання до таких електроустановок інших споживачів визначаються Регулятором.</p> <p>6. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, за умови організації комерційного обліку та відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з такими</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ним на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, не вважаються прямою лінією. Електрична енергія спожита електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики. Особливості приєднання електроустановок власного споживання виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та особливості і обмеження щодо приєднання до таких електроустановок інших споживачів визначаються Регулятором..</p> <p>6. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, за умови організації комерційного обліку та відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з такими електроустановками пов'язаних осіб не</p>		<p>електроустановками пов'язаних осіб не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такого об'єкта генерації протягом поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>вважаються прямою лінією. Такі електроустановки пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями) можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями) від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такого об'єкта генерації протягом поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором</p>		<p>відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно Кодексу системи передачі або Кодексу системи розподілу. Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника. Не дозволяється здійснювати електрозабезпечення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями): без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії. Порядок приєднання таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж таких виробників,</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>системи розподілу згідно Кодексу системи передачі або Кодексу системи розподілу. Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов'язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника. Не дозволяється здійснювати електрозабезпечення таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями): без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії від об'єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії. Порядок приєднання таких електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж таких виробників, порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими виробниками, порядок зміни джерела живлення таких електроустановок, особливості і обмеження щодо приєднання до таких електроустановок інших споживачів, визначається Регулятором.</p> <p>7. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до</p>		<p>порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими виробниками, порядок зміни джерела живлення таких електроустановок, особливості і обмеження щодо приєднання до таких електроустановок інших споживачів, визначається Регулятором.</p> <p>7. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення за умови організації комерційного обліку електричної енергії та об'єднання їх однією площадкою вимірювання. Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах критичної інфраструктури, що заживлені від власних когенераційних установок потужністю до 20 МВт, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії на таких площадках вимірювання визначаються Кодексом комерційного обліку. Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують когенераційну установку потужністю до 20 МВт з електроустановками власних об'єктів критичної інфраструктури, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, не вважаються прямою лінією. Особливості приєднання до когенераційних установок потужністю до 20 МВт електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та особливості і обмеження щодо приєднання до таких електроустановок інших споживачів визначаються Регулятором.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення за умови організації комерційного обліку електричної енергії та об'єднання їх однією площадкою вимірювання. Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об'єктах критичної інфраструктури, що заживлені від власних когенераційних установках потужністю до 20 МВт, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії на таких площадках вимірювання визначаються Кодексом комерційного обліку. Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з'єднують когенераційну установку потужністю до 20 МВт з електроустановками власних об'єктів критичної інфраструктури, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, не вважаються прямою лінією. Особливості приєднання до когенераційних установок потужністю до 20 МВт електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури та особливості і обмеження щодо приєднання до таких електроустановок інших споживачів визначаються Регулятором.</p> <p>8. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії та відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює</p>		<p>8. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування за умови організації комерційного обліку електричної енергії та відсутності встановлених на таких об'єктах критичної інфраструктури генеруючих установок. Електричні мережі, що з'єднують генеруючий об'єкт виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки об'єктів критичної інфраструктури та генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з електроустановками об'єктів критичної інфраструктури не вважаються прямою лінією. Такі електроустановки об'єктів критичної інфраструктури та генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, та повинні мати окремі точки комерційного обліку. Одночасне живлення таких електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від генеруючих об'єктів виробників електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається. Зміна джерела живлення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж об'єктів критичної інфраструктури, в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно Кодексу системи передачі або Кодексу системи розподілу. Не дозволяється здійснювати</p>		<p>інфраструктури дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов'язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такої когенераційної установки потужністю до 20 МВт поточної доби. Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж об'єктів критичної інфраструктури, в тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно Кодексу системи передачі або Кодексу системи розподілу. Не дозволяється здійснювати живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт: без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії. Порядок приєднання електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики визначається Регулятором."</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
284		<p>живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт: без технічних засобів, що унеможливають одночасне живлення об'єктів критичної інфраструктури від когенераційних установок потужністю до 20 МВт та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії. Порядок приєднання електроустановок об'єктів критичної інфраструктури від електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики визначається Регулятором."</p> <p>-308- Н.д. Кіт А. Б. (р.к. №327)</p> <p>Пункт 2 розділу I законопроекту доповнити новим підпунктом такого змісту: «8) у статті 25: у частині першій: в абзаці першому слово «та» замінити словами «та інших пов'язаних осіб, а також»; доповнити новим абзацом такого змісту: «Електроустановки власних приміщень, дочірніх компаній та інших пов'язаних осіб в момент живлення по прямій лінії повинні бути електрично роз'єднані з мережами системи передачі або системи розподілу, при цьому електроустановки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії у момент живлення по прямій лінії, можуть бути приєднанні до електричних мереж системи передачі або системи розподілу для відпуску електричної енергії»; у частині другій: в абзаці першому після слова «Регулятором» доповнити словами «крім випадків, передбачених цією частиною»;</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>доповнити новими абзацами такого змісту: «Якщо електроустановки виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії і власних приміщень та/або електроустановки дочірніх компаній чи інших пов'язаних з ним осіб, розташовані на одній земельній ділянці чи суміжних земельних ділянках, то будівництво і експлуатація прямої лінії між такими електроустановками не потребує погодження Регулятора.</p> <p>Якщо електроустановки виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії та власних приміщень, дочірніх компаній чи інших пов'язаних осіб, між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами, розміщуються на одній або суміжних земельних ділянках, то такі технологічні електричні мережі не вважаються прямою лінією, а їх будівництво/експлуатація не вимагає погодження Регулятора. Електрична енергія, спожита через такі технологічні електричні мережі у відносинах із гарантованим покупцем розцінюється, як спожита на власні потреби таким об'єктом електроенергетики згідно з показниками приладів обліку.</p> <p>У разі здійснення продажу електричної енергії між виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії, дочірніми компаніями чи іншими пов'язаними з ним особами, розрахунки між ними здійснюються відповідно до методики, яку затверджує Регулятор».</p>		
285	8) у статті 30:			9) у статті 30:
286	у пункті дев'ятому частини четвертої слова «та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку» виключити;			у пункті дев'ятому частини четвертої слова «та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку» виключити;
287		-309- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>частину четверту доповнити пунктами тринадцятим та чотирнадцятим такого змісту:</p> <p>13) для об'єктів генерації, визначених Кодексом системи передачі, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, надавати оператору системи передачі послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, згідно з правилами ринку;</p> <p>14) здійснювати відшкодування гарантованому покупцю за обсяг небалансу електричної енергії, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом та генеруючих установок активних споживачів, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, здійснюється виробниками за «зеленим» тарифом.</p> <p>-310- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після абзацу 2 підпункту 8 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.9 ч.4 ст.30 Закону) доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«доповнити частину четверту новим пунктом 13 такого змісту:</p> <p>«13) у випадках та порядку, визначених правилами ринку, здійснювати надання послуг зі зменшення навантаження об'єктами електроенергетики, чергами будівництва електричних станцій (пусковими комплексами), включеними до балансуючої групи гарантованого покупця виробниками,</p>	<p>Відхилено</p>	<p>частину четверту доповнити пунктами тринадцятим та чотирнадцятим такого змісту:</p> <p>13) для об'єктів генерації, визначених Кодексом системи передачі, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, надавати оператору системи передачі послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, згідно з правилами ринку;</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
288	доповнити частиною сьомою такого змісту:	які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом;»»		доповнити частиною сьомою такого змісту:
289	«7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торгівельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених частиною десятою статті 71 цього Закону для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо їх об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) за їх заявою виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та щодо яких укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел»;	<p>-311- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції:</p> <p>"7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі, у тому числі на електронних аукціонах торгівельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених частиною десятою статті 71 цього Закону для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо їх об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) за їх заявою виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та щодо яких укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел."</p> <p>-312- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 4 підпункту 4 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.7 ст.30 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел</p>	Відхилено	«7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торгівельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених частиною десятою статті 71 цього Закону для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва його (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо їх об'єкти електроенергетики або черги будівництва його (пускові комплекси) за їх заявою виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та щодо яких укладено договір виробника про надання послуги за механізмом ринкової премії.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торгівельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених частиною десятою статті 71 цього Закону для виробників, яким встановлено “зелений” тариф, якщо об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо їх об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) за їх заявою виключені з балансуючої групи гарантованого покупця та щодо яких укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії.»</p> <p>-313- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 4 підпункту 4 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.7 ст.30 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торгівельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених частиною десятою статті 71 цього Закону для виробників, яким встановлено “зелений” тариф, якщо об’єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		підтримку, виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо їх об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) за їх заявою виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця та щодо яких укладено договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії.»		
290	9) у частині другій статті 301 слова «та гарантованого покупця» виключити;			9) у частині другій статті 30 ¹ слова «та гарантованого покупця» виключити;
291	10) доповнити розділом IV ² такого змісту:			10) доповнити розділом IV ² такого змісту:
292	«Розділ IV ²			«Розділ IV ²
293	АГРЕГАЦІЯ	-314- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Виключити	Відхилено	АГРЕГАЦІЯ
294	Стаття 302. Права та обов'язки агрегатора	-315- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Стаття 30 ² . Агрегація	Враховано	Стаття 30 ² . Агрегація
295	1. Діяльність із агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця .			1. Діяльність із агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця .
296	Учасник ринку електричної енергії (незалежний агрегатор), який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з агрегації, не має права здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу за договором постачання електричної енергії споживачу.	-316- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Незалежний агрегатор не має права здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу за договором постачання електричної енергії споживачу.	Враховано	Незалежний агрегатор не має права здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу за договором постачання електричної енергії споживачу.
297	2. Взаємовідносини агрегатора з іншими учасниками агрегованої групи здійснюються на підставі договору про участь в агрегованій групі, примірна форма якого затверджується Регулятором.	-317- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) 2. Взаємовідносини агрегатора з іншими учасниками агрегованої групи здійснюються на підставі договору про участь в агрегованій групі.	Враховано редакційно	2. Відносини між агрегатором та іншими учасниками агрегованої групи регулюються договором про участь в агрегованій групі. Істотні умови договору

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>-318- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У статті 30: частину четверту доповнити пунктами тринадцятим та чотирнадцятим такого змісту: «13) для об'єктів генерації, визначених Кодексом системи передачі, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, надавати оператору системи передачі послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, згідно з правилами ринку;</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії.»</p> <p>... доповнити частиною сьомою такого змісту: «7. Виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії мають право отримувати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, продавати та передавати такі гарантії походження іншій особі на підставі цивільно-правових договорів, у тому числі на електронних аукціонах торговельних площадок, з урахуванням особливостей, встановлених частиною десятою статті 71 цього Закону для виробників, яким</p>	<p>Враховано та інші члени Комітету</p>	<p>про участь в агрегованій групі визначаються правилами ринку. Агрегатор може агрегувати одну або декілька одиниць агрегації. Агрегатор є стороною відповідальною за баланс всіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію у іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>встановлено “зелений” тариф, якщо об’єкти електроенергетики або черги будівництва його (пускові комплекси) таких виробників включені до балансууючої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, виробників, яким встановлено «зелений» тариф, якщо їх об’єкти електроенергетики або черги будівництва його (пускові комплекси) за їх заявою виключені з балансууючої групи гарантованого покупця та щодо яких укладено договір виробника про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>... частину другу нової статті 30² Агрегація викласти у такій редакції:</p> <p>2. Відносини між агрегатором та іншими учасниками агрегованої групи регулюються договором про участь в агрегованій групі. Істотні умови договору про участь в агрегованій групі визначаються правилами ринку. Агрегатор може агрегувати одну або декілька одиниць агрегації. Агрегатор є стороною відповідальною за баланс всіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію у іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p> <p>... частину четверту нової статті 30² Агрегація викласти у такій редакції:</p> <p>«4. Агрегатор здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Агрегатор надає послуги з балансування</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>та/або допоміжні послуги відповідно до положень цього Закону та правил ринку.»</p> <p>... після частини шостої доповнити новою частиною такого змісту:</p> <p>«7. Споживач має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача.» У зв'язку з цим частини сьому – одинадцяту вважати частинами восьмою – дванадцятою;</p> <p>... частини 8 та 9 нової статті 30²</p> <p>Агрегація викласти у такій редакції:</p> <p>«8. Електроустановка, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт. Вимоги щодо комерційного обліку електроустановок, які входять до одиниці агрегації, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії. Технічні вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації, та порядок здійснення діяльності з агрегації визначаються правилами ринку, кодексом системи передачі та кодексом системи розподілу.</p> <p>9. Одиниця агрегації функціонує на ринку електричної енергії як єдина електроустановка з інтегрованими технічними параметрами. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед опертором системи передачі за виконання графіку та команд оператора системи передачі щодо його одиниці агрегації. Агрегатор має забезпечувати можливість управління електроустановками, що входять до складу однієї одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.</p>		

298 Учасники ринку, які здійснюють діяльність з агрегації та незалежний агрегатор

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>можуть створювати одну або декілька агрегованих груп, з однією чи декількома агрегованими електроустановками.</p>			
299	<p>Учасник ринку, який здійснює діяльність з агрегації та незалежний агрегатор мають бути стороною відповідальною за баланс електроустановок, що входять в агреговані групи таких суб'єктів за виключенням електроустановок призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію у іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p>			
300	<p>Обсяг поставленої електроенергії постачальником споживачу повинен коригуватись на величину балансуєної енергії, активованої агрегатором шляхом зміни потужності електроустановок такого споживача та враховуватись при розрахунках небалансу такого постачальника.</p>			
301	<p>3. Агрегатору забороняється здійснювати діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу та виконання функцій оператора ринку.</p>	<p>-319- Н.д. Грїб В. О. (р.к. №310)</p> <p>3. Агрегатору забороняється здійснювати діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу та виконання функцій оператора ринку і гарантованого покупця.</p>	<p>Відхилено</p>	<p>3. Агрегатору забороняється здійснювати діяльність з передачі та/або розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу та виконання функцій оператора ринку.</p>
302	<p>4. Агрегатор здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Агрегатор має право надавати послуги з балансування та/або допоміжні послуги відповідно до положень цього Закону та правил ринку.</p>			<p>4. Агрегатор здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Агрегатор надає послуги з балансування та/або допоміжні послуги відповідно до положень цього Закону та правил ринку.</p>
303	<p>5. Агрегатор має право:</p>			<p>5. Агрегатор має право:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
304	1) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії;			1) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії;
305	2) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;			2) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;
306	3) отримувати доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.			3) отримувати доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.
307	Агрегатор має інші права, передбачені законодавством.			Агрегатор має інші права, передбачені законодавством.
308	6. Агрегатор зобов'язаний:			6. Агрегатор зобов'язаний:
309	1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності із агрегації, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;			1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності із агрегації, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
310	2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії у порядку, передбаченому правилами ринку;			2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії у порядку, передбаченому правилами ринку;
311	3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;			3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;
312	4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;			4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;
313	5) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних			5) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	графіків електричної енергії з урахуванням особливостей визначених частиною другою цієї статті ;			графіків електричної енергії з урахуванням особливостей визначених частиною другою цієї статті ;
314	6) своєчасно та в повному обсязі сплачувати кошти за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;			6) своєчасно та в повному обсязі сплачувати кошти за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;
315	7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;			7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;
316	8) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;			8) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними своїх функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
317	9) укласти договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;			9) укласти договори, які є обов'язковими для провадження діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;
318	10) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених Правилами ринку;			10) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених Правилами ринку;
319	11) пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з Правилами ринку;			11) пропонувати генеруючу потужність на балансуєчому ринку згідно з Правилами ринку;
320	12) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та порядку, визначених Правилами ринку.			12) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках та порядку, визначених Правилами ринку.
321		-320- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Доповнити:	Враховано	13) надавати повну інформацію про умови договорів суб'єктам, які бажають приєднатись до агрегованої групи; 14) інформувати учасників агрегованої групи щонайменше один раз за

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>"13) надавати повну інформацію про умови договорів суб'єктам, які бажають приєднатись до агрегованої групи;</p> <p>14) інформувати учасників агрегованої групи щонайменше один раз за розрахунковий період про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та/або проданої електроенергії та/або послуг на ринку електроенергії тощо).</p> <p>7. Споживач має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача."</p>		<p>розрахунковий період про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та/або проданої електроенергії та/або послуг на ринку електроенергії тощо).</p> <p>7. Споживач має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача."</p>
322	<p>7. Електроустановка призначена для виробництва електричної енергії та/або споживання електричної енергії та/або установка зберігання енергії може входити лише до однієї агрегованої групи та агрегованої електроустановки.</p>			<p>8. Електроустановка, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.</p> <p>Вимоги щодо комерційного обліку електроустановок, які входять до одиниці агрегації, визначаються кодексом комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Технічні вимоги до електроустановок, що входять до складу одиниці агрегації, та порядок здійснення діяльності з агрегації визначаються правилами ринку, кодексом системи передачі та кодексом системи розподілу.</p>
323	<p>Кожна електроустановка, яка входить до агрегованої групи та агрегованої електроустановки повинна мати окремий комерційний облік. Регулятор має право встановлювати додаткові вимоги до технічних характеристик електроустановок, що мають право входити до агрегованої групи та агрегованої електроустановки.</p>			
324	<p>8. Агрегована електроустановка функціонує на ринку електричної енергії, як єдина електроустановка з інтегрованими технічними параметрами.</p>			<p>9. Одиниця агрегації функціонує на ринку електричної енергії як єдина електроустановка з інтегрованими технічними параметрами.</p>
325	<p>Учасник ринку, що здійснює діяльність з агрегації, управляє та несе відповідальність за функціонування всіх електроустановок, які є</p>			<p>Агрегатор управляє та несе відповідальність перед оператором системи передачі за виконання графіку та</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	складовими його агрегованої електроустановки та агрегованої групи			команд оператора системи передачі щодо його одиниці агрегації.
				Агрегатор має забезпечувати можливість управління електроустановками, що входять до складу однієї одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі.
326	9. Виробники електричної енергії можуть агрегувати виключно електроустановки, призначені для виробництва та споживання електричної енергії.	-321- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Пункт 9 виключити	Враховано	
327	Оператори установок зберігання енергії можуть агрегувати виключно електроустановки, призначені для зберігання та споживання електричної енергії.			
328	Незалежні агрегатори та постачальники електричної енергії мають право агрегувати електроустановки призначені для виробництва та/або зберігання, та/або споживання електричної енергії.			
329	10. Оплату послуг передачі та розподілу електроенергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники цих електроустановок або їх постачальники електроенергії.			10. Оплату послуг передачі та розподілу електроенергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники цих електроустановок або їх постачальники електроенергії.
330	11. Учасники ринку мають право безперешкодно змінювати агреговану групу, або не входити до жодної агрегованої групи. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи»;	-322- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) 11. Учасники ринку мають право безперешкодно входити до агрегованої групи, змінювати її, або не входити до жодної агрегованої групи. Вихід з агрегованої групи має здійснюватись в найкоротший можливий строк при дотриманні умов договору, але такий строк не може перевищувати 21 календарний день. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора	Враховано частково	11. Учасники ринку мають право безперешкодно входити до агрегованої групи, змінювати її, або не входити до жодної агрегованої групи. Вихід з агрегованої групи має здійснюватись в найкоротший можливий строк при дотриманні умов договору, але такий строк не може перевищувати 21 календарний день. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора внаслідок розірвання договору, включаючи

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>внаслідок розірвання договору, включаючи вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть застосовуватись до побутових та малих непобутових споживачів.</p> <p>12. Регулятор визначає порядок вирішення спорів між учасниками ринку, які здійснюють агрегацію, та іншими учасниками ринку, включаючи відповідальність за небаланси, а також порядок розрахунку та виплати фінансової компенсації іншим учасникам ринку або сторонам, відповідальним за баланс учасників ринку, якщо ці учасники ринку або сторони, відповідальні за баланс, зазнають впливу від діяльності агрегованої групи.</p>		<p>вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть застосовуватись до побутових та малих непобутових споживачів.</p>
331	11) у статті 33:			11) у статті 33:
332	пункт третій частини першої викласти в такій редакції:			пункт третій частини першої викласти в такій редакції:
333	«3) надає послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на недискримінаційних засадах відповідно до вимог, встановлених цим Законом, кодексом системи передачі, кодексом комерційного обліку, з дотриманням встановлених показників якості надання послуг»;			«3) надає послуги з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на недискримінаційних засадах відповідно до вимог, встановлених цим Законом, кодексом системи передачі, кодексом комерційного обліку, з дотриманням встановлених показників якості надання послуг»;
334	частину третю доповнити пунктом 19 такого змісту:			частину третю доповнити пунктом 19 такого змісту:
335	«19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;	<p>-323- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції:</p> <p>"19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження, що видаються на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;"</p>	Відхилено	«19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
336	в абзаці третьому частини п'ятої слова «який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною» замінити словами «якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця»;	<p>-324- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 6 підпункту 11 пункту 2 розділу І законопроекту (зміни до ч.5 ст.33 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«в абзаці третьому частини п'ятої слова «який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною» замінити словами «якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця»»;</p>	Враховано	в абзаці третьому частини п'ятої слова «який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною» замінити словами «якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця»»;
337	12) частину третю статті 46 доповнити пунктом 16 такого змісту:			12) частину третю статті 46 доповнити пунктом 16 такого змісту:
338	«16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;	<p>-325- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p> <p>"16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження, що видаються на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;"</p>	Відхилено	«16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;
339		<p>-326- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>4. Розподіл електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу.</p> <p>Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства. Оператор малої системи розподілу здійснює свою діяльність, надає послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу на недискримінаційних засадах відповідно до цього Закону, кодексу систем</p>	Враховано редакційно	<p>у статті 49:</p> <p>частину четверту викласти в такій редакції:</p> <p>«4. Розподіл електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства. Оператор малої системи розподілу здійснює свою діяльність, надає послуги з розподілу електричної енергії</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Мала система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, з дотриманням режиму права власності, вимог щодо охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також раціонального використання енергії відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених нормативно-технічними документами. Оператори малих систем розподілу надають своїм користувачам послуги з розподілу електричної енергії на підставі договорів, типова форма яких затверджується Регулятором. Транзит електричної енергії своєю територією за межі малої системи розподілу заборонено.</p> <p>-327- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>4-1. Мала система розподілу індустріального парку можуть створюватися ініціатором створення, керуючою компанією або іншими суб'єктами індустріального парку, якщо це передбачено договором про створення та функціонування індустріального парку. Договір про створення та функціонування індустріального парку має бути оприлюднений на власному офіційному веб-сайті керуючої компанії індустріального парку та оператора малої системи розподілу. У разі передачі іншому суб'єкту індустріального парку права створювати електричні мережі індустріального парку, договір про здійснення господарської діяльності в межах індустріального парку, що укладається між ініціатором створення або керуючою компанією індустріального</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>малою системою розподілу на недискримінаційних засадах відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Мала система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, з дотриманням режиму права власності, вимог щодо охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також раціонального використання енергії відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених нормативно-технічними документами. Оператори малих систем розподілу надають своїм користувачам послуги з розподілу електричної енергії на підставі договорів, примірна форма яких затверджується Регулятором.</p> <p>Транзит електричної енергії своєю територією за межі малої системи розподілу заборонено.</p> <p>Регулятор може класифікувати електричні мережі, що розподіляють електричну енергію на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок як малу систему розподілу, якщо одночасно виконуються такі умови:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) розподіл такими мережами здійснюється для користувачів, електроустановки яких розташовані на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок; 2) розподіл електричної енергії такими мережами не здійснюється побутовим споживачам; 3) не здійснюється транзит електричної енергії своєю територією за межі малої системи розподілу;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>парку та таким іншим суб'єктом індустріального парку – власником електричних мереж повинен містити такі істотні умови: порядок надання послуг з приєднання учасникам індустріального парку – користувачам малої системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії; порядок забезпечення комерційного обліку електричної енергії оператором та користувачами малої системи розподілу; принципи ціноутворення послуг з розподілу електричної енергії оператором малої системи розподілу на території індустріального парку; покладення на іншого суб'єкта індустріального парку відповідальності за утримання електричних мереж на території індустріального парку у належному технічному стані; відповідальність за недотримання власником електричних мереж на території індустріального парку основних умов надання послуг з приєднання та розподілу електричної енергії. Умови такого договору мають відповідати вимогам чинного законодавства. Користувачами малої системи розподілу індустріального парку можуть бути ініціатор створення, керуюча компанія, учасники та інші суб'єкти такого індустріального парку, електроустановки яких розташовуються на території такого індустріального парку, а також виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та оператори установок зберігання енергії, електроустановки яких призначені для забезпечення функціонування індустріального парку. Відбір та відпуск електроенергії генеруючими установками та установками зберігання енергії, приєднаними до електричних мереж малої системи</p>		<p>4) електричні мережі малої системи розподілу перебувають у власності оператора малої системи розподілу та розташовані на території об'єктів та/або земельних ділянок, на яких розташовані електроустановки користувачів малої системи розподілу, крім ліній приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі, які можуть бути розташовані за межами території таких об'єктів та/або земельних ділянок;</p> <p>5) приєднана потужність малої системи розподілу становить не менше 1 000 кВт, яка набута за результатами отримання послуги з приєднання, що завершена після набрання чинності цим Законом.</p> <p>Класифікація та критерії визначення малих систем розподілу визначаються цим Законом та кодексом системи розподілу виходячи, зокрема, з кількості та категорії користувачів малої системи розподілу, обсягів розподілу електричної енергії малою системою розподілу, потужності приєднання до системи передачі та/або системи розподілу.»</p> <p>після частини четвертої доповнити частиною 4¹ такого змісту:</p> <p>"«41. Електричні мережі індустріального парку або декількох суміжних індустріальних парків, створені ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом індустріального парку можуть класифікуватись як мала система розподілу при умові виконання критеріїв, визначених частиною четвертою цієї статті, та таких додаткових критеріїв:</p> <p>1) розподіл такими мережами здійснюється для ініціатора створення, керуючої компанії, учасників та/або</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>розподілу, а також відпуск електроенергії в мережі оператора системи в точці приєднання такої малої системи розподілу до мереж оператора системи не вважається транзитом електричної енергії. Для декількох індустріальних парків, які розташовуються на земельних ділянках, які мають спільні межі або розділені земельними ділянками, на яких розташовано або передбачається розташовувати відповідно до містобудівної документації виключно об'єкти інженерно-транспортної інфраструктури, може створюватись одна мала система розподілу, оператор якої повинен бути одночасно суб'єктом (ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом) кожного такого індустріального парку. Територією здійснення діяльності з розподілу такої малої системи розподілу є територія цих суміжних індустріальних парків, а розподіл електричної енергії користувачам цих індустріальних парків не є транзитом електричної енергії. Послуги приєднання користувачів до мережі малої системи розподілу індустріального парку та послуги з розподілу електричної енергії користувачам малої системи розподілу індустріального парку надаються згідно з договорами, типові форми яких затверджуються Кабінетом Міністрів України</p> <p>-328- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>5. Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, без відповідних ліцензій.</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>інших суб'єктів індустріального парку або декількох суміжних індустріальних парків, електроустановки яких знаходяться на території таких індустріальних парків;</p> <p>2) не здійснюється транзит електричної енергії споживачам, електроустановки яких знаходяться за межами території таких індустріальних парків, та між різними точками приєднання такої електричної мережі до мереж операторів систем розподілу та/або оператора системи передачі.</p> <p>Мала система розподілу індустріального парку може створюватись ініціатором створення, керуючою компанією або іншими суб'єктами індустріального парку, якщо це передбачено договором про створення та функціонування індустріального парку. Договір про створення та функціонування індустріального парку має бути оприлюднений на власному офіційному веб-сайті керуючої компанії індустріального парку та оператора малої системи розподілу. У разі передачі іншому суб'єкту індустріального парку права створювати електричні мережі індустріального парку, договір про здійснення господарської діяльності в межах індустріального парку, що укладається між ініціатором створення або керуючою компанією індустріального парку та таким іншим суб'єктом індустріального парку – власником електричних мереж повинен містити такі істотні умови: порядок надання послуг з приєднання учасникам індустріального парку – користувачам малої системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії; порядок</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу не повинна перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (м. Києва), перелік яких розміщено на вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між користувачем малої системи розподілу і малою системою розподілу, зазначеного в укладеному договорі про надання послуг з розподілу. Оператор малої системи розподілу на території провадження своєї діяльності зобов'язаний застосовувати недискримінаційні умови для користувачів малої системи розподілу. Виставлення оператором малої системи розподілу користувачам інших платежів, пов'язаних із наданням послуг з розподілу електричної енергії на території малої системи розподілу, окрім плати за надання послуг з розподілу електричної енергії та штрафних санкцій, пов'язаних з виконанням умов договору, забороняється. Порядок надання оператором малої системи розподілу послуги з приєднання електроустановок осіб, які мають намір стати користувачами малої системи розподілу, перелік та порядок оприлюднення оператором малої системи розподілу інформації на власному офіційному веб-сайті, у тому числі про резерв потужності, в межах якого може бути надано послугу з приєднання електроустановок користувачам, визначається кодексом систем розподілу. Максимальна (гранична) плата за надання послуги приєднання електроустановок</p>		<p>забезпечення комерційного обліку електричної енергії оператором та користувачами малої системи розподілу; принципи ціноутворення послуг з розподілу електричної енергії оператором малої системи розподілу на території індустріального парку; покладення на іншого суб'єкта індустріального парку відповідальності за утримання електричних мереж на території індустріального парку у належному технічному стані; відповідальність за недотримання власником електричних мереж на території індустріального парку основних умов надання послуг з приєднання та розподілу електричної енергії. Умови такого договору мають відповідати вимогам чинного законодавства. Користувачами малої системи розподілу індустріального парку можуть бути ініціатор створення, керуюча компанія, учасники та інші суб'єкти такого індустріального парку, електроустановки яких розташовуються на території такого індустріального парку, а також виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та оператори установок зберігання енергії, електроустановки яких розташовані на території земельних ділянок індустріальних парків або за їх межами. Транзит електричної енергії через такі приєднані електроустановки виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та/або операторів установок зберігання енергії, які розташовані за межами земельних ділянок індустріальних парків, заборонено. Оператори малих систем розподілу зобов'язані застосовувати до таких виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та/або</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>користувачів до малої системи розподілу не повинна перевищувати величину плати за приєднання, розраховану відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з застосуванням ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за створення електричних мереж лінійної частини, які встановлюються Регулятором для оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (м. Києва), перелік яких розміщено на вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги точки приєднання. Оператор малої системи розподілу індустріального парку має право приєднувати електроустановки користувачів на безоплатній основі з включенням до договору приєднання інвестиційних зобов'язань користувача, зокрема в частині зобов'язань отримання певних обсягів розподілу електроенергії в точці приєднання. Порядок забезпечення комерційного обліку електричної енергії оператором та користувачами малої системи розподілу визначається кодексом комерційного обліку електричної енергії. Оператори малих систем розподілу зобов'язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність операторів систем розподілу. Оператори малих систем розподілу зобов'язані надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення</p>		<p>операторів установок зберігання енергії, які розташовані за межами земельних ділянок індустріальних парків, аналогічні умови щодо надання послуг з приєднання та розподілу електричної енергії як до користувачів малої системи розподілу індустріального парку, визначені цим Законом. Відбір та відпуск електроенергії такими генеруючими установками та установками зберігання енергії, приєднаними до електричних мереж малої системи розподілу, які розташовані за межами земельних ділянок індустріальних парків, а також відпуск електроенергії в мережі оператора системи в точці приєднання такої малої системи розподілу до мереж оператора системи не вважається транзитом електричної енергії. Технічні вимоги щодо забезпечення відпуску електричної енергії малою системою розподілу в точці приєднання до мереж оператора системи визначається таким оператором системи в рамках процедури приєднання. Для декількох індустріальних парків, які розташовуються на земельних ділянках, які мають спільні межі або розділені земельними ділянками, на яких розташовано або передбачається розташовувати відповідно до містобудівної документації виключно об'єкти інженерно-транспортної інфраструктури, може створюватись одна мала система розподілу, оператор якої повинен бути одночасно суб'єктом (ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом) кожного такого індустріального парку. Територією здійснення діяльності з розподілу такої малої системи розподілу є територія цих суміжних індустріальних</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>ними функцій і повноважень, встановлених законодавством. Оператори малих систем розподілу виконують функції, мають права та обов'язки споживачів електричної енергії щодо оператора системи передачі, операторів систем розподілу, електропостачальників. Для отримання суб'єктом господарювання ліцензії на право здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу між оператором системи розподілу та суб'єктом господарювання укладається договір про спільне використання технологічних електричних як з основним споживачем, та між оператором системи розподілу укладається договори про надання послуг з розподілу з майбутніми користувачами малої системи розподілу. Після набуття статусу користувача діючої малої системи розподілу такий користувач має протягом місяця укласти з оператором системи розподілу договір про надання послуг з розподілу, а оператор малої системи розподілу має забезпечити внесення відповідних змін в договір про спільне використання технологічних електричних мереж. На період дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія договорів, передбачених правилами роздрібного ринку електричної енергії, укладених із оператором малої системи розподілу як з основним споживачем, та укладених із користувачами малої системи розподілу як із субспоживачами, а також договорів укладених відповідно до цієї частини, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою</p>		<p>парків, а розподіл електричної енергії користувачам цих індустріальних парків не є транзитом електричної енергії.»"</p> <p>частину п'яту викласти в такій редакції:</p> <p>"«5. Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку. Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу не повинна перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (м. Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між користувачем малої системи розподілу і малою системою розподілу, зазначеного в укладеному договорі про надання послуг з розподілу. Оператор малої системи розподілу на території провадження своєї діяльності зобов'язаний застосовувати недискримінаційні умови для користувачів малої системи розподілу. Надання оператором малої системи розподілу послуг з приєднання та послуг з розподілу електричної енергії здійснюється на підставі відповідних договорів, які є публічними договорами приєднання та укладаються з</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>системою розподілу. У разі виявлення Регулятором порушень оператором малої системи розподілу вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, Регулятор може, у тому числі прийняти рішення про анулювання суб'єкту господарювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж набуває статусу основного споживача та розпочинають дію договори, укладені із суб'єктом господарювання – власником таких електричних мереж як із основним споживачем, та укладені із користувачами малої системи розподілу як із субспоживачами. Порядок анулювання та поновлення ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу встановлюється Регулятором. До операторів малої системи розподілу не застосовуються вимоги частини третьої цієї статті та положення статті 47 цього Закону.</p> <p>-329- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>6. Основні споживачі, оператори малих систем розподілу забезпечують недискримінаційний доступ третіх сторін до своїх електричних мереж, безпеку та надійність їх функціонування відповідно до кодексу систем розподілу, правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів.</p> <p>Оператори малих систем розподілу несуть відповідальність у порядку та обсягах, передбачених законодавством для</p>	<p>Відхилено</p>	<p>урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України. Виставлення оператором малої системи розподілу користувачам інших платежів, пов'язаних із наданням послуг з розподілу електричної енергії на території малої системи розподілу, окрім плати за надання послуг з розподілу електричної енергії та штрафних санкцій, пов'язаних з виконанням умов договору, забороняється. Порядок надання оператором малої системи розподілу послуги з приєднання електроустановок осіб, які мають намір стати користувачами малої системи розподілу, перелік та порядок оприлюднення оператором малої системи розподілу інформації на власному офіційному веб-сайті, у тому числі про резерв потужності, в межах якого може бути надано послугу з приєднання електроустановок користувачам, визначається кодексом систем розподілу. Максимальна (гранична) плата за надання послуги приєднання електроустановок користувачів до малої системи розподілу не повинна перевищувати величину плати за приєднання, розраховану відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з застосуванням ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за створення електричних мереж лінійної частини, які встановлюються Регулятором для оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (м. Києва та Севастополя, Автономної</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>суб'єктів господарювання, що провадить діяльність у сфері енергетики.</p>		<p>Республіки Крим), перелік яких розміщено на вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги точки приєднання. Оператор малої системи розподілу індустріального парку має право приєднувати електроустановки користувачів на безоплатній основі з включенням до договору приєднання інвестиційних зобов'язань користувача, зокрема в частині зобов'язань отримання певних обсягів розподілу електроенергії в точці приєднання. Порядок забезпечення комерційного обліку електричної енергії оператором та користувачами малої системи розподілу визначається кодексом комерційного обліку електричної енергії. Оператори малих систем розподілу зобов'язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність операторів систем розподілу. Оператори малих систем розподілу зобов'язані надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством. Оператори малих систем розподілу виконують функції, мають права та обов'язки споживачів електричної енергії щодо оператора системи передачі, операторів систем розподілу, електропостачальників. Для отримання суб'єктом господарювання ліцензії на право здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу між оператором системи розподілу та суб'єктом господарювання укладається</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>договір про спільне використання технологічних електричних як з основним споживачем, та між оператором системи розподілу укладається договори про надання послуг з розподілу з майбутніми користувачами малої системи розподілу. Після набуття статусу користувача діючої малої системи розподілу такий користувач має протягом місяця укласти з оператором системи розподілу договір про надання послуг з розподілу, а оператор малої системи розподілу має забезпечити внесення відповідних змін в договір про спільне використання технологічних електричних мереж. На період дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія договорів, передбачених правилами роздрібного ринку електричної енергії, укладених із оператором малої системи розподілу як з основним споживачем, та укладених із користувачами малої системи розподілу як із субспоживачами, а також договорів укладених відповідно до цієї частини, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі виявлення Регулятором порушень оператором малої системи розподілу вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, Регулятор може, у тому числі, прийняти рішення про анулювання суб'єкту господарювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі анулювання ліцензії на право</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж набуває статусу основного споживача та розпочинають дію договори, укладені із суб'єктом господарювання – власником таких електричних мереж як із основним споживачем, та укладені із користувачами малої системи розподілу як із субспоживачами. Особливості врегулювання договірних відносин між оператором малої системи розподілу та оператором системи розподілу (оператором системи передачі) визначаються кодексом системи розподілу, кодексом системи передачі та правилами роздрібного ринку. Порядок анулювання та поновлення ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу встановлюється Регулятором. До операторів малої системи розподілу не застосовуються вимоги частини третьої цієї статті та положення статті 47 цього Закону.»"</p> <p>частину шосту викласти в такій редакції:</p> <p>«б. Основні споживачі, оператори малих систем розподілу забезпечують недискримінаційний доступ третіх сторін до своїх електричних мереж, безпеку та надійність їх функціонування відповідно до кодексу систем розподілу, правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів.</p> <p>Оператори малих систем розподілу несуть відповідальність у порядку та обсягах, передбачених цим Законом."</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
340	13) частину третю статті 51 після пункту 10 доповнити пунктами 11 та 12 такого змісту:	<p>-330- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Підпункт 13 пункту 2 розділу I законопроекту (щодо нових пунктів до ч.3 ст.51 Закону) виключити повністю.</p> <p>-331- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Підпункт 13 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ст. 51 Закону) викласти у такій редакції: «13) у статті 51: «викласти частину 1 у такій редакції:</p> <p>«1. Функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку забезпечується оператором(рами) ринку, що здійснює(ють) організацію купівлі-продажу електричної енергії для доби постачання на підставі відповідної(них) ліцензії(ій).»»</p> <p>частину 3 після пункту 10 доповнити пунктами 11-13 такого змісту:</p> <p>«11) співпрацює з іншими операторами ринку та з номінованими операторами ринку з питань, пов'язаних з об'єднанням українського ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з ринком «на добу наперед» та внутрішньодобовим ринком суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема щодо розробки та підтримання алгоритмів, систем і процедур необхідних для функціонування об'єднаних ринків «на добу наперед» і внутрішньодобових ринків.</p> <p>12) затверджує правила продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на площадці оператора ринку та ціну послуг з організації торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p> <p>13) забезпечує функціонування торгової площадки, на якій може здійснюватися купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;»</p>	Відхилено	13) частину третю статті 51 після пункту 10 доповнити пунктом 11 такого змісту:
			Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
341	<p>«11) затверджує правила продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії на площадці оператора ринку та ціну послуг з організації торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;</p>	<p>у зв'язку з цим, пункт 11 вважати пунктом 14 відповідно; викласти частину 8 у такій редакції: «8. Призначення номінованого оператора ринку (номінованих операторів ринку) здійснюється рішенням Регулятора за результатами конкурсу, проведеного у порядку, затвердженому Регулятором. Порядок проведення конкурсу з визначення номінованого оператора ринку, зокрема, має встановлювати перелік кваліфікаційних вимог та критеріїв, що мають бути дотриманні заявником для призначення його номінованим оператором ринку. Проведення конкурсу здійснюється за принципом недискримінації учасників.» доповнити новою частиною 9 такого змісту: «9. Номінований оператор ринку у своїй діяльності має використовувати алгоритм визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії, що є сумісним з алгоритмом ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства.»» -332- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "11) затверджує правила продажу гарантій походження, в тому числі виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії на площадці оператора ринку та ціну послуг з організації торгів гарантіями походження;" -333- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) # у статті 49: частину четверту викласти в такій редакції: "4. Розподіл електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу підлягає ліцензуванню</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>11) затверджує правила продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на площадці оператора ринку, забезпечує функціонування такої торгової площадки, а також встановлює ціну послуг з організації торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на такій торговій площадці;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>відповідно до законодавства. Оператор малої системи розподілу здійснює свою діяльність, надає послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу на недискримінаційних засадах відповідно до цього Закону, кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії. Мала система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, з дотриманням режиму права власності, вимог щодо охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також раціонального використання енергії відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених нормативно-технічними документами. Оператори малих систем розподілу надають своїм користувачам послуги з розподілу електричної енергії на підставі договорів, примірна форма яких затверджується Регулятором. Транзит електричної енергії своєю територією за межі малої системи розподілу заборонено. Регулятор може класифікувати електричні мережі, що розподіляють електричну енергію на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок як малу систему розподілу, якщо одночасно виконуються такі умови: 1) розподіл такими мережами здійснюється для користувачів, електроустановки яких розташовані на обмеженій території об'єктів та/або земельних ділянок; 2) розподіл електричної енергії такими мережами не здійснюється побутовим споживачам; 3) не здійснюється транзит електричної енергії своєю територією за межі малої системи розподілу; 4) електричні мережі малої системи розподілу перебувають у власності оператора малої системи розподілу та розташовані на території об'єктів та/або земельних ділянок, на яких розташовані</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електроустановки користувачів малої системи розподілу, крім ліній приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі, які можуть бути розташовані за межами території таких об'єктів та/або земельних ділянок; 5) приєднана потужність малої системи розподілу становить не менше 1 000 кВт, яка набута за результатами отримання послуги з приєднання, що завершена після набрання чинності цим Законом. Класифікація та критерії визначення малих систем розподілу визначаються цим Законом та кодексом системи розподілу виходячи, зокрема, з кількості та категорії користувачів малої системи розподілу, обсягів розподілу електричної енергії малою системою розподілу, потужності приєднання до системи передачі та/або системи розподілу."</p> <p>після частини четвертої доповнити частиною 4¹ такого змісту:</p> <p>"«4¹. Електричні мережі індустріального парку або декількох суміжних індустріальних парків, створені ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом індустріального парку можуть класифікуватись як мала система розподілу при умові виконання критеріїв, визначених частиною четвертою цієї статті, та таких додаткових критеріїв:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) розподіл такими мережами здійснюється для ініціатора створення, керуючої компанії, учасників та/або інших суб'єктів індустріального парку або декількох суміжних індустріальних парків, електроустановки яких знаходяться на території таких індустріальних парків; 2) не здійснюється транзит електричної енергії споживачам, електроустановки яких знаходяться за межами території таких індустріальних парків, та між різними 		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>точками приєднання такої електричної мережі до мереж операторів систем розподілу та/або оператора системи передачі.</p> <p>Мала система розподілу індустріального парку може створюватися ініціатором створення, керуючою компанією або іншими суб'єктами індустріального парку, якщо це передбачено договором про створення та функціонування індустріального парку. Договір про створення та функціонування індустріального парку має бути оприлюднений на власному офіційному веб-сайті керуючої компанії індустріального парку та оператора малої системи розподілу. У разі передачі іншому суб'єкту індустріального парку права створювати електричні мережі індустріального парку, договір про здійснення господарської діяльності в межах індустріального парку, що укладається між ініціатором створення або керуючою компанією індустріального парку та таким іншим суб'єктом індустріального парку – власником електричних мереж повинен містити такі істотні умови: порядок надання послуг з приєднання учасникам індустріального парку – користувачам малої системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії; порядок забезпечення комерційного обліку електричної енергії оператором та користувачами малої системи розподілу; принципи ціноутворення послуг з розподілу електричної енергії оператором малої системи розподілу на території індустріального парку; покладення на іншого суб'єкта індустріального парку відповідальності за утримання електричних мереж на території індустріального парку у належному технічному стані; відповідальність за недотримання власником електричних мереж на території індустріального парку основних умов надання послуг з приєднання та розподілу електричної</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>енергії. Умови такого договору мають відповідати вимогам чинного законодавства. Користувачами малої системи розподілу індустріального парку можуть бути ініціатор створення, керуюча компанія, учасники та інші суб'єкти такого індустріального парку, електроустановки яких розташовуються на території такого індустріального парку, а також виробники електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та оператори установок зберігання енергії, електроустановки яких розташовані на території земельних ділянок індустріальних парків або за їх межами. Транзит електричної енергії через такі приєднані електроустановки виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та/або операторів установок зберігання енергії, які розташовані за межами земельних ділянок індустріальних парків, заборонено. Оператори малих систем розподілу зобов'язані застосовувати до таких виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та/або операторів установок зберігання енергії, які розташовані за межами земельних ділянок індустріальних парків, аналогічні умови щодо надання послуг з приєднання та розподілу електричної енергії як до користувачів малої системи розподілу індустріального парку, визначені цим Законом. Відбір та відпуск електроенергії такими генеруючими установками та установками зберігання енергії, приєднаними до електричних мереж малої системи розподілу, які розташовані за межами земельних ділянок індустріальних парків, а також відпуск електроенергії в мережі оператора системи в точці приєднання такої малої системи розподілу до мереж оператора системи не вважається транзитом електричної енергії. Технічні вимоги щодо забезпечення відпуску електричної енергії</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>малою системою розподілу в точці приєднання до мереж оператора системи визначається таким оператором системи в рамках процедури приєднання. Для декількох індустріальних парків, які розташовуються на земельних ділянках, які мають спільні межі або розділені земельними ділянками, на яких розташовано або передбачається розташовувати відповідно до містобудівної документації виключно об'єкти інженерно-транспортної інфраструктури, може створюватись одна мала система розподілу, оператор якої повинен бути одночасно суб'єктом (ініціатором створення, керуючою компанією або іншим суб'єктом) кожного такого індустріального парку. Територією здійснення діяльності з розподілу такої малої системи розподілу є територія цих суміжних індустріальних парків, а розподіл електричної енергії користувачам цих індустріальних парків не є транзитом електричної енергії."</p> <p>частину п'яту викласти в такій редакції:</p> <p>"5. Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку. Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу не повинна перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (м. Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між користувачем малої системи розподілу і</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>малою системою розподілу, зазначеного в укладеному договорі про надання послуг з розподілу. Оператор малої системи розподілу на території провадження своєї діяльності зобов'язаний застосовувати недискримінаційні умови для користувачів малої системи розподілу.</p> <p>Надання оператором малої системи розподілу послуг з приєднання та послуг з розподілу електричної енергії здійснюється на підставі відповідних договорів, які є публічними договорами приєднання та укладаються з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України.</p> <p>Виставлення оператором малої системи розподілу користувачам інших платежів, пов'язаних із наданням послуг з розподілу електричної енергії на території малої системи розподілу, окрім плати за надання послуг з розподілу електричної енергії та штрафних санкцій, пов'язаних з виконанням умов договору, забороняється. Порядок надання оператором малої системи розподілу послуги з приєднання електроустановок осіб, які мають намір стати користувачами малої системи розподілу, перелік та порядок оприлюднення оператором малої системи розподілу інформації на власному офіційному веб-сайті, у тому числі про резерв потужності, в межах якого може бути надано послугу з приєднання електроустановок користувачам, визначається кодексом систем розподілу. Максимальна (гранична) плата за надання послуги приєднання електроустановок користувачів до малої системи розподілу не повинна перевищувати величину плати за приєднання, розраховану відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу з застосуванням ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за створення електричних мереж</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>лінійної частини, які встановлюються Регулятором для оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (м. Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги точки приєднання. Оператор малої системи розподілу індустріального парку має право приєднувати електроустановки користувачів на безоплатній основі з включенням до договору приєднання інвестиційних зобов'язань користувача, зокрема в частині зобов'язань отримання певних обсягів розподілу електроенергії в точці приєднання. Порядок забезпечення комерційного обліку електричної енергії оператором та користувачами малої системи розподілу визначається кодексом комерційного обліку електричної енергії. Оператори малих систем розподілу зобов'язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність операторів систем розподілу. Оператори малих систем розподілу зобов'язані надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством. Оператори малих систем розподілу виконують функції, мають права та обов'язки споживачів електричної енергії щодо оператора системи передачі, операторів систем розподілу, електропостачальників. Для отримання суб'єктом господарювання ліцензії на право здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>системою розподілу між оператором системи розподілу та таким суб'єктом господарювання укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж як з основним споживачем, та між оператором системи розподілу та майбутніми користувачами малої системи розподілу укладаються договори про надання послуг з розподілу. Після набуття статусу користувача діючої малої системи розподілу такий користувач має протягом місяця укласти з оператором системи розподілу договір про надання послуг з розподілу, а оператор малої системи розподілу має забезпечити внесення відповідних змін в договір про спільне використання технологічних електричних мереж. До отримання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу має бути укладений договір розподілу (передачі) між оператором малої системи розподілу та оператором системи розподілу або оператором системи передачі, до якої приєднана така мала система розподілу, з дозволеною потужністю, яка визначена під час приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи розподілу або оператора системи передачі. На період дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія договорів, передбачених правилами роздрібного ринку електричної енергії, укладених із оператором малої системи розподілу як з основним споживачем, та укладених із користувачами малої системи розподілу як із субспоживачами, а також договорів укладених відповідно до цієї частини, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>малою системою розподілу та починає діяти договір розподілу (передачі) між оператором малої системи розподілу та оператором системи, до якої приєднана мала система розподілу. У разі виявлення Регулятором порушень оператором малої системи розподілу вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії, Регулятор може, у тому числі, прийняти рішення про анулювання суб'єкту господарювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі анулювання ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу суб'єкт господарювання – власник таких електричних мереж набуває статусу основного споживача та розпочинають дію договори, укладені із суб'єктом господарювання – власником таких електричних мереж як із основним споживачем, та укладені із користувачами малої системи розподілу як із субспоживачами, а договір розподілу (передачі) між оператором малої системи розподілу та оператором системи, до якої приєднана мала система розподілу, призупиняється. Порядок анулювання та поновлення ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, встановлюється Регулятором. До операторів малої системи розподілу не застосовуються вимоги частини третьої цієї статті та положення статті 47 цього Закону."</p> <p>частину шосту викласти в такій редакції: «б. Основні споживачі, оператори малих систем розподілу забезпечують недискримінаційний доступ третіх сторін до своїх електричних мереж, безпеку та надійність їх функціонування відповідно до</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>кодексу систем розподілу, правил роздрібного ринку та інших нормативно-правових актів. Оператори малих систем розподілу несуть відповідальність у порядку та обсягах, передбачених цим Законом.»</p> <p>у підпункті 13 пункту 2 розділу I абзац 3 виключити та викласти пункт в такій редакції:</p> <p>«13) частину третю статті 51 після пункту 10 доповнити пунктом 11 такого змісту:</p> <p>«11) затверджує правила продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на площадці оператора ринку, забезпечує функціонування такої торгової площадки, а також встановлює ціну послуг з організації торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, на такій торгівній площадці;»</p> <p>у зв'язку з цим, пункт 11 вважати пунктом 12 відповідно;»</p> <p>...</p> <p>частину другу статті 58 викласти в такій редакції:</p> <p>"2. Побутові споживачі та малі непобутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг відповідно до цього Закону. Споживачі колективного побутового споживача купують та здійснюють розрахунки за спожиту електричну енергію з колективним побутовим споживачем за тими ж цінами, за якими колективний побутовий споживач купує та здійснює розрахунки за електричну енергію з електропостачальником такого колективного побутового споживача."</p>		
342	12) забезпечує функціонування торгової площадки, на якій може здійснюватися купівля-продаж гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;	<p>-334- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p> <p>"12) забезпечує функціонування торгової площадки, на якій може здійснюватися купівля-продаж гарантій походження;"</p>	Відхилено	
343	у зв'язку з цим, пункт 11 вважати пунктом 13 відповідно;			у зв'язку з цим, пункт 11 вважати пунктом 12 відповідно;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
344	14) частину другу статті 53 доповнити пунктом 41 такого змісту:			14) частину другу статті 53 доповнити пунктом 4 ¹ такого змісту:
345	«41) надає дані для формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;	-335- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "4-1) надає дані для формування гарантій походження, що видаються на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;"	Відхилено	«4 ¹) надає дані для формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;
346	15) в частині другій статті 57:			15) в частині другій статті 57:
347	доповнити пунктом 21 такого змісту:	-336- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Пункт виключити	Враховано	
348	«21) купувати електричну енергію, відпущену генеруючими установками активних споживачів за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва у відповідності до статті 96 Закону України «Про альтернативні джерела енергії»;	-337- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320) Вилучити	Враховано	
349	підпункт а пункту дев'ятого викласти в такій редакції:			підпункт а пункту дев'ятого викласти в такій редакції:
350	«а) частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі із використанням гарантій походження електричної енергії виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності)»;	-338- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "а) частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі із використанням гарантій походження, виданих на електричну енергію вироблену з відновлюваних джерел енергії (за наявності);"	Відхилено	«а) частки кожного джерела енергії у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним та/або виробленої на власних електроустановках за попередній рік, у тому числі із використанням гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (за наявності)»;
351	доповнити пунктом 101 такого змісту:			доповнити пунктом 10 ¹ такого змісту:
352	«101) у чіткий та прозорий спосіб інформувати активних споживачів щодо вартості відпущеної та спожитої ними електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період, у порядку, затвердженому Регулятором»;			«10 ¹) у чіткий та прозорий спосіб інформувати активних споживачів щодо вартості відпущеної та спожитої ними електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період, у порядку, затвердженому Регулятором»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
353	16) у частині першій статті 58:			16) у частині першій статті 58:
354	пункт 111 викласти в такій редакції:			пункт 11 ¹ викласти в такій редакції:
355	«111) брати участь у ринку допоміжних послуг, надавати послуги з балансування та об'єднуватися (вступати) в агреговані групи з цією метою у порядку, визначеному правилами ринку»;			«11 ¹) брати участь у ринку допоміжних послуг, надавати послуги з балансування та об'єднуватися (вступати) в агреговані групи з цією метою у порядку, визначеному правилами ринку»;
356	абзаци чотирнадцятий – двадцятий замінити шістьма новими абзацами такого змісту:			абзаци чотирнадцятий – двадцятий замінити шістьма новими абзацами такого змісту:
357	«Споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії для покриття виключно власного споживання без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із виробництва енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.			«Споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії для покриття виключно власного споживання без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із виробництва енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.
358	Споживач має право встановлювати та використовувати установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.	-339- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "Споживач має право встановлювати та використовувати установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України."	Відхилено	Споживач має право встановлювати та використовувати установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.
359	Споживач, генеруюча установка якого виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії для покриття виключно власного споживання, має право отримати гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства.	-340- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "Споживач, генеруюча установка якого виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії для покриття виключно власного споживання, має право отримати гарантію походження, видану на електричну енергію , вироблену з	Відхилено	Споживач, генеруюча установка якого виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії для покриття виключно власного споживання, має право отримати гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
360	<p>Споживач, який є власником гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, має право відчужувати їх та використати її для підтвердження того, що відповідний обсяг спожитої ним для власних потреб електричної енергії вироблено з відновлюваних джерел енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, засвідчує права її власника на екологічну цінність та позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства."</p> <p>-341- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Споживач, який є власником гарантії походження, виданої на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, має право відчужувати їх та використати її для підтвердження того, що відповідний обсяг спожитої ним для власних потреб електричної енергії вироблено з відновлюваних джерел енергії. Гарантія походження, видана на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, засвідчує права її власника на екологічну цінність та позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії."</p>	Відхилено	<p>Споживач, який є власником гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, має право відчужувати їх та використати її для підтвердження того, що відповідний обсяг спожитої ним для власних потреб електричної енергії вироблено з відновлюваних джерел енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, засвідчує права її власника на екологічну цінність та позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії.</p>
361	<p>Споживач має право вступати в агреговані групи та надавати допоміжні послуги та послуги з балансування із застосуванням власних електроустановок призначених до споживання та/або виробництва та/або зберігання електричної енергії.</p>			<p>Споживач має право вступати в агреговані групи та надавати допоміжні послуги та послуги з балансування із застосуванням власних електроустановок призначених до споживання та/або виробництва та/або зберігання електричної енергії.</p>
362	<p>Споживач має право вступати в агреговані групи та купувати-продавати електроенергію, яка зберігається із застосуванням власних установок зберігання енергії, агрегатору. Продаж електроенергії агрегатором такому споживачу з метою її зберігання в УЗЕ не вважається постачанням в розумінні цього Закону, та не потребує ліцензії»;</p>	<p>-342- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>Споживач має право вступати в агреговані групи та купувати-продавати електроенергію, яка зберігається із застосуванням власних установок зберігання енергії, агрегатору. Здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії між споживачем та агрегатором з метою її зберігання в установці зберігання енергії споживача не потребує ліцензії на постачання</p>	Відхилено	<p>Споживач має право вступати в агреговані групи та купувати-продавати електроенергію, яка зберігається із застосуванням власних установок зберігання енергії, агрегатору. Продаж електроенергії агрегатором такому споживачу з метою її зберігання в УЗЕ не вважається постачанням в розумінні цього Закону, та не потребує ліцензії»;</p>
363				<p>частину другу статті 58 викласти в такій редакції: "2. Побутові споживачі та малі небутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг відповідно до цього Закону.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
364	17) доповнити новою статтею 58 ¹ такого змісту:			Споживачі колективного побутового споживача купують та здійснюють розрахунки за спожиту електричну енергію з колективним побутовим споживачем за тими ж цінами, за якими колективний побутовий споживач купує та здійснює розрахунки за електричну енергію з електропостачальником такого колективного побутового споживача."
365	«Стаття 58 ¹ . Активний споживач			17) доповнити новою статтею 58 ¹ такого змісту: «Стаття 58 ¹ . Активний споживач
366	1. Активний споживач має права та обов'язки, визначені статтею 58 цього Закону, крім випадків передбачених цією статтею.	<p>-343- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#частину першу нової статті 58¹ Активний споживач викласти у такій редакції: «Стаття 58¹. Активний споживач</p> <p>1. Активний споживач має права та обов'язки, визначені статтею 58 цього Закону, крім випадків передбачених цією статтею.</p> <p>Споживач набуває статусу активного споживача одночасно з:</p> <p>укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, або</p> <p>укладенням договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p> <p>Споживач також набуває статусу активного споживача, у разі встановлення установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або в складі агрегованих груп.</p> <p>Активний споживач з встановленою потужністю генеруючих електроустановок</p>	Враховано та інші члени Комітету	1. Активний споживач має права та обов'язки, визначені статтею 58 цього Закону, крім випадків передбачених цією статтею.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>більше 1МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у випадку, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, в мережу перевищив 50 відсотків від загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок активного споживача) такого активного споживача.</p> <p>Процедура скасування статусу активного споживача та наслідки такого скасування визначаються Регулятором.</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між електропостачальником та активним споживачем, яким встановлено генеруючу установку. Постачання електричної енергії активним споживачам та купівля електричної енергії, відпущеної генеруючими установками таких споживачів, в електричну мережу здійснюється за вільними цінами, крім випадків визначених законами.»</p> <p>...</p> <p>2. Активний споживач та/або споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії:</p> <p>...Технічні вимоги, яких має дотримуватись активний споживач, що пов'язані з приєднанням(підключенням) генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача визначаються кодексом систем розподілу та кодексом системи передачі.</p> <p>абзац 10 частини другої нової статті 58¹</p> <p>Активний споживач викласти у такій редакції:</p> <p>«Особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів, а також вимоги, яким мають відповідати такі</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>установки передбачається кодексом систем розподілу та кодексом системи передачі.»</p> <p>...</p> <p>частину четверту нової статті 58¹ Активний споживач викласти у такій редакції:</p> <p>«4. Порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.</p> <p>Приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання активних споживачів, не повинно призводити до погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання. Вимоги щодо умов та порядку будівництва, приєднання і експлуатації таких установок визначаються кодексом системи розподілу або кодексом системи передачі.</p> <p>Активний споживач, що встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої/відпущеної з/в електричної мережі електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.»</p> <p>... Абзац 2 частини сьомої нової статті 58¹ Активний споживач викласти у такій редакції: «Відносини між активними споживачами та третіми особами з питань визначених цією статтею регулюються відповідно до договору, укладеного між ними, та цивільним законодавством.»</p> <p>...додати нову частину такого змісту:</p> <p>"10. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії, електроустановками, призначеними для</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>споживання та виробництва електричної енергії та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку активний споживач сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії."</p>		
367	Споживач набуває статусу активного споживача одночасно з:			Споживач набуває статусу активного споживача одночасно з:
368	укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, або			укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, або
369	укладенням договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.			укладенням договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.
370	Споживач також набуває статусу активного споживача, у разі встановлення установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або в складі агрегованих груп.			Споживач також набуває статусу активного споживача, у разі встановлення установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або в складі агрегованих груп. Активний споживач з встановленою потужністю генеруючих електроустановок більше 1МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у випадку, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, в мережу перевищив 50 відсотків від загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>активного споживача) такого активного споживача.</p> <p>Процедура скасування статусу активного споживача та наслідки такого скасування визначаються Регулятором.</p>
371	<p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між електропостачальником та активним споживачем, яким встановлено генеруючу установку. Постачання електричної енергії активним споживачам та купівля електричної енергії, відпущеної генеруючими установками таких споживачів, в електричну мережу здійснюється за вільними цінами, крім випадків визначених законами.</p>	<p>-344- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між електропостачальником та активним споживачем, яким встановлено генеруючу установку. Постачання електричної енергії активним споживачам та купівля електричної енергії, відпущеної генеруючими установками таких споживачів, в електричну мережу здійснюється в прядку, визначеному цим Законом."</p>	Відхилено	<p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається між електропостачальником та активним споживачем, яким встановлено генеруючу установку. Постачання електричної енергії активним споживачам та купівля електричної енергії, відпущеної генеруючими установками таких споживачів, в електричну мережу здійснюється за вільними цінами, крім випадків визначених законами.</p>
372	<p>2. Активний споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії:</p>			<p>2. Активний споживач та/або споживач має право встановлювати генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії:</p>
373	<p>побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру та її продажу за "зеленим" тарифом відповідно до статті 91 Закону України "Про альтернативні джерела енергії";</p>			<p>побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру та її продажу за "зеленим" тарифом відповідно до статті 9¹ Закону України "Про альтернативні джерела енергії";</p>
374	<p>інші споживачі, у тому числі енергетичні кооперативи, - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за "зеленим" тарифом</p>			<p>інші споживачі, у тому числі енергетичні кооперативи, - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з біомаси, біогазу, з гідроенергії, геотермальної енергії та її продажу за "зеленим" тарифом відповідно до статті 9¹</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
375	<p>відповідно до статті 91 Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;</p> <p>приватні домогосподарства, генеруючі установки яких приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність генеруючих установок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 30 кВт та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 96 Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;</p>			<p>Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;</p> <p>приватні домогосподарства, генеруючі установки яких приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність генеруючих установок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 30 кВт та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 9⁶ Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;</p>
376	<p>малі побутові споживачі - генеруючі електроустановки, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 96 Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;</p>			<p>малі побутові споживачі - генеруючі електроустановки, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 9⁶ Закону України “Про альтернативні джерела енергії”;</p>
377	<p>побутові споживачі - генеруючі електроустановки, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що</p>	<p>-345- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>побутові споживачі - генеруючі електроустановки, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину</p>	Відхилено	<p>побутові споживачі - генеруючі електроустановки, що приєднані до електроустановок призначених до споживання електричної енергії на пряму чи через мережі такого споживача за умови, що встановлена потужність таких електроустановок не перевищують величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
378	<p>призначені для споживання електричної енергії та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 96 Закону України “Про альтернативні джерела енергії”.</p>	<p>дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, але не більше 50 кВт та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 9⁶ Закону України “Про альтернативні джерела енергії”.</p> <p>-346- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Доповнити частину абзацом такого змісту: "непобутові споживачі - генеруючі установки, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії та для яких встановлено «зелений» тариф, за умови укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва протягом дванадцяти місяців з дати набрання чинності цим Законом."</p>	Відхилено	<p>споживача, що призначені для споживання електричної енергії та продажу виробленої, але не спожитої електричної енергії за механізмом самовиробництва відповідно до статті 9⁶ Закону України “Про альтернативні джерела енергії”.</p>
379	<p>Потужність генеруючої установки активного споживача визначається номінальною потужністю інверторного устаткування такої генеруючої установки (у разі його наявності), яке забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою</p>			<p>Потужність генеруючої установки активного споживача визначається номінальною потужністю інверторного устаткування такої генеруючої установки (у разі його наявності), яке забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою</p>
380	<p>Потужність генеруючої установки активного споживача визначається номінальною потужністю інверторного устаткування такої генеруючої установки (у разі його наявності), яке забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою.</p>			
381	<p>Сумарні встановлені потужності генеруючих установок та установок зберігання енергії активних споживачів кожна окремо не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання.</p>	<p>-347- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти в такій редакції: "Сумарні встановлені потужності генеруючих установок та установок зберігання енергії активних споживачів кожна окремо не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання, окрім випадків, коли активним</p>	Відхилено	<p>Сумарні встановлені потужності генеруючих установок та установок зберігання енергії активних споживачів кожна окремо не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
382	<p>Особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів, величина встановленої потужності яких становить 5 МВт і більше, та/або генеруючих установок третіх осіб потужністю 5 МВт і більше, які приєднані до електроустановок чи мереж активних споживачів, а також вимоги, яким мають відповідати такі установки передбачається кодексом систем розподілу та кодексом системи передачі.</p>	<p>споживачем є суб'єкт, якому було встановлено «зелений» тариф та який уклав договір купівлі-продажу за механізмом самовиробництва протягом одного року з дати набрання чинності цим Законом.".</p> <p>-348- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>Особливості приєднання генеруючих установок активних споживачів, величина встановленої потужності яких становить 5 МВт і більше, та/або генеруючих установок третіх осіб потужністю 5 МВт і більше, які приєднані до електроустановок чи мереж активних споживачів, а також вимоги, яким мають відповідати такі установки передбачається кодексом систем розподілу та кодексом системи передачі.</p>	Враховано редакційно	<p>Технічні вимоги, яких має дотримуватись активний споживач, що пов'язані з приєднанням(підключенням) генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача визначаються кодексом систем розподілу та кодексом системи передачі.</p>
383	<p>3. Приватні домогосподарства, яким встановлено “зелений” тариф, здійснюють продаж виробленої електричної енергії за “зеленим” тарифом постачальнику універсальних послуг. Інші споживачі, у тому числі енергетичні кооперативи, яким встановлено “зелений” тариф, здійснюють продаж виробленої електричної енергії за “зеленим” тарифом гарантованому покупцю.</p>			<p>3. Приватні домогосподарства, яким встановлено “зелений” тариф, здійснюють продаж виробленої електричної енергії за “зеленим” тарифом постачальнику універсальних послуг. Інші споживачі, у тому числі енергетичні кооперативи, яким встановлено “зелений” тариф, здійснюють продаж виробленої електричної енергії за “зеленим” тарифом гарантованому покупцю.</p>
384	<p>Активні споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва постачальнику універсальних послуг або іншому електропостачальнику.</p>			<p>Активні споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва постачальнику універсальних послуг або іншому електропостачальнику.</p>
385	<p>4. Активний споживач, який уклав договір на постачання електричної енергії на об'єкті такого активного споживача з одним і тим же електропостачальником, і якщо такі об'єкти активного споживача приєднані до електричних мереж одного оператора систем розподілу, має право на погодинне сальдування надлишків виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії,</p>	<p>-349- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p> <p>4. Активний споживач, який уклав договір на постачання електричної енергії на об'єкті такого активного споживача з одним і тим же електропостачальником, і якщо такі об'єкти активного споживача приєднані до електричних мереж одного оператора систем розподілу, має право на погодинне сальдування надлишків виробленої власною</p>	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	з погодинним споживанням за іншими об'єктами такого активного споживача (із врахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії) у порядку, затвердженому Регулятором.	генеруючою установкою електричної енергії, з погодинним споживанням за іншими об'єктами такого активного споживача (із врахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії) у порядку, затвердженому Регулятором.		
386	Порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.			4. Порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунків за неї затверджується Регулятором.
387	Приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання активних споживачів, не повинно призводити до погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання. Вимоги щодо умов та порядку будівництва, приєднання і експлуатації таких установок визначаються кодексом системи розподілу та відповідним технічним регламентом.			Приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання активних споживачів, не повинно призводити до погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання. Вимоги щодо умов та порядку будівництва, приєднання і експлуатації таких установок визначаються кодексом системи розподілу або кодексом системи передачі.
388	Активний споживач, що встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої/відпущеної з/в електричної мережі електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.			Активний споживач, що встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої/відпущеної з/в електричної мережі електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.
389	5. Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим Законом.			5. Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим Законом.
390		-350- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії брати участь у ринку допоміжних послуг, надавати послуги з балансування та здійснювати купівлю-продаж електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих ринках електроенергії самостійно або через агреговані групи у порядку, визначеному Регулятором.</p>	<p>Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії брати участь у ринку допоміжних послуг, надавати послуги з балансування та здійснювати купівлю-продаж електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих ринках електроенергії самостійно або через агреговані групи у порядку, визначеному Регулятором.</p> <p>-351- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії брати участь у ринку допоміжних послуг, надавати послуги з балансування та здійснювати купівлю-продаж електроенергії, самостійно або через агреговані групи у порядку, визначеному Регулятором, за умови якщо величина встановленої потужності чи відпуск електричної енергії менші за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах провадження господарської діяльності із зберігання енергії.</p>	<p>Відхилено</p>	<p>Активний споживач, який встановив установку зберігання енергії, має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії брати участь у ринку допоміжних послуг, надавати послуги з балансування та здійснювати купівлю-продаж електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих ринках електроенергії самостійно або через агреговані групи у порядку, визначеному Регулятором.</p>
391	<p>З цією метою у якості установки зберігання енергії побутовий споживач у власному домогосподарстві має право використовувати електромобіль.</p>			<p>З цією метою у якості установки зберігання енергії побутовий споживач у власному домогосподарстві має право використовувати електромобіль.</p>
392	<p>Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	<p>-352- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У підпункті 17 пункту 2: у абзаці 4 частини п'ятої статті 58-1 слова «установку зберігання енергії» доповнити словами « (крім випадку використання у якості установки електромобіля)»;</p>	<p>Відхилено</p>	<p>Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>
393	<p>6. Активний споживач, генеруюча установка якого виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, має право</p>	<p>-353- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції:</p>	<p>Відхилено</p>	<p>6. Активний споживач, генеруюча установка якого виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, має</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
394	<p>отримати гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства.</p> <p>Активний споживач, який є власником гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, має право відчужувати їх, або використати її для підтвердження того, що відповідний обсяг спожитої ним для власних потреб електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, засвідчує права її власника на екологічну цінність та позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії.</p>	<p>"Активний споживач, генеруюча установка якого виробляє електричну енергію з відновлюваних джерел енергії, має право отримати гарантію походження, що видається на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства."</p> <p>-354- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Активний споживач, який є власником гарантії походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, має право відчужувати їх, або використати її для підтвердження того, що відповідний обсяг спожитої ним для власних потреб електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Гарантія походження видана на електричну енергію вироблену з відновлюваних джерел енергії, засвідчує права її власника на екологічну цінність та позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії."</p> <p>-355- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320)</p>	Відхилено	<p>право отримати гарантію походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, відповідно до законодавства.</p> <p>Активний споживач, який є власником гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, має право відчужувати їх, або використати її для підтвердження того, що відповідний обсяг спожитої ним для власних потреб електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, засвідчує права її власника на екологічну цінність та позитивний ефект від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії.</p>
395	<p>7. Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та які призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та установки зберігання енергії зі встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відпуску/відбору електричної енергії установками зберігання</p>	<p>7. Непобутовий споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та які призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та установки зберігання енергії зі встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відпуску/відбору</p>	Відхилено	<p>7. Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та які призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та установки зберігання енергії зі встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відпуску/відбору</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.	<p>електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p> <p>-356- Н.д. Івченко В. С. (р.к. №185)</p> <p>У підпункті 17 пункту 2: у абзаці 1 частини 7 статті 58-1 останнє речення доповнити словами «а також за умови, що приєднання таких установок не призведе до погіршення нормативних параметрів якості електричної енергії в мережі та безпеки постачання.»;</p> <p>-357- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>7. Непобутовий споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та які призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та установки зберігання енергії зі встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відпуску/відбору електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.
396	Відносини щодо придбання споживачем електричної енергії, що виробляється генеруючими установками та/або відпускаються установками зберігання енергії, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж такого споживача регулюється договором між активним споживачем та власником (користувачем) таких генеруючих установок			Відносини між активними споживачами та третіми особами з питань визначених цією статтею регулюються відповідно до договору, укладеним між ними, та цивільним законодавством.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
397	<p>та/або установок зберігання енергії примірна форма якого затверджується Регулятором.</p> <p>Відносини щодо продажу споживачу електричної енергії, що виробляється генеруючими установками та/або відпускається установками зберігання енергії, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж такого споживача не є постачанням електричної енергії споживачу в розумінні цього Закону, та не потребує ліцензії, плата за розподіл та передачу такої електричної енергії активним споживачем не сплачується. Обсяг такої електричної енергії не враховується для цілей розрахунку тарифів та послуги з передачі та розподілу та передачу електричної енергії відповідного оператора системи розподілу та оператора системи передачі.</p>			<p>Відносини щодо продажу споживачу електричної енергії, що виробляється генеруючими установками та/або відпускається установками зберігання енергії, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж такого споживача не є постачанням електричної енергії споживачу в розумінні цього Закону, та не потребує ліцензії, плата за розподіл та передачу такої електричної енергії активним споживачем не сплачується. Обсяг такої електричної енергії не враховується для цілей розрахунку тарифів та послуги з передачі та розподілу та передачу електричної енергії відповідного оператора системи розподілу та оператора системи передачі.</p>
398	<p>За умови реалізації абзацу першого цієї частини, такий споживач має укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та набути статусу активного споживача.</p>			<p>За умови реалізації абзацу першого цієї частини, такий споживач має укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та набути статусу активного споживача.</p>
399	<p>Електрична енергія вироблена електроустановками третьої особи, що приєднані до електричних мереж або електроустановок споживача та не спожита електроустановками такого споживача, реалізується активним споживачем на підставі договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p>			<p>Електрична енергія вироблена електроустановками третьої особи, що приєднані до електричних мереж або електроустановок споживача та не спожита електроустановками такого споживача, реалізується активним споживачем на підставі договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.</p>
400	<p>Установки зберігання енергії третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок споживача можуть використовуватись активним споживачем для надання послуг балансування, допоміжних послуг та/або купівлі-продажу електроенергії, яка зберігається в таких установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або в складі агрегованих груп.</p>			<p>Установки зберігання енергії третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок споживача можуть використовуватись активним споживачем для надання послуг балансування, допоміжних послуг та/або купівлі-продажу електроенергії, яка зберігається в таких установках зберігання енергії, на</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
401	<p>Вимоги та обмеження, що встановлюються для генеруючих установок та/або установок зберігання енергії активних споживачів, застосовуються також до генеруючих установок третіх осіб, що приєднані до мереж, або електроустановок активного споживача.</p>			<p>організованих сегментах ринку самостійно або в складі агрегованих груп.</p> <p>Вимоги та обмеження, що встановлюються для генеруючих установок та/або установок зберігання енергії активних споживачів, застосовуються також до генеруючих установок третіх осіб, що приєднані до мереж, або електроустановок активного споживача.</p>
402	<p>8. Для цілей цієї статті активним споживачем також вважається об'єднання співвласників багатоквартирного будинку, а також власники квартир та/або нежитлових приміщень багатоквартирного будинку, в якому створене таке об'єднання співвласників багатоквартирного будинку, які надали свою згоду набути статусу активних споживачів, за умови приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії до електричних мереж багатоквартирного будинку, квартир та/або нежитлових приміщень.</p>	<p>-358- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У підпункті 17 пункту 2: у абзаці 1 частини 8 статті 58-1 слова «а також власники квартир та/або нежитлових приміщень багатоквартирного будинку, в якому створене таке об'єднання співвласників багатоквартирного будинку, які надали свою згоду набути статусу активних споживачів,» вилучити;</p> <p>-359- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У підпункті 17 пункту 2: у абзаці 1 частини 8 статті 58-1 слова «, а також власниками квартир та/або нежитлових приміщень багатоквартирного будинку, в якому створене таке об'єднання співвласників багатоквартирного житлового будинку» вилучити;</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>8. Для цілей цієї статті активним споживачем також вважається об'єднання співвласників багатоквартирного будинку, за умови приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії до електричних мереж багатоквартирного будинку, квартир та/або нежитлових приміщень.</p>
403	<p>Особливості набуття статусу активного споживача об'єднанням співвласників багатоквартирного житлового будинку, а також власниками квартир та/або нежитлових приміщень багатоквартирного будинку, в якому створене таке об'єднання співвласників багатоквартирного житлового будинку встановлюється Регулятором.</p>			<p>Особливості набуття статусу активного споживача об'єднанням співвласників багатоквартирного житлового будинку встановлюється Регулятором.</p>
404	<p>9. Виробництво електричної енергії активними споживачами, третіми особами, що приєднані до електричних мереж активних споживачів, вважається виробництвом електричної енергії для власних потреб та не потребує отримання ліцензії на виробництво електричної енергії, за умови, що встановлена</p>			<p>9. Виробництво електричної енергії активними споживачами, третіми особами, що приєднані до електричних мереж активних споживачів, вважається виробництвом електричної енергії для власних потреб та не потребує отримання ліцензії на виробництво електричної енергії,</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
405	<p>потужність таких генеруючих електроустановок на одній площадці вимірювання не перевищує 5 МВт.</p> <p>Зберігання електричної енергії активними споживачами, третіми особами, установи зберігання енергії яких приєднані до електричних мереж активних споживачів, вважається зберіганням електричної енергії для власних потреб та не потребує отримання ліцензії на зберігання електричної енергії, за умови, що встановлена потужність таких установок зберігання енергії на одній площадці вимірювання не перевищує 5 МВт.»;</p>			<p>за умови, що встановлена потужність таких генеруючих електроустановок на одній площадці вимірювання не перевищує 5 МВт.</p> <p>Зберігання електричної енергії активними споживачами, третіми особами, установи зберігання енергії яких приєднані до електричних мереж активних споживачів, вважається зберіганням електричної енергії для власних потреб та не потребує отримання ліцензії на зберігання електричної енергії, за умови, що встановлена потужність таких установок зберігання енергії на одній площадці вимірювання не перевищує 5 МВт.»;</p>
406		<p>-360- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>10. Активні споживачі сплачують плату за послуги передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії окремо за обсяг електричної енергії, що споживається.</p> <p>Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії.</p>	Враховано редакційно	<p>10. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії, електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку активний споживач сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії.</p>
407				<p>у статті 60:</p> <p>частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>"2. Постачання електричної енергії здійснюється на недискримінаційних засадах.</p> <p>Колективний побутовий споживач не може перешкоджати встановленню споживачами колективного побутового</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
408	18) абзац сьомий частини другої статті 62 викласти в такій редакції:			споживача приладів обліку, що забезпечують диференційований облік спожитої електроенергії окремо за різними періодами часу (зонами доби)."
409	«Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі, виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які за результатами аукціону набули право на підтримку на строк застосування "зеленого" тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку»;			18) абзац сьомий частини другої статті 62 викласти в такій редакції: «Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі, виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які за результатами аукціону набули право на підтримку на строк застосування "зеленого" тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку»;
410	19) у статті 63:			19) у статті 63:
411	абзац другий частини першої викласти в такій редакції:	<p>-361- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#</p> <p>у статті 60: частину другу викласти в такій редакції: "2. Постачання електричної енергії здійснюється на недискримінаційних засадах. Колективний побутовий споживач не може перешкоджати встановленню споживачами колективного побутового споживача приладів обліку, що забезпечують диференційований облік спожитої електроенергії окремо за різними періодами часу (зонами доби)."</p> <p>...</p> <p>у підпункті 19 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.63 Закону) частину першу викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Універсальні послуги надаються постачальником таких послуг виключно побутовим та малим непобутовим споживачам.</p>	Враховано та інші члени Комітету	<p>частину першу викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Універсальні послуги надаються постачальником таких послуг виключно побутовим та малим непобутовим споживачам.</p> <p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, які знаходяться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору постачання електричної енергії.</p> <p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії і знаходяться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, які знаходяться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору постачання електричної енергії.</p> <p>Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії і знаходяться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником вже укладений договір про постачання електричної енергії.»</p> <p>...</p> <p>абзац 10 підпункті 19 пункту 2 розділу I законопроекту викласти в такій редакції:</p> <p>«4¹) купувати електричну енергію вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 30 кВт, та генеруючими установками малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;»</p>		<p>продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником вже укладений договір про постачання електричної енергії.»</p>
412	«Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та малому непобутовому споживачу, які знаходяться на території здійснення його діяльності, в укладенні:			
413	договору постачання електричної енергії;			
414	договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником вже укладений договір про постачання електричної енергії»;			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
415	в частині п'ятій:			в частині п'ятій:
416	пункт 4 викласти в такій редакції:			пункт 4 викласти в такій редакції:
417	«4) купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 91 Закону України “Про альтернативні джерела енергії”, за “зеленим” тарифом, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості»;			«4) купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 91 Закону України “Про альтернативні джерела енергії”, за “зеленим” тарифом, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості»;
418	доповнити пунктами 41, 42, 6 такого змісту:			доповнити пунктами 4 ¹ , 4 ² , 6 такого змісту:
419	«41) купувати електричну енергію, відпущену генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 30 кВт, та генеруючими установками малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва»;			4 ¹) купувати електричну енергію вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує 30 кВт, та генеруючими установками малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва»;
420	42) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за “зеленим” тарифом;	-362- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "42) реєструвати у реєстрі гарантій походження генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за “зеленим” тарифом;".	Відхилено	4 ²) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за “зеленим” тарифом;
421	6) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом»;	-363- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "6) продавати гарантії походження, видані на електричну енергію , вироблену з відновлюваних джерел енергії, передані йому	Відхилено	6) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
422	друге речення абзацу третього частини шостої викласти в такій редакції:	в обсязі електричної енергії, купленої ним за «зеленим» тарифом.".		друге речення абзацу третього частини шостої викласти в такій редакції:
423	«Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, з урахуванням доходу постачальника універсальних послуг від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;	<p>-364- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, з урахуванням доходу постачальника універсальних послуг від продажу гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується Регулятором."</p>	Відхилено	<p>«Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, з урахуванням доходу постачальника універсальних послуг від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»;</p>
424		<p>-365- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>частину шосту доповнити абзацами такого змісту: "Постачальник універсальних послуг щомісячно у порядку, визначеному Регулятором, оприлюднює на офіційному веб-сайті відомості щодо обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, за минулий місяць; щодо стану розрахунків за ці обсяги з такими приватними домогосподарствами; щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої таким постачальником універсальних послуг оператору системи передачі за минулий</p>	Враховано	<p>частину шосту доповнити абзацами такого змісту: "Постачальник універсальних послуг щомісячно у порядку, визначеному Регулятором, оприлюднює на офіційному веб-сайті відомості щодо обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у приватних домогосподарств, величина встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, за минулий місяць; щодо стану розрахунків за ці обсяги з такими приватними домогосподарствами; щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої таким постачальником універсальних послуг оператору системи передачі за минулий місяць, та щодо стану розрахунків оператора системи передачі за таку послугу.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>місяць, та щодо стану розрахунків оператора системи передачі за таку послугу.</p> <p>Оператор системи передачі щомісячно у порядку, визначеному Регулятором, оприлюднює на офіційному веб-сайті відомості щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої йому кожним з постачальників універсальних послуг за минулий місяць, та щодо стану розрахунків за таку послугу з кожним з таких постачальників універсальних послуг."</p>		<p>Оператор системи передачі щомісячно у порядку, визначеному Регулятором, оприлюднює на офіційному веб-сайті відомості щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої йому кожним з постачальників універсальних послуг за минулий місяць, та щодо стану розрахунків за таку послугу з кожним з таких постачальників універсальних послуг."</p>
425	20) у статті 65:			20) у статті 65:
426	частини першу та другу викласти в такій редакції:	<p>-366- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#у підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>частину першу викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>частини першу та другу викласти в такій редакції:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.</p> <p>Гарантований покупець при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, здійсненні експортних операцій, отриманні доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів враховує принципи торгівельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України.»</p> <p>... у підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроект (зміни до ч.2 ст.65 Закону) частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>«2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансуєної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p>У разі перевищення обсягу електричної енергії, який може бути відпущений об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині) згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єкта господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, гарантований покупець здійснює придбання обсягу такого перевищення за ціною вартості позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину), відповідно до правил ринку.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими активними споживачами.</p> <p>Особливості розрахунків гарантованого покупця за електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями), до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднано електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб відповідно до статті 25 цього Закону, встановлюються у частині одинадцятій цієї статті.</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
427		<p>У разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії у виробника, якому встановлено «зелений» тариф або об'єкта електроенергетики, черги його будівництва (пускового комплексу) такого виробника, що входить до балансуєючої групи гарантованого покупця, за розрахунковий період (місяць), такий виробник сплачує послуги з передачі та(або) розподілу електричної енергії щодо обсягів такого перевищення відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.;"</p> <p>-367- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом, придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у випадках передбачених цим Законом, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого</p>	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
428	<p>«1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом, придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором;</p>	<p>покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.</p> <p>Гарантований покупець при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії враховує принципи торгівельної політики гарантованого покупця на ринку електричної енергії, затвердженою Кабінетом Міністрів України.</p> <p>-368- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац третій підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>"1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом, придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що у випадках, передбачених цим Законом, надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором."</p> <p>-369- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 3 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p>	Відхилено	<p>«1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.</p> <p>Гарантований покупець при здійсненні купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії,</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом, підтримки виробників за механізмом ринкової премії у випадках передбачених цим Законом, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєчої групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.»</p> <p>-370- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 3 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«1. Кабінет Міністрів України з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, та виконання гарантій держави щодо купівлі всієї електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим "зеленим" тарифом, підтримки виробників за механізмом ринкової премії у випадках</p>	<p>Відхилено</p>	<p>здійсненні експортних операцій, отриманні доступу до пропускнуої спроможності міждержавних перетинів враховує принципи торгівельної політики гарантованого покупця, затвердженої Кабінетом Міністрів України.;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
429	<p>2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, згідно даних комерційного обліку, обсяг якої не перевищує максимально можливий обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу, якщо такі об'єкти суб'єктів господарювання включені до складу балансувальної групи гарантованого покупця.</p>	<p>передбачених цим Законом, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансувальної групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначає суб'єкта господарювання державного сектору економіки для виконання функцій гарантованого покупця електричної енергії. Фінансування діяльності гарантованого покупця здійснюється в межах кошторису, що затверджується Регулятором.»</p> <p>-371- Н.д. Кіт А. Б. (р.к. №327)</p> <p>Абзац четвертий підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту доповнити новим реченням такого змісту:</p> <p>«Якщо виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії забезпечують живлення електричною енергією власні приміщення, дочірні компанії чи інших пов'язаних осіб по прямій лінії (чи через технологічні електричні мережі), то спожита через такі лінії (мережі) електрична енергія у відносинах із гарантованим покупцем розцінюється, як спожита на власні потреби таким об'єктом електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.»</p> <p>-372- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, згідно даних комерційного обліку, обсяг якої не перевищує максимально-можливий обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою (пусковим комплексом), у</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, всю відпущену електричну енергію, вироблену на включених до складу балансувальної групи гарантованого покупця об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії. При цьому у</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або через його будівництва (пусковому комплексі) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p>	<p>кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексів) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу, якщо такі об'єкти суб'єктів господарювання включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або через його будівництва (пусковому комплексі) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p>У разі перевищення максимально можливого обсягу електричної енергії який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, гарантований покупець здійснює придбання обсягу такого перевищення за ціною позитивного небалансу, яка склалась за</p>		<p>кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або через його будівництва (пусковому комплексі) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>відповідний розрахунковий період (годину), з урахуванням норм Правил ринку.</p> <p>У разі не виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження виробниками, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансувальної групи гарантованого покупця, яким встановлено «зелений» тариф, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, гарантований покупець здійснює оплату за обсяг електричної енергії відпущеної в період дії команд на зменшення навантаження за ціною позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину), з урахуванням норм Правил ринку.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний придбавати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкту електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений з балансувальної групи гарантованого покупця за заявою такого суб'єкта господарювання, та у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за весь обсяг відпущеної електричної енергії, згідно даних комерційного обліку у встановленому періоді, який не перевищує максимально-можливий обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), що визначається як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії об'єктом електроенергетики у встановленому періоді, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, або строку дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти господарювання уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Обсяг відпущеної такими об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електростанції (пусковими комплексами) електричної енергії у встановленому періоді визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричної енергії такими активними споживачами.</p> <p>-373- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзаци 4-6 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.2 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«2. Гарантований покупець зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, всю відпущену електричну енергію, згідно даних комерційного обліку, обсяг якої не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за встановленим їм "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу, якщо такі об'єкти суб'єктів господарювання включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі) з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p>У разі перевищення обсягу електричної енергії який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, гарантований покупець здійснює придбання обсягу такого перевищення за ціною вартості позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину), з урахуванням норм Правил ринку.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний виплачувати ринкову премію суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений з балансуєної групи гарантованого покупця за заявою такого суб'єкта господарювання, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за весь обсяг відпущеної електричної енергії, згідно даних комерційного обліку у встановленому періоді, який не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), що визначається як сальдоване значення обсягів</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
430	<p>У разі перевищення максимально можливого обсягу електричної енергії який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, гарантований покупець здійснює придбання обсягу такого перевищення за</p>	<p>відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії об'єктом електроенергетики у встановленому періоді, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) протягом всього строку застосування "зеленого" тарифу суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, або строку дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти господарювання уклали з ним договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії з альтернативних джерел енергії. Обсяг відпущеної такими об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) електричної енергії у встановленому періоді визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.»</p>		<p>У разі перевищення обсягу електричної енергії, який може бути відпущений об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині) згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії суб'єкта господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, гарантований покупець здійснює придбання обсягу</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	ціною вартості позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину), з урахуванням Правил ринку.			такого перевищення за ціною вартості позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину), відповідно до правил ринку.
431	<p>Гарантований покупець зобов'язаний придбавати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений з балансуєючої групи гарантованого покупця за заявою такого суб'єкта господарювання, та у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за весь обсяг відпущеної електричної енергії, згідно даних комерційного обліку у встановленому періоді, який не перевищує максимально можливий обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або його чергою (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), що визначається як сальдоване значення обсягів відпущеної в електричну мережу та отриманої з електричної мережі електричної енергії об'єктом електроенергетики у встановленому періоді, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами, вироблену на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими</p>			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
432	<p>гідроелектростанціями) протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу суб'єктам господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, абостроку дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі суб'єкти господарювання уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Обсяг відпущеної такими об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електростанції (пусковими комплексами) електричної енергії у встановленому періоді визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими активними споживачами»;</p>			<p>Гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими активними споживачами.</p> <p>Особливості розрахунків гарантованого покупця за електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями), до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднано електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб відповідно до статті 25 цього Закону, встановлюються у частині одинадцятій цієї статті.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
433	частини четверту – восьму викласти в такій редакції:	<p>-374- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 та ч.5 ст.65 Закону) викласти у такій редакції: частину четверту, п'яту та шосту викласти в такій редакції:</p> <p>«4. Гарантований покупець зобов'язаний придбавати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва (пусковий комплекс) такого виробника за його заявою виключений з балансуєючої групи гарантованого покупця, та у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу за механізмом ринкової премії протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, або строку дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за умови, що такі суб'єкти господарювання уклали з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії . Послуга придбається за обсяг електричної енергії,</p>	Враховано та інші члени Комітету	<p>У разі перевищення обсягів споживання над обсягами відпуску електричної енергії у виробника, якому встановлено «зелений» тариф або об'єкта електроенергетики, черги його будівництва (пускового комплексу) такого виробника, що входить до балансуєючої групи гарантованого покупця, за розрахунковий період (місяць), такий виробник сплачує послуги з передачі та(або) розподілу електричної енергії щодо обсягів такого перевищення відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу.;"</p> <p>частини четверту – восьму викласти в такій редакції:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньому добовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), який не перевищує обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії. Обсяг виробленої та проданої такої електричної енергії у встановленому періоді (місяці) визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби. Придбання послуги за механізмом ринкової премії здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) визначається у такій послідовності:</p> <p>1) визначається розрахункова ціна шляхом обрання максимального значення з двох показників: середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України» та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів б та б¹ частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України»;</p> <p>2) якщо за результатом вибору, проведеного згідно з підпунктом 1 цієї частини, максимальним значенням виявиться середньозважене значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України», то вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) визначається як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної енергії, яка вироблена та продана суб'єктом господарювання на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, та різниці між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», і середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України»;</p> <p>3) якщо за результатом вибору, проведеного згідно з підпунктом 1 цієї частини, максимальним значенням виявиться середньозважене значення індексів ціна за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6¹ частини другої</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», то вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) визначається як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної енергії, яка вироблена та продана суб'єктом господарювання на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, та різниці між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», і відношення середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6¹ частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України» до середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України» за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, помноженого на середньозважену ціну на ринку "на добу наперед" за відповідну</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України». Розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії, що надається гарантованому покупцю такими суб'єктами господарювання. Розмір вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, затверджується Регулятором. Якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого для відповідного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію на такому об'єкті електроенергетики або черзі будівництва (пусковому комплексі), сплачує гарантованому покупцю вартість послуги за механізмом ринкової премії для відпущеної електричної енергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва (пусковим комплексом) у встановленому періоді.»</p> <p>5. Гарантований покупець здійснює оплату вартості електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом, з урахуванням вимог частини другої цієї статті, на підставі даних</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами. Гарантований покупець здійснює оплату вартості електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом, та вартості послуги за механізмом ринкової премії, пропорційно до вартості куплених обсягів електричної енергії за "зеленим" тарифом та вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором. Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця регулюються договором про участь в балансуючій групі гарантованого покупця з урахуванням вимог цього Закону. Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором. Умовою укладання договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця є наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження укладеного з оператором системи передачі у випадку, встановленому статтею 68 цього Закону. Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця повинен визначати, зокрема:</p> <p>1) порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) виробників та генеруючих установок активних споживачів за "зеленим" тарифом, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>2) порядок врахування обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці у випадку, коли це зменшує витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>3) порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця (включаючи порядок розрахунку та відшкодування вартості відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) виробника від погодинного графіка відпуску електричної енергії, що надавався виробником гарантованому покупцю, у випадку, якщо такі відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця);</p> <p>4) порядок та умови призупинення договору у разі виключення об'єкта електроенергетики або черги його</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
434	<p>«4. Гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за фактичний обсяг електричної енергії, визначений відповідно до абзацу другого частини третьої цієї статті.</p>	<p>будівництва (пускового комплексу) із балансуєної групи гарантованого покупця; 5) порядок здійснення розрахунків за договором; 6) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії; 7) інші права та обов'язки, відповідальність сторін; 8) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення. Гарантований покупець та виробник за "зеленим" тарифом, при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.» -375- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Абзац дев'ятий підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції: "4. Гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф та які якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) таких виробників виключені за їх заявою з балансуєної групи гарантованого покупця та щодо таких об'єктів укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за фактичний обсяг електричної енергії, визначений відповідно до абзацу другого частини третьої цієї статті. -376- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	<p>Враховано</p>	<p>"4. Гарантований покупець зобов'язаний придбавати у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва (пусковий комплекс) такого виробника за його заявою виключений з балансуєної групи гарантованого покупця, та у суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу за механізмом ринкової премії протягом всього строку застосування «зеленого» тарифу суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, або строку дії підтримки суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за умови, що такі суб'єкти господарювання уклали з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії . Послуга надається за обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Абзац 9 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«4. Гарантований покупець зобов'язаний виплачувати ринкову премію суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за фактичний обсяг електричної енергії, визначений відповідно до абзацу другого частини третьої цієї статті.»</p>		<p>альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії — вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) та проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньо добовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), який не перевищує обсяг електричної енергії, що може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання, зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії. Обсяг виробленої та проданої такої електричної енергії у встановленому періоді (місяці) визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби.</p>
435	<p>Придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>-377- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 10 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Виплата ринкової премії здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії»</p>	Відхилено	<p>Придбання послуги за механізмом ринкової премії здійснюється гарантованим покупцем на підставі договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p>
436	<p>Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії визначається за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної</p>	<p>-378- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>В абзаці одинадцятому підпункту 20 пункту 2 розділу I слова та символи:</p> <p>" і більшим значенням між середньоарифметичним значенням ціни РДН за відповідну годину розрахункового місяця та двох попередніх до нього місяців в торговій зоні «ОЕС України» та погодинною розрахунковою ринковою ціною за</p>	Відхилено	<p>Вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) визначається у такій послідовності:</p> <p>1) визначається розрахункова ціна шляхом обрання максимального значення з двох показників:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>енергії, визначеного відповідно до абзацу другого частини третьої цієї статті, та різниці між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», і більшим значенням між середньоарифметичним значенням ціни РДН за відповідну годину розрахункового місяця та двох попередніх до нього місяців в торговій зоні «ОЕС України» та погодинною розрахунковою ринковою ціною за розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців.</p>	<p>розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців."</p> <p>замінити словами та символами "і значенням ціни РДН за відповідну годину розрахункового періоду (місяця)."</p> <p>-379- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 11 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Розмір ринкової премії визначається за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної енергії, визначеного відповідно до абзацу другого частини третьої цієї статті, та різниці між розміром "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії", і більшим значенням між середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед» за відповідну годину розрахункового місяця та двох попередніх до нього місяців та погодинною розрахунковою ринковою ціною за розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців.»</p>	<p>Відхилено</p>	<p>середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, в торговій зоні «ОЕС України» та середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6¹ частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України»;</p> <p>2) якщо за результатом вибору, проведеного згідно з підпунктом 1 цієї частини, максимальним значенням виявиться середньозважене значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження за розрахунковий місяць та місяць, який йому передус, в торговій зоні «ОЕС України», то вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) визначається як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної енергії, яка вироблена та продана суб'єктом господарювання на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, та різниці між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>його будівництва (пускового комплексу) відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», і середньозваженої ціни на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України»;</p> <p>3) якщо за результатом вибору, проведеного згідно з підпунктом 1 цієї частини, максимальним значенням виявиться середньозважене значення індексів ціна за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6¹ частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України», то вартість послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий період (місяць) для кожного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) визначається як сума за розрахунковий період (місяць) добутків погодинного обсягу електричної енергії, яка вироблена та продана суб'єктом господарювання на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, та різниці між розміром «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії», і</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>відношення середньозваженого значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6¹ частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України» до середньозваженого значення індексів ціни на ринку "на добу наперед" для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України» за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, помноженого на середньозважену ціну на ринку "на добу наперед" за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує, в торговій зоні «ОЕС України».</p>
437	<p>Погодинна розрахункова ринкова ціна за розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців визначається як добуток середньозваженої ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 та 6¹ частини другої статті 66 цього Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України» та відношення середньозваженого значення ціни ринку «на добу наперед» за відповідну годину розрахункового місяця та двох попередніх до нього місяців в торговій зоні «ОЕС України» до середньозваженого індексу ціни ринку «на добу наперед» за</p>	<p>-380- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Виключити.</p> <p>-381- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 12 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції: Погодинна розрахункова ринкова ціна за розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців визначається як добуток середньозваженої ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пункту 6 частини другої статті 66 цього Закону виробниками електричної енергії - державними підприємствами, а також господарськими товариствами, частка держави у статутному капіталі яких становить 50 відсотків та більше, господарськими</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	розрахунковий місяць та двох попередніх до нього місяців для періоду базового навантаження в торговій зоні «ОЕС України».	товариства, у статутному капіталі яких 50 відсотків та більше акцій (часток, паїв) належать іншим господарським товариствам, акціонером яких є держава і володіє в них контрольним пакетом акцій, а також дочірніми підприємствами, представництвами та філіями таких підприємств і товариств.»		
438	<p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p>	<p>-382- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац тринадцятий підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>"Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що у випадках, передбачених цим Законом, надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, або гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії".</p> <p>-383- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 13 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Розрахунок вартості ринкової премії, що надається виплачується суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця,</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p>	<p>Розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії, що надається гарантованому покупцю такими суб'єктами господарювання.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
439	<p>Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, затверджується Регулятором.</p>	<p>та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.»</p> <p>-384- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац чотирнадцятий підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>"Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що у випадках, передбачених цим Законом, надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, або гарантованим покупцем, затверджується Регулятором."</p> <p>-385- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 14 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Розмір ринкової премії, що надається виплачується суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, затверджується Регулятором.»</p>	Відхилено	<p>Розмір вартості послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, затверджується Регулятором.</p>
440	<p>Визначення розрахункової ринкової ціни та встановлення періоду сальдування відпуску/відбору електричної енергії здійснюється відповідно до порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва</p>	<p>-386- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац п'ятнадцятий підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>"Встановлення періоду сальдування відпуску/відбору електричної енергії здійснюється відповідно до порядку</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.	<p>визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії".</p> <p>-387- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 15 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Визначення розрахункової ринкової ціни та встановлення періоду сальдування відпуску/відбору електричної енергії здійснюється відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та виплати ринкової премії суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку. »</p>	Відхилено	
441	<p>Якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір «зеленого» тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого для відповідного об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію на такому об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, сплачує гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для відпущеної електричної енергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики у встановленому періоді.</p>	<p>-388- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац шістнадцятий підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції:</p> <p>"Якщо вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії щодо відпущеної у розрахунковому періоді (місяці) електричної енергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом), становить позитивне значення, гарантований покупець сплачує суб'єкту господарювання, що виробляє електричну енергію на такому об'єкті, вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Якщо вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії щодо відпущеної у розрахунковому періоді (місяці) електричної енергії відповідним об'єктом</p>	Відхилено	<p>Якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого для відповідного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію на такому об'єкті електроенергетики або черзі будівництва (пусковому комплексі), сплачує гарантованому покупцю вартість послуги за механізмом ринкової премії для відпущеної електричної енергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва (пусковим комплексом) у встановленому періоді.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом), становить негативне значення, суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію на такому об'єкті, сплачує гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії."</p> <p>-389- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 16 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді дорівнює або перевищує розмір "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого для відповідного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), ринкова премія за такий період для відпущеної електроенергії суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію на відповідному об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі) не виплачується.»</p>	Відхилено	
442		<p>-390- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>4. Гарантований покупець зобов'язаний придбавати послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, за фактичний обсяг електричної енергії, визначений</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>відповідно до абзацу третього частини другої цієї статті.</p> <p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника виключений за його заявою з балансуючої групи гарантованого покупця, та суб'єктами господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, затверджується Регулятором.</p> <p>Визначення розрахункової ринкової ціни та встановлення періоду сальдування відпуску/відбору електричної енергії здійснюється відповідно до порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованим покупцем суб'єктам господарювання, які виробляють електричну енергію на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики здійснюється гарантованим покупцем відповідно до затвердженого Регулятором порядку визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яку сплачує суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики гарантованому покупцю у разі перевищення розміру розрахункової ринкової ціни розміру встановленого «зеленого» тарифу, затверджується Регулятором.</p> <p>Якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого для відповідного об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, суб'єкт господарювання, що виробляє електричну енергію на такому об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, сплачує гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
443	<p>5. Гарантований покупець здійснює оплату електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом, з урахуванням вимог частини другої цієї статті, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.</p>	<p>відпущеної електричної енергії відповідним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики у встановленому періоді.</p> <p>-391- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 17 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.5 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«5. Гарантований покупець здійснює оплату електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом, що визначається в обсягах визначених відповідно до частини 2 цієї статті, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.»</p>	Відхилено	<p>5. Гарантований покупець здійснює оплату вартості електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом, з урахуванням вимог частини другої цієї статті, на підставі даних комерційного обліку, отриманих від адміністратора комерційного обліку, у порядку та строки, визначені відповідними договорами.</p> <p>Гарантований покупець здійснює оплату вартості електричної енергії, купленої за "зеленим" тарифом, та вартості послуги за механізмом ринкової премії, пропорційно до вартості куплених обсягів електричної енергії за "зеленим" тарифом та вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p>
444		<p>-392- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>5¹. Гарантований покупець надає суб'єктам господарювання у тому числі об'єктам електроенергетики або чергам їх будівництва (пусковим комплексам), яким встановлено «зелений» тариф, та які входять до балансуєної групи гарантованого покупця, послугу з врегулювання вартості небалансів, що спричинена виробником (крім виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження).</p> <p>Послуга надається гарантованим покупцем на підставі договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>Вартість послуги визначається відповідно до договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця з урахуванням розміру частки відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		електричної енергії гарантованого покупця, визначеному пунктом 11 Розділу XVII цього Закону, та положень частини шостої статті 71 цього Закону.		
		-393- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)	Відхилено	
		Після абзацу 17 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.5 ст.65 Закону) доповнити новим абзацом такого змісту:		
		«Гарантований покупець зобов'язаний забезпечувати оплату суб'єктам господарювання електричної енергії, купленої в них за "зеленим" тарифом, та виплату ринкової премії суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника виключений з балансуєчої групи гарантованого покупця за заявою такого суб'єкта господарювання, та суб'єктам господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, пропорційно до розміру заборгованості, що існує перед такими суб'єктами господарювання.»		
		-394- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)	Відхилено	
		Перед абзацом 18 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.6 ст.65 Закону) доповнити новими абзацами такого змісту (доповнити ст.65 Закону новим пунктом 5-1):		
		«5-1. Гарантований покупець надає суб'єктам господарювання у томі числі об'єктам електроенергетики або чергам їх будівництва (пусковим комплексам), яким встановлено «зелений» тариф та які входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Послуга надається гарантованим покупцем на підставі договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Вартість послуги визначається з урахуванням норм частини шостої статті 65 цього Закону та норм визначених пунктом 11 Розділу XVII цього Закону.»</p> <p>-395- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Перед абзацом 18 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.6 ст.65 Закону) доповнити новими абзацами такого змісту (доповнити ст.65 Закону новим пунктом 5-1):</p> <p>«5-1. Гарантований покупець надає суб'єктам господарювання у тому числі об'єктам електроенергетики або чергам їх будівництва (пусковим комплексам), яким встановлено «зелений» тариф та які входять до балансуєчій групи гарантованого покупця, послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>Послуга надається гарантованим покупцем на підставі договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Вартість послуги визначається з урахуванням норм частини шостої статті 65 цього Закону та норм визначених пунктом 11 Розділу XVII цього Закону.»</p>	Відхилено	
445	<p>6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, порядок визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, правила функціонування балансуєчій групи</p>	<p>-396- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>"6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, порядок визначення вартості та сплати послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначаються</p>	Враховано	<p>"6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, порядок визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії що надається гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії,</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>гарантованого покупця визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором.</p>	<p>порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором." -397- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 18 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції: «б. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, порядок визначення вартості та виплати ринкової премії, правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором.»</p>	<p>Відхилено</p>	<p>виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором."</p>
446	<p>Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця регулюються договором про участь в балансуючій групі гарантованого покупця з урахуванням вимог цього Закону. Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.</p>			<p>Правила функціонування балансуючої групи гарантованого покупця регулюються договором про участь в балансуючій групі гарантованого покупця з урахуванням вимог цього Закону. Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.</p> <p>Умовою укладання договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця є наявність чинного договору про надання послуги із зменшення навантаження укладеного з оператором системи передачі у випадку, встановленому статтею 68 цього Закону.</p>
447	<p>Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця повинен визначати, зокрема:</p>			<p>Договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця повинен визначати, зокрема:</p>
448	<p>1)порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної</p>	<p>-398- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>1) порядок розрахунку вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів</p>	<p>Відхилено</p>	<p>1)порядок розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами) виробників та активних споживачів за "зеленим" тарифом, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії;	<p>відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами) виробників та активних споживачів за "зеленим" тарифом, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>-399- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 21 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.1 ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«1) порядок розрахунку сальдованого обсягу (позитивне або негативне значення) небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (з урахуванням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) виробників об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та активних споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії;»</p>	Відхилено	погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) виробників генеруючих установок та активних споживачів за "зеленим" тарифом, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії;
449	2) порядок врахування обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці у випадку, коли це зменшує витрати на врегулювання	<p>-400- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>2) порядок врахування обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження;</p> <p>-401- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	Відхилено	2) порядок врахування обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці у випадку, коли це зменшує витрати

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;	<p>Абзац 22 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.2 ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«2) порядок розрахунку вартості сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця для позитивного та негативного значення. При визначенні вартості сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця із позитивним значенням використовується різниця між значенням ціни ринку «на добу наперед» та найменшим значенням між ціною, визначеною на торгах на ринку «на добу наперед», та ціною платежу за позитивний небаланс, а із негативним значенням – використовується різниця між найбільшим значенням між ціною, визначеною на торгах на ринку «на добу наперед», і ціною платежу за негативний небаланс та значенням ціни, визначеної на торгах на ринку «на добу наперед»;»</p>		на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця;
450	3) порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва електричної станції (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця (включаючи порядок розрахунку та відшкодування вартості відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом) виробника та активного споживача від погодинного графіка відпуску електричної енергії, що надавався виробником гарантованому покупцю, у випадку, якщо такі відхилення збільшили витрати на	<p>-402- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>3) порядок розрахунку обсягу та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва електричної станції (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця (включаючи порядок розрахунку та відшкодування вартості відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом) виробника та активного споживача від прогнозних погодинного графіка відпуску електричної енергії, що надавався виробником гарантованому покупцю;</p>	Відхилено	3) порядок розрахунку та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця (включаючи порядок розрахунку та відшкодування вартості відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом) виробника від погодинного графіка відпуску електричної енергії, що надавався виробником гарантованому покупцю, у випадку, якщо такі

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця);	<p>-403- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 23 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.3 ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«3) порядок врахування обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження;»</p>	Відхилено	відхилення збільшили витрати на врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця);
451	4)порядок та умови призупинення договору у разі виключення об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) із балансуючої групи гарантованого покупця;	<p>-404- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 24 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.4 ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«4) порядок розрахунку обсягу та відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця. Такий розрахунок здійснюється з урахуванням вартості сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (з урахуванням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) таких виробників та активних споживачів за "зеленим" тарифом від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії. Відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється кожним виробником пропорційно розміру вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (з урахуванням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) таких виробників</p>	Відхилено	4) порядок та умови призупинення договору у разі виключення об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) із балансуючої групи гарантованого покупця;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії з урахуванням допустимих відхилень, визначених пунктом 11 Розділу XVII цього Закону, до сукупного розміру вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинних графіків відпуску електричної енергії усіх виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва електричної станції (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця;»		
452	5) порядок здійснення розрахунків за договором;	<p>-405- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 25 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.5 ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«5) порядок та умови призупинення договору у разі виключення об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) із балансуючої групи гарантованого покупця;»</p>	Враховано редакційно	5) порядок здійснення розрахунків за договором;
453	6) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;	<p>-406- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзаци 26-28 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.6-8 ч.6 ст.65 Закону) викласти у такій редакції (змінити нумерацію пунктів з 6-8 на 7-9):</p> <p>«7) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;</p> <p>8) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>9) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення.»</p>	Відхилено	6) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;
454	7) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;			7) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;
455	8) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення.			8) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення.
456		-407- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Перед абзацом 29 підпункту 20 пункту 2 розділу I законопроекту (перед останнім абзацом змін до ч.6 ст.65 Закону) доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Не допускається купівля-продаж електричної енергії між виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, з метою мінімізації свого розміру відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця.»</p> <p>-408- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пропонований текст частини 6 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«6. Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом, порядок визначення вартості та виплати ринкової премії, правила функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця визначаються порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, що затверджується Регулятором.</p> <p>Правила функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця регулюються договором про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця з урахуванням вимог цього Закону. Договір про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.</p> <p>Договір про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця повинен визначати, зокрема:</p> <p>1) порядок розрахунку сальдованого обсягу (позитивне або негативне значення)</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (з урахуванням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) об'єктами електроенергетики або чергами його будівництва (пусковими комплексами) виробників об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та активних споживачів за "зеленим" тарифом, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>2) порядок розрахунку вартості сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця для позитивного та негативного значення. При визначенні вартості сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця із позитивним значенням використовується різниця між значенням ціни ринку «на добу наперед» та найменшим значенням між ціною, визначеною на торгах на ринку «на добу наперед», та ціною платежу за позитивний небаланс, а із негативним значенням – використовується різниця між найбільшим значенням між ціною, визначеною на торгах на ринку «на добу наперед», і ціною платежу за негативний небаланс та значенням ціни, визначеної на торгах на ринку «на добу наперед»;</p> <p>3) порядок врахування обсягів невідпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження;</p> <p>4) порядок розрахунку обсягу та відшкодування частки вартості врегулювання</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця. Такий розрахунок здійснюється з урахуванням вартості сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, який спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (з урахуванням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) таких виробників та активних споживачів за "зеленим" тарифом від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії. Відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється кожним виробником пропорційно розміру вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленням фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (з урахуванням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) таких виробників від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії з урахуванням допустимих відхилень, визначених пунктом 11 Розділу XVII цього Закону, до сукупного розміру вартості небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії від погодинних графіків відпуску електричної енергії усіх виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва електричної станції (пускові комплекси) включені до балансуючої групи гарантованого покупця;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>5) порядок та умови призупинення договору у разі виключення об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) із балансуєної групи гарантованого покупця;</p> <p>6) порядок здійснення розрахунків за договором;</p> <p>7) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;</p> <p>8) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>9) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення.</p> <p>Не допускається купівля-продаж електричної енергії між виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, з метою мінімізації свого розміру відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець та виробник/активний споживач за "зеленим" тарифом, при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін. »</p>		
457	Гарантований покупець та виробник/активний споживач за "зеленим" тарифом, при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.			Гарантований покупець та виробник за "зеленим" тарифом, при виникненні взаємної однорідної заборгованості мають право проводити зарахування зустрічних однорідних вимог між собою за взаємною згодою сторін.
458	7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел	<p>-409- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 1 запропонованої редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p>	Відхилено	7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	«7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та виплати ринкової премії, що виплачується суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.»		надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.
459	Така послуга надається гарантованим покупцем протягом строку дії "зеленого" тарифу та строку дії підтримки виробників, які за результатами аукціону набули право на таку підтримку, відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, форма якого затверджується Регулятором.			Така послуга надається гарантованим покупцем протягом строку дії "зеленого" тарифу та строку дії підтримки виробників, які за результатами аукціону набули право на таку підтримку, відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, форма якого затверджується Регулятором.
460	Така послуга надається гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії, згідно даних комерційного обліку обсяг якої не перевищує максимально технічно можливий обсяг електричної енергії, який може бути відпущений відповідним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом), у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), суб'єктами господарювання, які входять до складу балансувальної групи гарантованого покупця.	<p>-410- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 3 запропонованої редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Така послуга надається гарантованим покупцем на фактичні обсяги відпущеної електричної енергії, згідно даних комерційного обліку у кожному розрахунковому періоді (годині), згідно встановленої потужності електрогенеруючого обладнання зазначеної в ліцензії з виробництва електричної енергії, у тому числі черг будівництва електричної станції (пускових комплексів), суб'єктами господарювання, щодо яких є діючий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом.»</p>	Відхилено	Така послуга надається гарантованим покупцем на обсяги відпущеної виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, визначені відповідно до частини другої цієї статті, та на обсяги придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначені відповідно до частини четвертої цієї статті.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
461	Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як:			Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як:
462	різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, та її вартістю під час продажу за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку;	<p>-411- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 5 пропонуваної редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним відповідно до частини 2 статті 65 цього Закону та вартістю її продажу за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку;»</p>	Відхилено	<p>різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним відповідно до частини другої цієї статті, та її вартістю під час продажу за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку;</p>
463	витрати, пов'язані з придбанням послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;	<p>-412- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 6 пропонуваної редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«витрати, пов'язані з виплатою ринкової премії суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;»</p>	Відхилено	<p>витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії;</p>
464	витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів електричної енергії об'єктів електроенергетики або черг будівництва електричної станції (пускових комплексів) виробників та генеруючих установок активних споживачів, які включені до складу балансуєчої групи гарантованого покупця;	<p>-413- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 7 пропонуваної редакції частини 7 статті 65 Закону (починається зі слів «витрати, пов'язані із врегулюванням небалансів») виключити.</p>	Враховано	
465		<p>-414- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 8 пропонуваної редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p>	Відхилено	<p>витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
466	<p>витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці), за виключенням частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця;</p>	<p>витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження), за виключенням частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, яка відшкодовується виробниками, в частині врегулювання небалансу електричної енергії спричиненого об'єктами електроенергетики або чергами їх будівництва (пускових комплексів) виробників та генеруючих установок активних споживачів, які включені до складу балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>-415- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — після абзацу 8 пропонуваної редакції частини 7 статті 65 Закону доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця;»</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці), за виключенням частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
467	витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність.			комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця;
468	<p>Дохід від постачання електричної енергії споживачу, дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), виробленої з відновлюваних джерел енергії та дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту-імпорту електричної енергії спрямовується гарантованим покупцем на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на суму доходу від постачання електричної енергії споживачу та доходу від продажу електричної енергії за договорами експорту-імпорту електричної енергії здійснюється щоквартально на фактичну суму отриманого доходу, за мінусом видатків, що пов'язані з отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, що пов'язані з продажем електричної енергії за договорами експорту-імпорту електричної енергії.</p>	<p>-416- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Дохід від постачання електричної енергії споживачу, дохід від продажу гарантій походження, виданих на електричну енергію вироблену з відновлюваних джерел енергії та дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту-імпорту електричної енергії спрямовується гарантованим покупцем на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на суму доходу від постачання електричної енергії споживачу та доходу від продажу електричної енергії за договорами експорту-імпорту електричної енергії здійснюється щоквартально на фактичну суму отриманого доходу, за мінусом видатків, що пов'язані з отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, що пов'язані з продажем електричної енергії за договорами експорту-імпорту електричної енергії."</p> <p>-417- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу І законопроекту — абзац 10 пропонуваної</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p>	<p>витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність.</p> <p>Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді зменшується на: дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, що пов'язані з продажем таких гарантій походження; дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, що пов'язані з отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, що пов'язані з продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії; суму отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Дохід від постачання електричної енергії споживачу, дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)), виробленої з відновлюваних джерел енергії та дохід від продажу електричної енергії за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) спрямовується гарантованим покупцем на покриття витрат з виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на суму доходу від постачання електричної енергії споживачу та доходу від продажу електричної енергії за зовнішньоекономічними договорами (контрактами) здійснюється щоквартально на фактичну суму отриманого доходу, за мінусом видатків, що пов'язані з отриманням доступу до пропускну спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, що пов'язані з продажом електричної енергії за зовнішньоекономічними договорами (контрактами).»</p> <p>-418- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.7 ст.65 Закону) частину сьому викласти в такій редакції:</p> <p>«7. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат гарантованого покупця на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги за</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантований покупець надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Така послуга надається гарантованим покупцем протягом строку дії "зеленого" тарифу та строку дії підтримки виробників, які за результатами аукціону набули право на таку підтримку, відповідно до типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, форма якого затверджується Регулятором.</p> <p>Така послуга надається гарантованим покупцем на обсяги відпущеної виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом, визначені відповідно до частини другої цієї статті, та на обсяги придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, визначені відповідно до частини четвертої цієї статті.</p> <p>Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді як:</p> <p>різниця між вартістю електричної енергії, купленої ним відповідно до частини другої цієї статті, та її вартістю під час продажу за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку;</p> <p>витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії;</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця;</p> <p>витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця (включаючи витрати, пов'язані з виконанням виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд по операційній безпеці), за виключенням частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, та активними споживачами, генеруючі установки яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця;</p> <p>витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність.</p> <p>Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, визначається у відповідному розрахунковому періоді зменшується на:</p> <p>дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, що пов'язані з продажем таких гарантій походження;</p> <p>дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, що пов'язані з отриманням доступу до пропускної</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, що пов'язані з продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії;</p> <p>суму отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Коригування розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії здійснюється відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел.</p> <p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, затверджується Регулятором.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси), яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та із придбання послуги за механізмом ринкової премії у</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, або інших спеціальних обов'язків.»</p> <p>...У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроект (зміни до ч.8 ст.65 Закону) частину восьму викласти в такій редакції:</p> <p>«8. Гарантований покупець має право на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) своєчасне та в повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію відповідно до укладених договорів; 2) отримання від виробників, у яких він купує електричну енергію, їхніх добових графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених відповідними договорами; 3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію або придбаває послуги за механізмом ринкової премії; 4) доступ до інформації про діяльність на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; 5) здійснення експорту електричної енергії відповідно до порядку, визначеного Кабінетом Міністрів України та умови якого передбачають вимоги до формування мінімальної ціни продажу такої електричної енергії, а також порядок визначення розміру прибутку від експорту електричної енергії гарантованого покупця, який враховується у вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається гарантованим покупцем; 6) здійснювати експорт електричної енергії; 7) здійснення продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за 		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>двосторонніми договорами та за договорами експорту; 8) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії»;</p> <p>...3) купувати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, весь обсяг відпущеної електричної енергії в порядку, передбаченому частиною другою цієї статті, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) таких виробників включені до балансууючої групи гарантованого покупця;</p> <p>... У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.9 ст.65 Закону) абзац четвертий викласти в такій редакції:</p> <p>«4) придбавати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансууючої групи гарантованого покупця та щодо таких об'єктів укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу за механізмом ринкової премії із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії, якщо такі виробники уклали з ним договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.»</p> <p>... абзац дванадцятий викласти в такій редакції:</p> <p>«12) здійснювати своєчасно та в повному обсязі оплату затвердженої Регулятором послуги за механізмом ринкової премії, що надається виробниками, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;»</p> <p>абзац тринадцятий викласти в такій редакції: «13) продавати гарантії походження</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами);»</p> <p>... доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«15) надавати оператору системи передачі інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та інформацію щодо укладених додаткових угод про призупинення/поновлення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом;»</p> <p>... доповнити статтю 65 новою частиною такого змісту:</p> <p>«11. Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) електроустановками власного споживання або пов'язаними особами відповідно до статті 25 цього Закону, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника. У кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро, міні- та малими гідроелектростанціями), до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднано електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб відповідно до статті 25 цього Закону, визначається за</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
469	<p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Розмір</p>	<p>вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби. Обсяг відпуску або споживання виробниками, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб відповідно до статті 25 цього Закону у кожному розрахунковому періоді (годині) визначається згідно з даними комерційного обліку. Ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається як вище з значень "зеленого" тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об'єкту, або ціни, що склалась на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому періоді, або ціни негативного небалансу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді.»</p>		<p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, затверджується Регулятором.</p>			<p>Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, затверджується Регулятором.</p>
470	<p>Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати позитивну різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та із придбання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку або інших спеціальних обов'язків.</p>	<p>-419- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — абзац 12 пропонується редакції частини 7 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та виплати ринкової премії суб'єктам господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.»</p>	Враховано редакційно	<p>Гарантований покупець зобов'язаний спрямовувати різницю між доходами та витратами, що виникла під час виконання ним спеціальних обов'язків, на забезпечення покриття власних витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси), яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та із придбання послуги за механізмом ринкової премії у суб'єктів господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, або інших спеціальних обов'язків.</p>
471	8. Гарантований покупець має право на:			8. Гарантований покупець має право на:
472	1) своєчасне та в повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію відповідно до укладених договорів;			1) своєчасне та в повному обсязі отримання коштів за продану електричну енергію відповідно до укладених договорів;
473	2) отримання від виробників, у яких він купує електричну енергію, їхніх добових графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених відповідними договорами;			2) отримання від виробників, у яких він купує електричну енергію, їхніх добових графіків відпуску електричної енергії у порядку та формі, визначених відповідними договорами;
474	3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію або придбаває	<p>-420- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пункт 3 пропонується редакції частини 8 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p>	Відхилено	3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію або

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	послугу зі збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;	<p>«3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію за «зеленим» тарифом або виплачує ринкову премію;»</p> <p>-421- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пункт 3 пропонованої редакції частини 8 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«3) отримання від адміністратора комерційного обліку даних про фактичні обсяги відпуску електричної енергії виробниками, у яких гарантований покупець купує електричну енергію за «зеленим» тарифом або виплачує ринкову премію;»</p>	Відхилено	придбаває послуги за механізмом ринкової премії;
475	4) доступ до інформації про діяльність на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;			4) доступ до інформації про діяльність на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
476	5) здійснення експорту електричної енергії відповідно до порядку, визначеного Кабінетом Міністрів України та умови якого передбачають вимоги до формування мінімальної ціни продажу такої електричної енергії, а також порядок визначення розміру прибутку від експорту електричної енергії гарантованого покупця, який враховується у вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається гарантованим покупцем;	<p>-422- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пункт 5 пропонованої редакції частини 8 статті 65 Закону після слів «яка надається гарантованим покупцем» доповнити словами «оператору системи передачі».</p>	Відхилено	5) здійснення експорту електричної енергії відповідно до порядку, визначеного Кабінетом Міністрів України та умови якого передбачають вимоги до формування мінімальної ціни продажу такої електричної енергії, а також порядок визначення розміру прибутку від експорту електричної енергії гарантованого покупця, який враховується у вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається гарантованим покупцем;
477	6) продажу електричної енергії, купленої у виробників та активних споживачів, за "зеленим" тарифом, за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому	<p>-423- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>6) здійснення продажу електричної енергії, купленої у виробників та активних споживачів, за "зеленим" тарифом, за двосторонніми договорами, на ринку "на добу</p>	Враховано частково	6) здійснювати експорт електричної енергії;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	ринку, договорами постачання електричної енергії споживачам та договорами експорту-імпорту електричної енергії. Постачання електричної енергії споживачам здійснюється гарантованим покупцем відповідно до статті 56 цього Закону. При постачанні електричної енергії споживачу гарантований покупець має права та обов'язки, визначені статтею 57 цього Закону;	на перед", внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, та договорами експорту-імпорту електричної енергії. -424- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — у пункті 6 пропонуваної редакції частини 8 статті 65 Закону слова «договорами постачання електричної енергії споживачам та договорами експорту-імпорту електричної енергії» замінити словами «договорами постачання електричної енергії споживачам та зовнішньоекономічними договорами (контрактами)».	Відхилено	
478		-425- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) 7) здійснення продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та за договорами експорту-імпорту.	Враховано частково	7) здійснення продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами та за договорами експорту;
479	7) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії»;			8) інші права, передбачені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та умовами укладених договорів на ринку електричної енергії»;
480	у частині дев'ятій:			у частині дев'ятій:
481	пункти 3-6, 8,11 викласти в такій редакції:			пункти 3-8,11 викласти в такій редакції:
482	3) купувати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, весь обсяг відпущеної електричної енергії в порядку передбаченому частиною 2 цієї статті, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричних станцій (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєчої групи гарантованого покупця;	-426- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пункт 3 пропонуваної редакції частини 9 статті 65 Закону викласти у такій редакції: «3) купувати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, весь обсяг відпущеної електричної енергії який визначається відповідно частини 2 цієї статті, якщо об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) таких	Відхилено	3) купувати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, весь обсяг відпущеної електричної енергії в порядку, передбаченому частиною другою цієї статті, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) таких виробників включені до балансуєчої групи гарантованого покупця;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
483	<p>4) придбавати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричних станцій (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії, якщо такі виробники уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії;</p>	<p>виробників включені до балансуєючої групи гарантованого покупця;» -427- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Абзац п'ятдесят третій підпункту 20 пункту 2 розділу I викласти у такій редакції: "« 4) придбавати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричних станцій (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця та щодо таких об'єктів укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії, якщо такі виробники уклали з ним договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, своєчасно та у повному обсязі оплачувати послугу грошовими коштами;". -428- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Відхилено</p>	<p>4) придбавати у виробників, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця та щодо таких об'єктів укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, послугу за механізмом ринкової премії із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії, якщо такі виробники уклали з ним договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p>
	<p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пункт 4 пропонованої редакції частини 9 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«4) виплачувати своєчасно та в повному обсязі ринкову премію виробникам, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансуєючої групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі виробники уклали з ним договір</p>			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>підтримки виробника за механізмом ринкової премії;»</p> <p>-429- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — пункт 4 запропонованої редакції частини 9 статті 65 Закону викласти у такій редакції:</p> <p>«4) виплачувати своєчасно та в повному обсязі ринкову премію виробникам, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансуєної групи гарантованого покупця, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, якщо такі виробники уклали з ним договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії;»</p>	Відхилено	
484		<p>-430- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Після абзацу п'ятдесят третього підпункту 20 пункту 2 розділу I доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>"5) у випадках, передбачених цим Законом, надавати послугу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з альтернативних джерел енергії виробникам, яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричних станцій (пускові комплекси) яких виключені за їх заявою з балансуєної групи гарантованого покупця та щодо таких об'єктів укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та виробникам, які за результатами аукціону набули право на підтримку;"</p> <p>У зв'язку з цим підпункти 5-11 вважати підпунктами 6-12.</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
485	5) купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за умови що встановлена потужність таких генеруючих установок не перевищує потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання;			5) купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт, за умови що встановлена потужність таких генеруючих установок не перевищує потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання;
486	6) стати стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи гарантованого покупця;			6) стати стороною, відповідальною за баланс балансуєної групи гарантованого покупця;
487	7) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;			7) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;
488	8) сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену у виробників та активних споживачів, яким встановлено "зелений" тариф;			8) сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену у виробників та активних споживачів, яким встановлено "зелений" тариф;
489	11) продавати електричну енергію, куплену у виробників та активних споживачів, яким встановлено "зелений" тариф та об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєному ринку та за двосторонніми договорами;	-431- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — у пункті 11 запропонованої редакції частини 9 статті 65 Закону слова «або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси)» замінити словами «або черги будівництва (пускові комплекси)».	Враховано	11) продавати електричну енергію, куплену у виробників та активних споживачів, яким встановлено "зелений" тариф та об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, балансуєному ринку та за двосторонніми договорами;
490	доповнити пунктами 12-14 такого змісту:			доповнити пунктами 12-15 такого змісту:
491	«12) здійснювати своєчасно та в повному обсязі оплату затвердженої Регулятором послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається виробниками, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку.	-432- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — зміни до пункту 12 запропонованої редакції частини 9 статті 65 Закону виключити повністю. -433- Н.д. Тимошенко Ю. В. (р.к. №162), Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У підпункті 20 пункту 2 розділу I законопроекту — зміни до пункту 12 запропонованої редакції частини 9 статті 65 Закону виключити повністю.	Відхилено	«12) здійснювати своєчасно та в повному обсязі оплату затвердженої Регулятором послуги за механізмом ринкової премії, що надається виробниками, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
492	13) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за договорами про постачання електричної енергії споживачу та за зовнішньоекономічними договорами (контрактами);	<p>-434- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "13) продавати гарантії походження, видані на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за договорами про постачання електричної енергії споживачу та за зовнішньоекономічними договорами (контрактами);".</p>	Відхилено	<p>13) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, які не були передані при продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, за зовнішньоекономічними договорами (контрактами);</p>
493	14) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, в тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом»;	<p>-435- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "14) реєструвати у реєстрі гарантій походження, генеруючі установки активних споживачів, в тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за "зеленим" тарифом."</p>	Відхилено	<p>14) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, в тому числі енергетичних кооперативів, у яких він придбаває електричну енергію за «зеленим» тарифом;</p> <p>15) надавати оператору системи передачі інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та інформацію щодо укладених додаткових угод про призупинення/поновлення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в порядку, визначеному цим Законом, правилами ринку та порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.»;</p> <p>доповнити новою частиною такого змісту: "11. Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями)</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
				<p>електроустановками власного споживання або пов'язаними особами відповідно до статті 25 цього Закону, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника. У кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення якого приєднано електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб відповідно до статті 25 цього Закону, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики згідно з показниками приладів обліку на власні потреби. Обсяг відпуску або споживання виробниками, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення яких приєднано електроустановки власного споживання або пов'язаних осіб відповідно до статті 25 цього Закону у кожному розрахунковому періоді (годині) визначається згідно з даними комерційного обліку. Ціна електричної енергії, спожитої об'єктами виробників, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), до технологічних електричних мереж яких приєднано електроустановки власного</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
494	21) у статті 66:			споживання або пов'язаних осіб, за умови придбання такої електричної енергії у гарантованого покупця, визначається як вище з значень "зеленого" тарифу (аукціонної ціни), встановленого (визначеної) такому об'єкту, або ціни, що склалась на ринку «на добу наперед» у відповідному розрахунковому періоді, або ціни негативного небалансу електричної енергії у відповідному розрахунковому періоді. "
495	пункт 6 частини другої викласти в такій редакції:			21) у статті 66: пункт 6 частини другої викласти в такій редакції:
496	«б) виробники електричної енергії (крім виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами виключно на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) мають право здійснювати продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах на добровільних засадах»;			«б) виробники електричної енергії (крім виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами виключно на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) мають право здійснювати продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах на добровільних засадах»;
497	абзац перший частини четвертої викласти в такій редакції:			абзац перший частини четвертої викласти в такій редакції:
498	«4. Регулятор має право встановлювати максимальний строк дії двосторонніх договорів, який не може бути меншим за шість місяців (крім договорів, які укладаються виробниками електричної енергії з	-436- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 5 підпункту 21 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.66 Закону) викласти у такій редакції:	Враховано	«4. Регулятор має право встановлювати максимальний строк дії двосторонніх договорів, (крім договорів, які укладаються виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції));	«4. Регулятор має право встановлювати максимальний строк дії двосторонніх договорів, (крім договорів, які укладаються виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції)), який не може бути меншим за шість місяців.»		доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції)), який не може бути меншим за шість місяців.»
499	22) у статті 68:			22) у статті 68:
500	абзац п'ятий частини першої викласти в такій редакції:			абзац п'ятий частини першої викласти в такій редакції:
501	«Оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуючого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом. Договір про надання послуг зі зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором»;			«Оператор системи передачі для забезпечення операційної безпеки має право за межами балансуючого ринку придбавати послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом. Договір про надання послуг зі зменшення навантаження є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, форма якого затверджується Регулятором»;
502	в абзаці першому частини другої після слів «зберігання енергії» доповнити словом «агрегатори»;			частину другу викласти в такій редакції: «2. Виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зобов'язані подавати пропозиції на розвантаження та мають право подавати пропозиції на завантаження відповідно до правил ринку. Оператори установок зберігання енергії та споживачі мають право надавати послуги з балансування у порядку, передбаченому правилами ринку. Агрегатор надає послуги з балансування у порядку, визначеному правилами ринку. Постачальник послуг з

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
503	частину п'яту викласти в такій редакції:			балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо постачальників послуг з балансування.»;
504	«5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.	<p>-437- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#У підпункті 22 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.2 ст.68 Закону) частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>«2. Виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії зобов'язані подавати пропозиції на розвантаження та мають право подавати пропозиції на завантаження відповідно до правил ринку. Оператори установок зберігання енергії та споживачі мають право надавати послуги з балансування у порядку, передбаченому правилами ринку. Агрегатор надає послуги з балансування у порядку визначеному правилами ринку. Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо постачальників послуг з балансування.»;</p> <p>... У підпункті 22 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.5 ст.68 Закону) частину п'яту викласти в такій редакції: «5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.</p>	Враховано та інші члени Комітету	<p>частину п'яту викласти в такій редакції:</p> <p>5. Оператор системи передачі з метою балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії та/або врегулювання системних перевантажень надає постачальникам послуг з балансування команди на збільшення (зменшення) їхнього навантаження, здійснюючи на ринкових засадах відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.</p> <p>Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.</p> <p>Оператор системи передачі за межами балансуемого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики включених до балансуємої групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений"тариф.</p> <p>Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуємої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.</p> <p>Оператор системи передачі за межами балансуючого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики включених до балансуючої групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений"тариф.</p> <p>Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю від 1 МВт, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників.</p> <p>Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, яким встановлено «зелений» тариф, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників зменшити обсяг відпуску електричної енергії на відповідному об'єкті до рівня, визначеного оператором системи передачі на весь період дії такої диспетчерської команди.</p> <p>Відбір пропозицій (заявок) щодо надання послуг із зменшення навантаження об'єктами електроенергетики або чергами їх будівництва (пускових комплексів) виробників, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, має у</p>		<p>виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників.</p> <p>Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуючої групи гарантованого покупця, яким встановлено «зелений» тариф, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників зменшити обсяг відпуску електричної енергії на відповідному об'єкті до рівня, визначеного оператором системи передачі на весь період дії такої диспетчерської команди.</p> <p>Відбір пропозицій (заявок) щодо надання послуг із зменшення навантаження об'єктами електроенергетики або чергами їх будівництва (пускових комплексів) виробників, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, має у</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозицій та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>будівництва (пускових комплексів) виробників, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що включені до балансууючої групи гарантованого покупця, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, має у складі установку зберігання енергії, то обсяг електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, в результаті виконання команд оператора системи передачі із зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання енергії протягом часу надання послуги із зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, визначається правилами ринку.</p> <p>Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за "зеленим" тарифом.»</p>		<p>складі установку зберігання енергії, то обсяг електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, в результаті виконання команд оператора системи передачі із зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії установкою зберігання енергії протягом часу надання послуги із зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, визначається правилами ринку.</p> <p>Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за "зеленим" тарифом.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
505	<p>Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії. Відбір пропозицій (заявок) щодо надання послуг із зменшення навантаження виробником, якому встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.</p>	<p>... У підпункті 23 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.6 ст.69 Закону) 23) частину шосту статті 69 доповнити абзацом п'ятим такого змісту: «Агрегатори надають допоміжні послуги у порядку, передбаченому правилами ринку»;</p> <p>-438- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Відбір відповідних пропозицій (заявок) постачальників послуг з балансування здійснюється з урахуванням необхідності забезпечення сталої та надійної роботи ОЕС України та мінімізації витрат на балансування обсягів виробництва та споживання електричної енергії.</p> <p>-439- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці 7 підпункту 22 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до абз.2 ч.5 ст.68 Закону) слова «або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс)» замінити словами «або черга його будівництва (пусковий комплекс)».</p> <p>-440- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p>	
506	<p>Оператор системи передачі за межами балансуєного ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), щодо об'єктів, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям</p>	<p>Оператор системи передачі за межами балансуєного ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), щодо об'єктів, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено «зелений» тариф.</p> <p>Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено «зелений» тариф, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії</p>	<p>Враховано редакційно</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником за "зеленим" тарифом. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансувальної групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником за "зеленим" тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) та не входять до балансувальної групи гарантованого покупця зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) на розвантаження на балансувальному ринку відповідно до правил ринку.</p>	<p>обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах генерації відповідно до Кодексу системи передачі, включених до балансувальної групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах виробників.</p> <p>У разі відсутності договору про надання послуги зі зменшення навантаження об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пускових комплексів) відповідно до Кодексу системи передачі такі об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) виключаються з балансувальної групи гарантованого покупця шляхом одностороннього призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Після підписання договору про надання послуги зі зменшення навантаження об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пускових комплексів) відповідно до Кодексу системи передачі такі об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) включаються до балансувальної групи гарантованого покупця відповідно до Правил ринку.</p> <p>Відбір пропозицій (заявок) щодо надання послуг із зменшення навантаження об'єктами електроенергетики або чергами будівництва</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричної станції (пускових комплексів) виробників, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, здійснюється відповідно до порядку надання таких послуг.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пускових комплексів) виробників, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, має у складі установку зберігання енергії, то обсяг електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, в результаті виконання команд оператора системи передачі із зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії установки зберігання енергії протягом часу надання послуги із зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах). Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>за аукціонною ціною, визначається правилами ринку.</p> <p>Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом внаслідок виконання відповідної команди об'єктами електроенергетики або чергами будівництва електричної станції (пусковими комплексами).</p> <p>Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), які не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку.</p> <p>-441- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 8 підпункту 22 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до абз.3 ч.5 ст.68 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Оператор системи передачі за межами балансуєчого ринку має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малим гідроелектростанціям), щодо об'єктів, включених до балансуєчої групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф. Команда оператора системи передачі на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
507	Вартість послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, крім	<p>електроенергетики, включених до балансуєної групи гарантованого покупця, яким встановлено "зелений" тариф, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, є прийняттям пропозиції (заявки) таких виробників на надання послуги із зменшення навантаження виробником за "зеленим" тарифом. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), яким встановлено "зелений" тариф, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) щодо надання послуги зі зменшення навантаження виробником за "зеленим" тарифом в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії. Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - мікро-, міні- та малі гідроелектростанції) та не входять до балансуєної групи гарантованого покупця зобов'язані надавати оператору системи передачі пропозиції (заявки) на розвантаження на балансуєному ринку відповідно до правил ринку.»</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
508	<p>випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком дії обставин непереборної сили, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником.</p> <p>Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, за "зеленим" тарифом, якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики або черга будівництва електричної станції (пусковий комплекс), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, має у складі установку зберігання енергії, то обсяг електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, в результаті виконання команд оператора системи передачі із зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії установки зберігання енергії протягом часу надання послуги із зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах). Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, за "зеленим" тарифом, визначається правилами ринку»;</p>	<p>-442- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 10 підпункту 22 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до абз.5 ч.5 ст.68 Закону) викласти у такій редакції:</p> <p>«Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, за "зеленим" тарифом, якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та включений до балансуєчої групи гарантованого покупця, має у складі установку зберігання енергії, то обсяг електричної енергії, не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, в результаті виконання команд оператора системи передачі із зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії установки зберігання енергії протягом часу надання послуги із зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах). Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, за "зеленим" тарифом, визначається правилами ринку.»</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
509	23) частину шосту статті 69 доповнити абзацом п'ятим такого змісту:			23) частину шосту статті 69 доповнити абзацом п'ятим такого змісту:
510	«Агрегатори мають право надавати допоміжні послуги у порядку, передбаченому правилами ринку»;			«Агрегатори надають допоміжні послуги у порядку, передбаченому правилами ринку»;
511	24) у статті 71:			24) у статті 71:
512	частини першу та другу викласти в такій редакції:			частини першу та другу викласти в такій редакції:
513	«1. Виробники електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, мають право продавати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку, на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, та за договорами експорту-імпорту електричної енергії, або за "зеленим" тарифом, встановленим відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії».	-443- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 3 підпункту 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 ст.71 Закону) викласти у такій редакції: «1. Виробники електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, мають право продавати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку, на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, та за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), або за "зеленим" тарифом, встановленим відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії".»	Відхилено	«1. Виробники електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, мають право продавати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах його будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на внутрішньодобовому ринку, на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, та за договорами експорту-імпорту електричної енергії, або за "зеленим" тарифом, встановленим відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії».
514	2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах будівництва електричної станції (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за	-444- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 4 підпункту 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.2 ст.71 Закону) викласти у такій редакції: «2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела	Браховано	2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	"зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього»;	енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього. »		"зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього.
515	пункти 2 та 3 частини третьої викласти в такій редакції:			пункти 2 та 4 частини третьої викласти в такій редакції:
516	«2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом;			«2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом;
517	3) на підставі договору включити до балансуючої групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси)»;	-445- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 7 підпункту 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до п.3 ч.3 ст.71 Закону) викласти у такій редакції: «3) укласти з гарантованим покупцем договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця;»	Враховано	3) укласти з гарантованим покупцем договір про участь в балансуючій групі гарантованого покупця;
518		-446- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Після абзацу 7 підпункту 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.3 ст.71 Закону) доповнити новим абзацом такого змісту (доповнити ч.3 ст.71 Закону новим пунктом 4): «4) на підставі договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця включити до балансуючої групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси)» У зв'язку із чим вважати чинний пункт 4 норми пунктом 5 та внести інші технічні узгодження.	Враховано редакційно	4) на підставі договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця включити до балансуючої групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси). пункт четвертий вважати пунктом п'ятим відповідно."
519	в абзацах восьмому та дев'ятому частини четвертої слово «трьох» замінити словом «чотирьох»;	-447- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Абзац 8 підпункту 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст.71 Закону) викласти у такій редакції:	Відхилено	в абзацах восьмому та дев'ятому частини четвертої слова "та протягом трьох років з дати укладення зазначених договорів" замінити словами та цифрами «до 31 грудня 2023 року»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«викласти частину четверту у такій редакції:</p> <p>«4. За бажанням суб'єкта господарювання, який має намір продавати за “зеленим” тарифом електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець зобов'язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і встановлення “зеленого” тарифу Регулятором. Договір укладається між гарантованим покупцем і суб'єктом господарювання незалежно від наявності інших договорів купівлі-продажу електричної енергії за “зеленим” тарифом, укладених щодо інших об'єктів електроенергетики такого суб'єкта господарювання.</p> <p>Зазначений суб'єкт господарювання подає гарантованому покупцю заяву довільної форми, до якої додаються:</p> <p>1) копія документа, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>тому числі відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);</p> <p>2) копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);</p> <p>3) копія укладеного договору про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж.</p> <p>Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути неподання документів, передбачених цією частиною, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у поданих документах.</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), укладається на підставі типового договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого Регулятором після проведення консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства, на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії".</p> <p>Договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом повинен</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
520	частини 41, п'яту - сьому викласти в такій редакції:	<p>передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання щодо будівництва та введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) протягом двох років з дня укладення договору - для об'єкта, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом чотирьох років з дня укладення договору - для об'єкта, що виробляє електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії.</p> <p>У разі якщо об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), щодо якого укладено договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, не введено в експлуатацію протягом двох років з дня укладення зазначеного договору - для об'єкта, що виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом чотирьох років з дня укладення договору - для об'єкта, що виробляє електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, такий договір припиняється.»</p> <p>-448- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p># У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.1 та ч.2 ст.71 Закону) частини першу та другу викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Виробники електричної енергії, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, мають право продавати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах його будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед", на</p>	Враховано та інші члени Комітету	частини 4 ¹ , п'яту - сьому викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>внутрішньодобовому ринку, на балансуєчому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, та за договорами експорту-імпорту електричної енергії, або за "зеленим" тарифом, встановленим відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії»; 2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують альтернативні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) гарантованому покупцю відповідно до цього Закону за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього.»;</p> <p>..... У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.3 ст.71 Закону) після пункту третього частини третьої доповнити новим пунктом в такій редакції:</p> <p>«4) на підставі договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця включити до балансуєчої групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси).» пункт четвертий вважати пунктом п'ятим відповідно.</p> <p>... У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4 ст. 71Закону) в абзацах восьмому та дев'ятому частини четвертої слова "та протягом трьох років з дати укладення зазначених договорів" замінити словами та цифрами «до 31 грудня 2023 року»;</p> <p>... У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.4¹ ст.71 Закону) частини 4¹ викласти в такій редакції:</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«4¹. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом, мають право виключити з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо такого об'єкту та договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця. У разі виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця всіх об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єкт господарювання приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом в цілому або його припинення (розірвання). Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), має право укласти з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких об'єктів. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на підставі типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджується Регулятором. Для суб'єктів господарювання, які виключили з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії". Виключення та включення об'єктів електроенергетики або</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>черг їх будівництва (пускового комплексу), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф або його припинення (розірвання). У разі подання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю заяви про виключення з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) шляхом призупинення дії договору між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, тимчасово призупиняється дія договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця в частині взаємовідносин стосовно такого об'єкту (об'єктів) включаючи, але не виключно, оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, та дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої таким об'єктом (об'єктами), та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо такого об'єкту. При повторному включенні об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), якому встановлено "зелений" тариф, до балансуючої групи гарантованого покупця дія договору купівлі-</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця поновлюється щодо такого об'єкту. Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про призупинення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу). Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу). Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, та виключення з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) для суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу. Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, має право звернутись до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення (поновлення) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в укладенні (поновленню) зазначеного договору. Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєючій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед виробниками а також виконання суб'єктом господарювання зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до норм цього Закону за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєючій групі гарантованого покупця.»</p> <p>...У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до ч.5,6,7 ст.71 Закону) частини викласти в такій редакції:</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>5. Суб'єкти господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до статті 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії. Договір повинен передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики або черги їх будівництва (пускового комплексу) в експлуатацію протягом 18 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, з урахуванням особливостей, визначених статтею 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії". Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передач або кодексу систем розподілу, та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Зобов'язання гарантованого покупця за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, виникають з першого числа місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано гарантованому покупцю зазначені документи. У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документи, передбачені абзацом п'ятим цієї частини,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>протягом строку, передбаченого статтею 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладений договір є недійсним. Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та типовий договір про надання послуги за механізмом ринкової премії мають передбачати право суб'єкта господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України. У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії одночасно зобов'язуються сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця. Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання суб'єктом господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються. Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором. Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об'єкті електроенергетики або черзі будівництва (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період. Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі. Контроль за використанням коштів спеціального фонду гарантованого покупця здійснює Регулятор.</p> <p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>7. З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 9¹, 9², 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуючої групи гарантованого покупця відповідно до частини 4¹ статті 71 цього Закону, суб'єкт господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його (пусковому комплексу), що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу), або виробник електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу), що використовує альтернативні джерела енергії, може укласти із споживачем, електропостачальником або трейдером договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Укладення договору про надання послуги із</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, та його виконання не впливає на операції з купівлі-продажу та/або постачання електричної енергії, що здійснюються сторонами договору на ринку електричної енергії. Не дозволяється укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), що використовує альтернативні джерела енергії, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії, до яких застосовується стимулювання, передбачене статтями 9¹, 9², 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до частини 4¹ статті 71 цього Закону. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, повинен визначати:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) об'єкт електроенергетики або чергу будівництва електричної станції (пусковий комплекс) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладається договір суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію з альтернативних джерел, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел; 2) індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України; 3) допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень 		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;</p> <p>4) порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;</p> <p>5) періодичність надання послуги;</p> <p>6) порядок визначення вартості послуги;</p> <p>7) порядок здійснення оплати послуг за договором;</p> <p>8) зобов'язання суб'єкта господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексу), щодо будівництва та введення в експлуатацію такого об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики у термін, встановлений договором;</p> <p>9) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;</p> <p>10) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>11) дата початку надання послуги за договором;</p> <p>12) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення;</p> <p>13) інші умови за згодою сторін договору.</p> <p>Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, додатково може передбачати умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Загальний обсяг електричної енергії за одним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), щодо якого надається послуга із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>вироблену з альтернативних джерел, незалежно від кількості укладених зі споживачами, електропостачальниками або трейдерами договорів про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію вироблену з альтернативних джерел, щодо такого об'єкта, не може перевищувати обсяг електричної енергії, відпущений у відповідному періоді таким об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом). Зобов'язання з надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, виникають у сторін договору з дати, визначеної у договорі, але не раніше дати здійснення виробником електричної енергії першої операції з продажу на ринку електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексу), щодо якого укладено договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається на строк не менше одного року з дати початку надання послуги за договором. Про укладення, внесення змін або припинення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, сторони самостійно повідомляють оператора системи передачі та Регулятора протягом п'яти робочих днів з дати укладення, внесення змін або припинення договору. Повідомлення повинно містити інформацію про: дату укладення, внесення змін або припинення договору; сторони договору та їх реквізити; об'єкт електроенергетики або чергу його будівництва (пусковий комплекс), щодо якого</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
521	<p>«41. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом мають право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо такого об'єкту та укладання з гарантованим покупцем договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>укладається, змінюється або припиняється договір; індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України визначений сторонами у договорі; допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається; порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга; умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності). дату початку надання послуги за договором; строк дії договору. Регулятор вносить відповідну інформацію до реєстру об'єктів електроенергетики та генеруючих установок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії.»;</p> <p>-449- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "«4-1. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом, мають право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця щодо такого об'єкта.</p> <p>У разі виключення з балансуєної групи гарантованого покупця всіх об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва</p>	Відхилено	<p>4¹. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом, мають право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо такого об'єкту та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>У разі виключення з балансуєної групи гарантованого покупця всіх об'єктів електроенергетики або черг їх</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>(пускових комплексів) суб'єкт господарювання приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця в цілому або їх припинення (розірвання).</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєчій групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), має право укласти з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел щодо таких об'єктів."</p> <p>-450- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>4¹. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) та здійснюють її продаж за "зеленим" тарифом, мають право виключити з балансуєчій групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо такого об'єкту та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>У разі виключення з балансуєчій групи гарантованого покупця всіх об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єкт господарювання приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом в цілому або його припинення (розірвання).</p>	<p>Враховано частково</p>	<p>будівництва (пускових комплексів) суб'єкт господарювання приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом в цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєчій групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), має право укласти з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо таких об'єктів. Договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на підставі типового договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, форма якого затверджується Регулятором.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, які виключили з балансуєчій групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), договір про надання послуги за механізмом ринкової премії укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії".</p> <p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), має право укласти з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел щодо таких об'єктів. Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на підставі типового договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Форма типового договору затверджується Регулятором.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, які виключили з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії".</p> <p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником,</p>		<p>правилами функціонування балансуєної групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф або його припинення (розірвання).</p> <p>У разі подання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю заяви про виключення з балансуєної групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) шляхом призупинення дії договору між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, тимчасово призупиняється дія договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця в частині взаємовідносин стосовно такого об'єкту (об'єктів) включаючи, але не виключно, оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця, та дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої таким об'єктом (об'єктами), та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо такого об'єкту.</p> <p>При повторному включенні об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), якому встановлено "зелений" тариф, до балансуєної групи гарантованого покупця дія договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим"</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>якому встановлено "зелений" тариф або його припинення (розірвання).</p> <p>У разі подання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю заяви про виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) шляхом призупинення дії договору між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, тимчасово призупиняється дія договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця в частині взаємовідносин стосовно такого об'єкта (об'єктів) включаючи, але не виключно, оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця, та дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої таким об'єктом (об'єктами), та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо такого об'єкта.</p> <p>При повторному включенні об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), якому встановлено "зелений" тариф, до балансуєючої групи гарантованого покупця дія договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця поновлюється щодо такого об'єкта.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом</p>		<p>тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця поновлюється щодо такого об'єкта.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про призупинення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу).</p> <p>Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу).</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця, та виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних об'єктів електроенергетики</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>господарювання заяви про призупинення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу).</p> <p>Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів гарантованому покупцю щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу).</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця або його припинення (розірвання), виконання зобов'язань за ними здійснюється відповідно до таких договорів та чинного законодавства.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця, та виключення з балансуєчій групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) для суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими</p>		<p>або черг їх будівництва (пускових комплексів) для суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєчій групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, має право звернутись до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення (поновлення) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в укладенні (поновленні) зазначеного договору.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед виробниками а також виконання суб'єктом господарювання зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>гідроелектростанціями), або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєчої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, та не уклав договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у будь-який час має право звернутись до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення (поновлення) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в укладенні (поновленні) зазначеного договору.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед виробниками а також виконання суб'єктом господарювання зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до норм цього Закону за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та</p>		<p>небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до норм цього Закону за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця здійснюється за умови підписання первинних бухгалтерських документів за періоди, що передують даті призупинення дії або припинення (розірвання) зазначених договорів.</p> <p>Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), якому встановлено "зелений" тариф щодо такого об'єкту (об'єктів) електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів) та які уклали договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел не мають права повторного укладання або відновлення призупиненого договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф щодо такого об'єкту (об'єктів) електроенергетики або черги їх будівництва (пускових комплексів).</p> <p>-451- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту — щодо запропонованої редакції частини 4-1 статті 71 Закону, викласти зміни до частини 4-1 у такій редакції:</p> <p>«4-1. Суб'єкти господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), які здійснюють продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом мають право виключити з балансуєчої групи гарантованого покупця об'єкт електроенергетики або чергу його будівництва (пусковий комплекс) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо такого об'єкту.</p> <p>У разі виключення з балансуючої групи гарантованого покупця всіх об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єкт господарювання приймає рішення про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом в цілому або його припинення (розірвання).</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), має право укласти з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел щодо таких об'єктів.</p> <p>Договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії укладається на підставі типового договору, форма якого затверджується Регулятором.</p> <p>Для суб'єктів господарювання, які виключили з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкт електроенергетики або чергу його будівництва (пусковий комплекс), договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії".</p> <p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>енергії та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, на підставі відповідних заяв суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії на таких об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договору між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф або його припинення (розірвання).</p> <p>Заява про виключення та включення об'єкту електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), якому встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця подається не частіше одного разу на рік до першого числа вересня року, що передує року, з якого відбувається таке виключення чи включення з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Виключення та включення об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється з першого числа першого місяця року наступного за роком подання такої заяви, за умови дотримання вимог попереднього абзацу.</p> <p>У разі подання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю заяви про виключення з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) шляхом призупинення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, тимчасово призупиняється дія договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця в частині</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>взаємовідносин стосовно такого об'єкту включаючи, але не виключно, оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, та дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої таким об'єктом та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо такого об'єкту.</p> <p>При повторному включенні об'єкта електроенергетики або черг його будівництва (пускового комплексу), якому встановлено "зелений" тариф, до балансуючої групи гарантованого покупця дія договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця поновлюється щодо такого об'єкту, а дія договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії у випадку якщо такий договір укладався призупиняється.</p> <p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, здійснюється з першого дня першого місяця року наступного за роком подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про призупинення дії договору щодо об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) за умови дотримання строків подання такої заяви.</p> <p>Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця та призупинення договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії у випадку якщо такий договір</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>укладався здійснюється з першого дня першого місяця року наступного за роком подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів гарантованому покупцю щодо об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) за умови дотримання строків подання такої заяви.</p> <p>Призупинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця або його припинення (розірвання) та виконання зобов'язань за ними здійснюється відповідно до таких договорів та чинного законодавства.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, та виключення з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) для суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) шляхом припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим"</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця, у будь-який час має право звернутись до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в укладенні зазначеного договору.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця, зокрема щодо здійснення гарантованим покупцем розрахунків перед виробниками а також виконання суб'єктом господарювання зобов'язань щодо купівлі та оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця/відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до норм цього Закону за всі розрахункові періоди протягом періоду перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця.»</p>		
522	<p>Договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на підставі типового договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Форма типового договору затверджується Регулятором.</p>			
523		-452- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>Для суб'єктів господарювання, які уклали з гарантованим покупцем договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії".</p>	<p>Викласти у такій редакції: "Для суб'єктів господарювання, які виключили з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси), договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел укладається на строк дії "зеленого" тарифу, встановленого Законом України "Про альтернативні джерела енергії"."</p>		
524	<p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії та правилами функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договору між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф або договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>-453- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєючої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткових угод про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання)."</p>	Відхилено	
525	<p>У разі подання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю заяви про виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), для якого встановлено "зелений" тариф, тимчасово призупиняється дія договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця в частині взаємовідносин стосовно такого об'єкту (об'єктів) включаючи, але не</p>	<p>-454- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "У разі подання суб'єктом господарювання гарантованому покупцю заяви про виключення з балансуєючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) шляхом призупинення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф,</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	виключно, оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, та дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої таким об'єктом (об'єктами) та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо такого об'єкту.	тимчасово призупиняється дія договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця в частині взаємовідносин стосовно такого об'єкту (об'єктів) включаючи, але не виключно, оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, та дія договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом в частині виконання сторонами зобов'язань з купівлі-продажу електричної енергії, виробленої таким об'єктом (об'єктами), та оплати внесків для створення спеціального фонду гарантованого покупця щодо такого об'єкту."		
526	При повторному включенні об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), якому встановлено "зелений" тариф, до балансуючої групи гарантованого покупця дія договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця поновлюється щодо такого об'єкту, а дія договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел призупиняється.	-455- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "При повторному включенні об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), якому встановлено "зелений" тариф, до балансуючої групи гарантованого покупця дія договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця поновлюється щодо такого об'єкту. У разі повторного включення об'єкту (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), щодо якого суб'єктом господарювання укладено договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, дія такого договору призупиняється."	Враховано редакційно	
527	Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
528	<p>гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про призупинення дії договорів щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу).</p> <p>Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця та призупинення договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів гарантованому покупцю щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу).</p>	<p>-456- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця та призупинення договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (разі його укладення) здійснюється з першого дня календарного місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання гарантованому покупцю суб'єктом господарювання заяви про поновлення дії договорів гарантованому покупцю щодо об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу)."</p>	Відхилено	
529	<p>Призупинення дії зазначених договорів та виконання зобов'язань за ними здійснюється відповідно до таких договорів та чинного законодавства.</p>	<p>-457- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця або їх припинення (розірвання), виконання зобов'язань за ними здійснюється відповідно до таких договорів та чинного законодавства."</p>	Відхилено	
530	<p>Призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, та виключення з балансуючої групи гарантованого покупця об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання</p>	<p>-458- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь в балансуючій групі гарантованого покупця, та виключення з балансуючої групи гарантованого покупця</p>	Враховано частково	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) для суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p>	<p>об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) не є підставою для припинення дії "зеленого" тарифу та визнання такою, що втратила чинність (скасування), постанови про затвердження "зеленого" тарифу для відповідних об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) для суб'єкта господарювання, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), або продовження строку дії відповідного "зеленого" тарифу.</p> <p>Суб'єкт господарювання, який виключив з балансуєчої групи гарантованого покупця об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) та не уклав договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у будь-який час, але не раніше встановленого Законом строку для поновлення дії договорів, має право звернутись до гарантованого покупця із заявою про повторне укладення (поновлення дії) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в укладенні (поновленні дії) зазначених договорів.</p> <p>Призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за зеленим тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця не звільняє сторони від належного виконання зобов'язань, які виникли протягом періоду</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
531	<p>5. Суб'єкти господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладають з гарантованим покупцем договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>перебування в балансуєчій групі гарантованого покупця." -459- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту — щодо запропонованої редакції частини 5 статті 71 Закону, викласти зміни до частини 5 у такій редакції:</p> <p>«5. Суб'єкти господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладають з гарантованим покупцем договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії.</p> <p>Договір повинен передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу) в експлуатацію протягом 18 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 24 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, з урахуванням особливостей, визначених статтею 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p> <p>Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приєднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передач або кодексу систем розподілу, та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або</p>	Відхилено	<p>5. Суб'єкти господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до статті 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладають з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Зобов'язання гарантованого покупця за договором підтримки виробника за механізмом ринкової премії, виникають з першого числа місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано гарантованому покупцю зазначені документи.</p> <p>У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документи, передбачені абзацом п'ятим цієї частини, протягом строку, передбаченого статтею 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладений договір є недійсним.</p> <p>Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та типовий договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії мають передбачати право суб'єкта господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договором підтримки виробника за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.</p> <p>У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єкт господарювання, який за</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії одночасно зобов'язуються сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.</p> <p>Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору підтримки виробника за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання суб'єктом господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.</p> <p>Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором.</p> <p>Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, або договір підтримки виробника за механізмом ринкової премії та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період.</p> <p>Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
532	<p>Договір повинен передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) в експлуатацію протягом 18 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 24 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, з урахуванням особливостей, визначених статтею 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p>	<p>використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі. Контроль за використанням коштів спеціального фонду гарантованого покупця здійснює Регулятор.»</p>		<p>Договір повинен передбачати зобов'язання суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, щодо будівництва та введення об'єкта електроенергетики або черги їх будівництва (пускового комплексу) в експлуатацію протягом 18 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців - для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії, з урахуванням особливостей, визначених статтею 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії".</p>
533	<p>Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передач або кодексу систем розподілу, та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Зобов'язання гарантованого покупця за договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, виникають з першого числа місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано гарантованому покупцю зазначені документи.</p>			<p>Суб'єкт господарювання надає гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання послуги з приднання об'єкта електроенергетики чи черги його будівництва (пускового комплексу) до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог кодексу системи передач або кодексу систем розподілу, та сертифікат, що підтверджує готовність об'єкта до експлуатації, або декларацію про готовність об'єкта до експлуатації. Зобов'язання гарантованого покупця за договором про надання послуги за механізмом ринкової премії, виникають з першого числа місяця, що йде наступним за місяцем у якому суб'єктом господарювання було надано гарантованому покупцю зазначені документи.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
534	У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документи, передбачені абзацом п'ятим цієї частини, протягом строку, передбаченого статтею 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладений договір є недійсним.			У разі якщо суб'єкт господарювання не надав документи, передбачені абзацом п'ятим цієї частини, протягом строку, передбаченого статтею 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", укладений договір є недійсним.
535	Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та типовий договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії мають передбачати право суб'єкта господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договором виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.	-460- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У підпункті 24 пункту 2 абзац 24 виключити.	Відхилено	Типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та типовий договір про надання послуги за механізмом ринкової премії мають передбачати право суб'єкта господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкта господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору обрати порядок вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови що такий суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, та суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, є підприємством з іноземними інвестиціями в розумінні Господарського кодексу України.
536	У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору виробника	-461- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У підпункті 24 пункту 2 абзац 25 виключити.	Відхилено	У разі обрання зазначеного порядку вирішення спорів суб'єкт господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єкт господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, під час укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим"

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії одночасно зобов'язуються сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.			тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії одночасно зобов'язуються сплачувати на користь гарантованого покупця внески для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.
537	Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. Незалежно від використання суб'єктом господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.	-462- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У підпункті 24 пункту 2 абзац 26 виключити.	Відхилено	Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються протягом дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або договору про надання послуги за механізмом ринкової премії. Незалежно від використання суб'єктом господарювання, якому встановлено "зелений" тариф, або суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі сплачені внески платнику не повертаються.
538	Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором.	-463- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У підпункті 24 пункту 2 абзац 27 виключити.	Відхилено	Внески для створення спеціального фонду гарантованого покупця сплачуються платниками періодично, але не менше одного разу на квартал, у строки та в розмірі, що затверджуються Регулятором.
539	Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об'єкті електроенергетики або через будівництва (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, або договір виробника про надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період.	-464- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У підпункті 24 пункту 2 абзац 28 виключити.	Відхилено	Розмір внесків визначається Регулятором як частина чистого доходу платника внесків від його діяльності з виробництва електричної енергії на об'єкті електроенергетики або через будівництва (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладений відповідний договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, або договір про надання послуги за механізмом ринкової премії та не може перевищувати 1 відсотка чистого доходу платника внеску від його діяльності на відповідному об'єкті за попередній звітний період.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
540	<p>Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі. Контроль за використанням коштів спеціального фонду гарантованого покупця здійснює Регулятор.</p>	<p>-465- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>У підпункті 24 пункту 2 абзац 29 виключити.</p>	Відхилено	<p>Кошти спеціального фонду гарантованого покупця мають цільовий характер та можуть використовуватися виключно для здійснення витрат гарантованого покупця на вирішення спорів в арбітражі. Контроль за використанням коштів спеціального фонду гарантованого покупця здійснює Регулятор.</p>
541	<p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця.</p>	<p>-466- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження) об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>Відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця здійснюється виробником, якому встановлено «зелений» тариф та об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що входять до балансуєної групи гарантованого покупця здійснюється шляхом оплати послуги з врегулювання небалансу електричної енергії, що спричинений виробником (крім виконання команд оператора системи передачі на</p>	Відхилено	<p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до цього Закону та договору про участь в балансуєній групі гарантованого покупця.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>зменшення навантаження), з урахуванням норм визначених пунктом 11 Розділу XVII цього Закону.</p> <p>Визначення вартості послуги з врегулювання небалансу електричної енергії, що відшкодовується виробником, якому встановлено «зелений» тариф, об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів якого входять до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється гарантованому покупцю з урахуванням норм частини другої та шостої статті 65 цього Закону в межах відхилень фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого продавця від його прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії, з урахуванням норм визначених цим пунктом та пунктом 11 Розділу XVII цього Закону.</p> <p>-467- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту — щодо пропонованої редакції частини 6 статті 71 Закону, викласти зміни до частини 6 у такій редакції:</p> <p>«6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), який включений до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пускового комплексу), яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
542	<p>7. З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 91, 92, 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця відповідно до частини 41 статті 71 цього Закону, суб'єкт господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробник електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, може укласти із споживачем, електропостачальником або трейдером договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>відповідно до цього Закону та договору про участь в балансуєючій групі гарантованого покупця.»</p> <p>-468- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту — щодо запропонованої редакції частини 7 статті 71 Закону, викласти зміни до частини 7 у такій редакції:</p> <p>«7. З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 91, 92, 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця відповідно до частини 41 статті 71 цього Закону, суб'єкт господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), або виробник електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги його будівництва (пускового комплексу), що використовує альтернативні джерела енергії, може укласти із споживачем, електропостачальником або трейдером договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з</p>	Відхилено	<p>7. З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії для виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 9¹, 9², 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця відповідно до частини 4¹ статті 71 цього Закону, суб'єкт господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його (пусковому комплексі), що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу), або виробник електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги будівництва (пускового комплексу), що використовує альтернативні джерела енергії, може укласти із споживачем, електропостачальником або трейдером договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>альтернативних джерел енергії, та його виконання не впливає на операції з купівлі-продажу та/або постачання електричної енергії, що здійснюються сторонами договору на ринку електричної енергії.</p> <p>Не дозволяється укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), що використовує альтернативні джерела енергії, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії, до яких застосовується стимулювання, передбачене статтями 91, 92, 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєної групи гарантованого покупця відповідно до частини 41 статті 71 цього Закону.</p> <p>Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, повинен визначати:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) об'єкт електроенергетики або чергу його будівництва (пусковий комплекс) щодо якого укладається договір суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію з альтернативних джерел, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел; 2) індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України; 3) допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається; 		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>4) порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;</p> <p>5) періодичність надання послуги;</p> <p>6) порядок визначення вартості послуги;</p> <p>7) порядок здійснення оплати послуг за договором;</p> <p>8) зобов'язання суб'єкта господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексу), щодо будівництва та введення в експлуатацію такого об'єкта електроенергетики або черги його будівництва електричної станції (пускового комплексу) у термін, встановлений договором;</p> <p>9) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;</p> <p>10) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>11) дата початку надання послуги за договором;</p> <p>12) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення;</p> <p>13) інші умови за згодою сторін договору.</p> <p>Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, додатково може передбачати умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p> <p>Загальний обсяг електричної енергії за одним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва електричної станції (пусковим комплексом) щодо якого надається послуга із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, незалежно від</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>кількості укладених зі споживачами, електропостачальниками або трейдерами договорів про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію вироблену з альтернативних джерел, щодо такого об'єкта, не може перевищувати обсяг електричної енергії, відпущений у відповідному періоді таким об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва електричної станції (пусковим комплексом).</p> <p>Зобов'язання з надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, виникають у сторін договору з дати, визначеної у договорі, але не раніше дати здійснення виробником електричної енергії першої операції з продажу на ринку електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладено договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається на строк не менше одного року з дати початку надання послуги за договором.</p> <p>Про укладення, внесення змін або припинення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, сторони самостійно повідомляють оператора системи передачі та Регулятора протягом п'яти робочих днів з дати укладення, внесення змін або припинення договору.</p> <p>Повідомлення повинно містити інформацію про:</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>дату укладення, внесення змін або припинення договору;</p> <p>сторони договору та їх реквізити;</p> <p>об'єкт електроенергетики або чергу його будівництва (пусковий комплекс), щодо якого укладається, змінюється або припиняється договір;</p> <p>індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України визначений сторонами у договорі;</p> <p>допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;</p> <p>порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;</p> <p>умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності).</p> <p>дату початку надання послуги за договором;</p> <p>строк дії договору.</p> <p>Регулятор вносить відповідну інформацію до реєстру об'єктів електроенергетики та генеруючих установок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії.»</p>		
543	<p>Укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, та його виконання не впливає на операції з купівлі-продажу та/або постачання електричної енергії, що здійснюються сторонами договору на ринку електричної енергії.</p>			<p>Укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, та його виконання не впливає на операції з купівлі-продажу та/або постачання електричної енергії, що здійснюються сторонами договору на ринку електричної енергії.</p>
544	<p>Не дозволяється укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з</p>			<p>Не дозволяється укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію,</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	альтернативних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії, до яких застосовується стимулювання, передбачене статтями 91, 92, 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до частини 41 статті 71 цього Закону.			вироблену з альтернативних джерел енергії, суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), що використовує альтернативні джерела енергії, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії, до яких застосовується стимулювання, передбачене статтями 9¹, 9², 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", крім виробників, об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця відповідно до частини 4¹ статті 71 цього Закону.
545	Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, повинен визначати:			Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, повинен визначати:
546	1) об'єкт електроенергетики або чергу будівництва електричної станції (пусковий комплекс) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладається договір суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію з альтернативних джерел, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел;			1) об'єкт електроенергетики або чергу будівництва електричної станції (пусковий комплекс) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладається договір суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію з альтернативних джерел, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел;
547	2) індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України;			2) індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України;
548	3) допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;			3) допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;
549	4) порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;			4) порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
550	5) періодичність надання послуги;			5) періодичність надання послуги;
551	6) порядок визначення вартості послуги;			6) порядок визначення вартості послуги;
552	7) порядок здійснення оплати послуг за договором;			7) порядок здійснення оплати послуг за договором;
553	8) зобов'язання суб'єкта господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексу) об'єкта електроенергетики, щодо будівництва та введення в експлуатацію такого об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики у термін, встановлений договором;			8) зобов'язання суб'єкта господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексу), щодо будівництва та введення в експлуатацію такого об'єкта електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики у термін, встановлений договором;
554	9) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;			9) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;
555	10) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;			10) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;
556	11) дата початку надання послуги за договором;			11) дата початку надання послуги за договором;
557	12) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення;			12) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення;
558	13) інші умови за згодою сторін договору.			13) інші умови за згодою сторін договору.
559	Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, додатково може передбачати умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.			Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, додатково може передбачати умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
560	Загальний обсяг електричної енергії за одним об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики, щодо якого надається			Загальний обсяг електричної енергії за одним об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом), щодо якого надається послуга із забезпечення стабільності ціни

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
561	<p>послуга із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, незалежно від кількості укладених зі споживачами, електропостачальниками або трейдерами договорів про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію вироблену з альтернативних джерел, щодо такого об'єкта, не може перевищувати обсяг електричної енергії, відпущений у відповідному періоді таким об'єктом електроенергетики або чергою будівництва електричної станції (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики.</p> <p>Зобов'язання з надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, виникають у сторін договору з дати, визначеної у договорі, але не раніше дати здійснення виробником електричної енергії першої операції з продажу на ринку електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладено договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається на строк не менше одного року з дати початку надання послуги за договором.</p>			<p>на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, незалежно від кількості укладених зі споживачами, електропостачальниками або трейдерами договорів про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію вироблену з альтернативних джерел, щодо такого об'єкта, не може перевищувати обсяг електричної енергії, відпущений у відповідному періоді таким об'єктом електроенергетики або чергою його будівництва (пусковим комплексом).</p> <p>Зобов'язання з надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, виникають у сторін договору з дати, визначеної у договорі, але не раніше дати здійснення виробником електричної енергії першої операції з продажу на ринку електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі його будівництва (пусковому комплексі), щодо якого укладено договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, укладається на строк не менше одного року з дати початку надання послуги за договором.</p>
562	<p>Про укладення, внесення змін або припинення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, сторони самостійно повідомляють оператора системи передачі та Регулятора протягом п'яти робочих днів з дати</p>			<p>Про укладення, внесення змін або припинення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел енергії, сторони самостійно повідомляють оператора системи передачі та Регулятора протягом</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	укладення, внесення змін або припинення договору.			п'яти робочих днів з дати укладення, внесення змін або припинення договору.
563	Повідомлення повинно містити інформацію про:			Повідомлення повинно містити інформацію про:
564	дату укладення, внесення змін або припинення договору;			дату укладення, внесення змін або припинення договору;
565	сторони договору та їх реквізити;			сторони договору та їх реквізити;
566	об'єкт електроенергетики або чергу будівництва електричної станції (пусковий комплекс) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладається, змінюється або припиняється договір;			об'єкт електроенергетики або чергу його будівництва (пусковий комплекс), щодо якого укладається, змінюється або припиняється договір;
567	індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України визначений сторонами у договорі;			індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України визначений сторонами у договорі;
568	допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;			допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;
569	порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;			порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга;
570	умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності).			умови передачі виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у разі їх наявності).
571	дату початку надання послуги за договором;			дату початку надання послуги за договором;
572	строк дії договору.			строк дії договору.
573	Регулятор вносить відповідну інформацію до реєстру об'єктів електроенергетики та генеруючих установок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії»;			Регулятор вносить відповідну інформацію до реєстру об'єктів електроенергетики та генеруючих установок активних споживачів, що використовують альтернативні джерела енергії для виробництва електричної енергії»;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
574	у частині дев'ятій слова «частиною сьомою» замінити словами «частиною восьмою»;			у частині дев'ятій слова «частиною сьомою» замінити словами «частиною восьмою»;
575	доповнити частиною десятою такого змісту:			доповнити частиною десятою такого змісту:
576	«10. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані зареєструвати відповідні об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України»;	<p>-469- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Викласти у такій редакції: "10. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, та виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані зареєструвати відповідні об'єкти електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пускові комплекси) для отримання гарантій походження, виданих на електричну енергію, вироблену з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України."</p> <p>-470- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>10. Будівництво, капітальний ремонт, реконструкція, реставрація, технічне переоснащення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики та яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для зміни розміру «зеленого» тарифу, скасування або припинення дії "зеленого" тарифу для таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва електричної станції (пускового комплексу).</p> <p>-471- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 24 пункту 2 розділу I законопроекту — щодо запропонованої редакції нової частини 10 статті 71 Закону, викласти зміни до частини 10 у такій редакції: «10. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, та виробники,</p>	Відхилено	"10. Будівництво, капітальний ремонт, реконструкція, реставрація, технічне переоснащення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів) суб'єктами господарювання, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, без збільшення встановленої потужності об'єкта електроенергетики та яким встановлено «зелений» тариф, не є підставою для зміни розміру «зеленого» тарифу, скасування або припинення дії "зеленого" тарифу для таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва електричної станції (пускового комплексу)."
			Враховано	
			Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
577		<p>які за результатами аукціону набули право на підтримку, зобов'язані зареєструвати відповідні об'єкти електроенергетики або черги їх будівництва (пускові комплекси) для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.»</p> <p>-472- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>1. Учасники ринку, у тому числі оператори малих систем розподілу, які порушили нормативно-правові акти, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, несуть відповідальність згідно із законом.</p> <p>... 4. Регулятор у разі скоєння правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів), у тому числі операторів малих систем розподілу, у таких розмірах:</p> <p>... 4) від 5 тисяч до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню, у тому числі операторів малих систем розподілу;</p> <p>... г) за відмову в доступі до системи передачі або системи розподілу в непередбачених законом випадках, відмову у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу, у тому числі малої системи розподілу, з підстав, не передбачених Законом України "Про ринок електричної енергії", залишення оператором системи передачі або оператором системи розподілу, а також оператором</p>	Відхилено	<p>у статті 77:</p> <p>підпункт "г" пункту 4 частини четвертої викласти в такій редакції:</p> <p>"г) за відмову в доступі до системи передачі або системи розподілу в непередбачених законом випадках, відмову у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу, з підстав, не передбачених Законом України "Про ринок електричної енергії", залишення оператором системи передачі, оператором системи розподілу, або оператором малої системи розподілу, заяви про приєднання електроустановки замовника до системи передачі, системи розподілу, або малої системи розподілу, з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмову у її прийнятті;"</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
578	25) у розділі XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ	<p>малої системи розподілу, заяви про приєднання електроустановки замовника до системи передачі або системи розподілу, у тому числі оператора малої системи розподілу, з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмову у її прийнятті;</p> <p>... 5) від 1 тисячі до 10 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню, у тому числі операторів малих систем розподілу: ...</p> <p>-473- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#</p> <p>у статті 77:</p> <p>підпункт "г" пункту 4 частини четвертої викласти в такій редакції:</p> <p>"г) за відмову в доступі до системи передачі або системи розподілу в непередбачених законом випадках, відмову у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі або системи розподілу, з підстав, не передбачених Законом України "Про ринок електричної енергії", залишення оператором системи передачі, оператором системи розподілу, або оператором малої системи розподілу, заяви про приєднання електроустановки замовника до системи передачі, системи розподілу, або малої системи розподілу, з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмову у її прийнятті;"</p> <p>У підпункті 25 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до розділу XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ Закону)</p> <p>«пункт 9 після абзацу другого доповнити новим абзацом такого змісту: «Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого</p>	Враховано та інші члени Комітету	<p>25) у розділі XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ</p> <p>пункт 9 після абзацу другого доповнити новим абзацом такого змісту: «Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку "на добу наперед" не застосовується до імпортерів.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку "на добу наперед" не застосовується до імпортерів...».</p> <p>...доповнити абзацом такого змісту: "у пункті 9¹ слова та цифри "01 липня 2023 року" замінити словами та цифрами "01 липня 2024 року"."</p> <p>... У підпункті 25 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до розділу XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ Закону) абзац третій викласти в такій редакції: «11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги будівництва (пусковий комплекс) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:» абзац п'ятнадцятий викласти в такій редакції: ... Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги будівництва (пусковий комплекс) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить: ... У підпункті 25 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до розділу XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
579		<p>ПОЛОЖЕННЯ Закону) абзаци 21-27 виключити.</p> <p>..... У Законі України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (Відомості Верховної Ради, 2016, № 51, ст.833 із наступними змінами): У статті 19:</p> <p>...2) абзац другий пункту 1 частини першої статті 2 викласти в такій редакції: "діяльності з виробництва, передачі, розподілу, розподілу малими системи розподілу, постачання електричної енергії, зберігання енергії;"</p> <p>... Пункт 3 частини 7 викласти в такій редакції:</p> <p>3) обґрунтоване звернення суб'єктів господарювання та споживачів про порушення суб'єктом природної монополії, оператором малої системи розподілу, законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж та/або порушення ліцензійних умов;</p> <p>... Пункт 5 частини 8 викласти в такій редакції:</p> <p>5) обґрунтоване звернення суб'єкта господарювання або споживача про порушення суб'єктом природної монополії, оператором малої системи розподілу, законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж, мереж централізованого водопостачання та/або водовідведення, порушення ліцензійних умов та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення ліцензійних умов;</p> <p>-474- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>9¹. До 01 липня 2024 року вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яка надається гарантованим покупцем, визначається з урахуванням різниці між доходами та</p>	Враховано редакційно	у пункті 9 ¹ слова та цифри "01 липня 2023 року" замінити словами та цифрами "01 липня 2024 року".

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем покладених на нього Кабінетом Міністрів України спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (крім спеціальних обов'язків для забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії), відповідно до цього Закону.</p>		
580	пункт 11 викласти в такій редакції:			пункт 11 викласти в такій редакції:
581	<p>«11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пусковий комплекс) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:</p>	<p>-475- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 25 пункту 2 розділу I законопроекту — щодо запропонованої редакції пункту 11 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення», викласти зміни до пункту 11 у такій редакції:</p> <p>«11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків; з 1 січня 2021 року - 10 відсотків; з 1 січня 2022 року - 20 відсотків; з 1 січня 2023 року - 30 відсотків; з 1 січня 2024 року - 40 відсотків; з 1 січня 2025 року - 50 відсотків; з 1 січня 2026 року - 60 відсотків; з 1 січня 2027 року - 70 відсотків; з 1 січня 2028 року - 80 відсотків; з 1 січня 2029 року - 90 відсотків; з 1 січня 2030 року - 100 відсотків. <p>Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт</p>	Відхилено	<p>«11. Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги будівництва (пусковий комплекс) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких не перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс), яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків; з 1 січня 2021 року - 50 відсотків; з 1 січня 2022 року - 100 відсотків <p>До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують енергію вітру, та включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 10 відсотків.</p> <p>До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують енергію сонячного випромінювання, та включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		відпуску електричної енергії такого об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 5 відсотків.		
582	до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;			до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;
583	з 1 січня 2021 року - 10 відсотків;			з 1 січня 2021 року - 10 відсотків;
584	з 1 січня 2022 року - 20 відсотків;			з 1 січня 2022 року - 20 відсотків;
585	з 1 січня 2023 року - 30 відсотків;			з 1 січня 2023 року - 30 відсотків;
586	з 1 січня 2024 року - 40 відсотків;			з 1 січня 2024 року - 40 відсотків;
587	з 1 січня 2025 року - 50 відсотків;			з 1 січня 2025 року - 50 відсотків;
588	з 1 січня 2026 року - 60 відсотків;			з 1 січня 2026 року - 60 відсотків;
589	з 1 січня 2027 року - 70 відсотків;			з 1 січня 2027 року - 70 відсотків;
590	з 1 січня 2028 року - 80 відсотків;			з 1 січня 2028 року - 80 відсотків;
591	з 1 січня 2029 року - 90 відсотків;			з 1 січня 2029 року - 90 відсотків;
592	з 1 січня 2030 року - 100 відсотків.			з 1 січня 2030 року - 100 відсотків.
593	Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, суб'єктами господарювання, об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги будівництва електричної станції (пусковий комплекс) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:			Частка відшкодування гарантованому покупцю суб'єктами господарювання, об'єкт (об'єкти) електроенергетики або черги будівництва (пусковий комплекс) яких включені до балансуєної групи гарантованого покупця, та здійснюють продаж електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, встановлена потужність яких перевищує 1 МВт, за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця становить:
594	до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;			до 31 грудня 2020 року - 0 відсотків;
595	з 1 січня 2021 року - 50 відсотків;			з 1 січня 2021 року - 50 відсотків;
596	з 1 січня 2022 року - 100 відсотків			з 1 січня 2022 року - 100 відсотків
597	До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах			До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
598	<p>електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують енергію вітру, та включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 10 відсотків.</p> <p>До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують енергію сонячного випромінювання, та включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 5 відсотків»;</p>			<p>електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують енергію вітру, та включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 10 відсотків.</p> <p>До 31 грудня 2029 року відшкодування суб'єктом господарювання, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що використовують енергію сонячного випромінювання, та включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії такого об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг їх будівництва (пускового комплексу) від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 5 відсотків»;</p>
599		<p>-476- Н.д. Дубінський О. А. (р.к. №300)</p> <p>доповнити пунктом 11⁻³ в такій редакції: «11⁻³. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, ціна (тариф) на електричну енергію для побутових споживачів, не підлягає збільшенню від ціни (тарифу), що застосовувалася у відносинах між</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		постачальниками та побутовими споживачами станом на 1 січня 2023 року»;		
600	доповнити пунктом ¹³⁴ в такій редакції:			
601	«13 ⁴ . Споживачі, засоби вимірювальної техніки яких не відповідають мінімальним вимогам до класу точності та функціональності засобів вимірювальної техніки у складі вузлів обліку, мінімальні вимоги до яких встановлені Регулятором та діяли станом на 31.12.2021, не пізніше 31.12.2026, зобов'язані привести засоби вимірювальної техніки у відповідність до мінімальних вимог до класу напруги та функціональності засобів вимірювальної техніки у складі вузлів обліку, що використовуються під час проектування нового будівництва, модернізації, реконструкції, технічного переоснащення або капітального ремонту електроустановок, а також при встановленні та заміні засобів вимірювальної техніки, у залежності від рівня напруги та потужності для точок комерційного обліку, що були встановлені Регулятором та діяли станом на 31.12.2021, у строк до:			
602	31.12.2024 – для споживачів приєднаних по третьому або четвертому рівню напруги;	-477- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) 31.12.2024 – для споживачів приєднаних по третьому або четвертому класі напруги;	Відхилено	
603	31.12.2025 – для споживачів приєднаних по другому рівню напруги;	-478- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) 31.12.2025 – для споживачів приєднаних по другому класі напруги;	Відхилено	
604	31.12.2026 – для споживачів приєднаних по першому рівню напруги та приєднана активна потужність яких перевищує 150кВт.	-479- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) 31.12.2026 – для споживачів приєднаних по першому класі напруги та приєднана активна потужність яких перевищує 150кВт.	Відхилено	
605	При приведенні у відповідність засобів вимірювальної техніки згідно вимог абзацу 1 цього пункту, споживачі мають право використовувати засоби вимірювальної			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
606	техніки вищого класу точності та функціональності».	<p>-480- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Підпункт 25 пункту 2 доповнити абзацом такого змісту:</p> <p>«доповнити пунктом 13-5 в такій редакції:</p> <p>Для активних споживачів, які є приватними домогосподарствами, що отримали право на купівлю-продаж електроенергії за “зеленим” тарифом за правилами, визначеними статтею 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», укладання договорів купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок до 1 січня 2025 року є добровільним.»;</p>	Відхилено	
		<p>-481- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У підпункті 25 пункту 2 розділу I законопроекту (зміни до розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону) доповнити новими абзацами такого змісту:</p> <p>«пункт 17 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«до 01 вересня 2023 року провести конкурс з визначення номінованого оператора ринку (номінованих операторів ринку).» »</p> <p>«доповнити новими пунктами 20-1 та 20-2 такого змісту:</p> <p>«20-1. Номінованому оператору ринку до 01 липня 2023 року здійснити розробку та впровадження програмного комплексу спроможного забезпечити об’єднання ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з ринком «на добу наперед» та внутрішньодобовим ринком суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема щодо розробки та підтримання алгоритмів, систем і процедур необхідних для функціонування об’єднаних ринків «на добу наперед» і внутрішньодобових ринків.</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>20-2. У випадку провадження діяльності оператора ринку на ринку електричної енергії декількома юридичними особами, операторам ринку здійснити впровадження програмного комплексу спроможного забезпечити функціонування єдиного ринку «на добу наперед» та єдиного внутрішньодобового ринку.»»</p>		
607	<p>3. У Законі України «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (Відомості Верховної Ради, 2019, № 23, ст.89 із наступними змінами):</p>			<p>3. У Законі України «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (Відомості Верховної Ради, 2019, № 23, ст.89 із наступними змінами):</p>
608	<p>У прикінцевих та перехідних положеннях</p>			<p>У прикінцевих та перехідних положеннях</p>
609	<p>1) пункт 3 виключити;</p>			<p>1) пункт 3 виключити;</p>
610	<p>2) абзаци третій та п'ятий пункту 5 виключити.</p>			<p>2) абзаци третій та п'ятий пункту 5 виключити.</p>
611	<p>4. У Законі України «Про оренду державного та комунального майна» (Відомості Верховної Ради, 2020, № 4, ст.25 із наступними змінами)</p>			<p>4. У Законі України «Про оренду державного та комунального майна» (Відомості Верховної Ради, 2020, № 4, ст.25 із наступними змінами)</p>
612	<p>Частина другу статті 15 доповнити новим абзацом такого змісту:</p>			<p>Частина другу статті 15 доповнити новим абзацом такого змісту:</p>
613	<p>«переможці аукціону з розподілу квоти підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), проведеного згідно зі статтею 93 Закону України "Про альтернативні джерела енергії", за умовами якого в оренду для будівництва (монтажу) об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, надаються дахи та/або фасади будівель та інших капітальних споруд.».</p>	<p>-482- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Останній абзац пункту 4 після слова «споруд» доповнити словами «у тому числі об'єктів незавершеного будівництва»;</p>	<p>Відхилено</p>	<p>«переможці аукціону з розподілу квоти підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малі гідроелектростанції), проведеного згідно зі статтею 9³ Закону України "Про альтернативні джерела енергії", за умовами якого в оренду для будівництва (монтажу) об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, надаються дахи та/або фасади будівель та інших капітальних споруд.».</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
614	5. У Законі України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (Відомості Верховної Ради, 2016, № 51, ст.833 із наступними змінами):			5. У Законі України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (Відомості Верховної Ради, 2016, № 51, ст.833 із наступними змінами):
615	1) у абзаці другому пункту 1 частини першої після слів «зберігання енергії» доповнити словом «агрегації»;			1) у абзаці другому пункту 1 частини першої після слів «зберігання енергії» доповнити словом «агрегації»;
616				2) абзац другий пункту 1 частини першої статті 2 викласти в такій редакції: "діяльності з виробництва, передачі, розподілу, розподілу малими системи розподілу, постачання електричної енергії, зберігання енергії;"
617	2) частину першу статті 17 доповнити пунктом 19 ¹ такого змісту:	-483- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Абзаци перший та другий підпункту 2) пункту 5 Розділу I виключити	Відхилено	3) частину першу статті 17 доповнити пунктом 19 ¹ такого змісту:
		-484- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Стаття 17. Функції та повноваження Регулятора 1. Для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор: ... 11) контролює додержання ліцензіатами, у тому числі операторами малих систем розподілу, законодавства у відповідній сфері регулювання і ліцензійних умов провадження господарської діяльності та вживає заходів до запобігання порушенням ліцензійних умов і законодавства у відповідній сфері регулювання; ...	Відхилено	
618	«19 ¹) забезпечує функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, видачу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також інтеграцію реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, з реєстрами країн Енергетичного Співтовариства,	-485- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "19-1) забезпечує функціонування реєстру гарантій походження, видачу гарантій походження, а також обмін інформацією між України та реєстрами гарантій походження інших держав та організацій."	Відхилено	«19 ¹) забезпечує функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, видачу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також інтеграцію реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, з реєстрами країн Енергетичного Співтовариства,

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	Європейського Союзу та Організації економічного співробітництва та розвитку;»;			Європейського Союзу та Організації економічного співробітництва та розвитку;»;
619	3) статтю 19 викласти в такій редакції:			3) статтю 19 викласти в такій редакції:
620	«Стаття 19. Особливості здійснення державного контролю на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг	<p>-486- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Стаття 19. Особливості здійснення державного контролю на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг</p> <p>1. Регулятор здійснює державний контроль за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у тому числі операторами малих систем розподілу, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невізних перевірок відповідно до затверджених ним порядків контролю.</p> <p>... 7. Підставою для проведення позапланової виїзної перевірки є:</p> <p>1) подання суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, оператором малої системи розподілу, письмової заяви про здійснення заходу державного контролю;</p> <p>2) обґрунтоване звернення фізичної або юридичної особи про порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, оператором малої системи розподілу, її законних прав;</p> <p>3) обґрунтоване звернення суб'єктів господарювання та споживачів про порушення суб'єктом природної монополії, оператором малої системи розподілу, законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж та/або порушення ліцензійних умов;</p> <p>4) перевірка виконання рішень Регулятора щодо усунення порушень вимог</p>	Відхилено	«Стаття 19. Особливості здійснення державного контролю на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>законодавства, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p> <p>5) перевірка достовірності наданих Регулятору даних у звітності або в інших документах.</p> <p>... 8. Позапланова невідзна перевірка проводиться виключно у приміщенні Регулятора або його територіального органу. Підставою для проведення позапланової невідзна перевірки суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, оператором малої системи розподілу, є:</p> <p>1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації;</p> <p>2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій Регулятором строк або в інших документах;</p> <p>3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора;</p> <p>4) обґрунтоване звернення фізичної або юридичної особи про порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сфері енергетики чи комунальних послуг, оператором малої системи розподілу, її законних прав та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення;</p> <p>5) обґрунтоване звернення суб'єкта господарювання або споживача про порушення суб'єктом природної монополії, оператором малої системи розподілу, законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж, мереж централізованого водопостачання та/або водовідведення, порушення ліцензійних умов</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
621	<p>1. Регулятор здійснює державний контроль за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належать особливої групи споживачів в розумінні Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок відповідно до затверджених ним порядків контролю.</p>	<p>та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення ліцензійних умов;</p> <p>б) виявлення під час аналізу звітності або моніторингу нецільового використання коштів, передбачених встановленою структурою тарифів та/або схваленою інвестиційною програмою. ...</p> <p>-487- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>1. Регулятор здійснює державний контроль за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належать особливої групи споживачів в розумінні Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок відповідно до затверджених ним порядків контролю.</p>	Відхилено	<p>1. Регулятор здійснює державний контроль за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належать особливої групи споживачів в розумінні Закону України «Про ринок електричної енергії», законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок відповідно до затверджених ним порядків контролю.</p>
622		<p>-488- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310)</p> <p>Особливою групою споживачів вважаються юридичні особи, які здійснюють господарську діяльність, використовуючи струмоприймачі першої категорії з надійності електропостачання або які є споживачами та/або власниками електричних мереж і не є оператором системи розподілу, електричні мережі якого використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам та/або активні споживачі (крім побутових споживачів), які встановили генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії, та/або установки зберігання енергії відповідно до статті 58¹ Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>	Відхилено	
623	<p>2. Перевірка проводиться на підставі рішення Регулятора.</p>			<p>2. Перевірка проводиться на підставі рішення Регулятора.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
624	3. Для проведення перевірки створюється комісія з перевірки, що складається не менш як із трьох представників центрального апарату та/або територіальних органів Регулятора.			3. Для проведення перевірки створюється комісія з перевірки, що складається не менш як із трьох представників центрального апарату та/або територіальних органів Регулятора.
625	4. Під час здійснення державного контролю Регулятор має право:			4. Під час здійснення державного контролю Регулятор має право:
626	1) вимагати від суб'єкта щодо якого здійснюється перевірка усунення виявлених порушень вимог цього Закону та законів, що регулюють діяльність у сфері енергетики та комунальних послуг, та/або ліцензійних умов;			1) вимагати від суб'єкта щодо якого здійснюється перевірка усунення виявлених порушень вимог цього Закону та законів, що регулюють діяльність у сфері енергетики та комунальних послуг, та/або ліцензійних умов;
627	2) фіксувати процес здійснення планового або позапланового заходу чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такого заходу;			2) фіксувати процес здійснення планового або позапланового заходу чи кожен окрему дію засобами аудіо- та відеотехніки, не перешкоджаючи здійсненню такого заходу;
628	3) вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню державного контролю;			3) вимагати припинення дій, що перешкоджають здійсненню державного контролю;
629	4) призначати експертизу, одержувати пояснення, у тому числі працівників суб'єкта щодо якого здійснюється перевірка, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час державного контролю;			4) призначати експертизу, одержувати пояснення, у тому числі працівників суб'єкта щодо якого здійснюється перевірка, довідки, копії документів, відомості з питань, що виникають під час державного контролю;
630	5) приймати обов'язкові до виконання суб'єктом господарювання щодо якого здійснюється перевірка, рішення про усунення виявлених порушень;			5) приймати обов'язкові до виконання суб'єктом господарювання щодо якого здійснюється перевірка, рішення про усунення виявлених порушень;
631	6) накладати штрафні санкції та вживати заходів, передбачених законом;			6) накладати штрафні санкції та вживати заходів, передбачених законом;
632	7) за результатами перевірки або моніторингу приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та внесення змін до відповідних інвестиційних програм.			7) за результатами перевірки або моніторингу приймати рішення про встановлення (зміну) тарифів на товари (послуги) суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та внесення змін до відповідних інвестиційних програм.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
633	5. За результатами перевірки складається акт у двох примірниках, який підписується членами комісії з перевірки.			5. За результатами перевірки складається акт у двох примірниках, який підписується членами комісії з перевірки.
634	Один примірник акта про результати перевірки передається суб'єкту щодо якого здійснювалась перевірка, або уповноваженій ним особі.			Один примірник акта про результати перевірки передається суб'єкту щодо якого здійснювалась перевірка, або уповноваженій ним особі.
635	У разі відмови суб'єкта щодо якого здійснювалась перевірка або уповноваженої ним особи прийняти акт про результати перевірки такий акт надсилається суб'єкту щодо якого здійснювалась перевірка рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.			У разі відмови суб'єкта щодо якого здійснювалась перевірка або уповноваженої ним особи прийняти акт про результати перевірки такий акт надсилається суб'єкту щодо якого здійснювалась перевірка рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів з дня підписання акта членами комісії з перевірки.
636	Суб'єкт щодо якого здійснювалась перевірка, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.			Суб'єкт щодо якого здійснювалась перевірка, має право надати письмові пояснення та обґрунтування щодо проведеної перевірки та/або виявлених порушень у строк до п'яти робочих днів з дня отримання акта про результати перевірки.
637	У разі виявлення порушень акт про результати перевірки вноситься на засідання Регулятора, за результатами якого Регулятор приймає рішення про застосування до суб'єкта щодо якого здійснювалась перевірка, санкції, передбаченої цим Законом.			У разі виявлення порушень акт про результати перевірки вноситься на засідання Регулятора, за результатами якого Регулятор приймає рішення про застосування до суб'єкта щодо якого здійснювалась перевірка, санкції, передбаченої цим Законом.
638	Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта щодо якого здійснювалась перевірка, підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті Регулятора до розгляду акта на засіданні Регулятора.			Акт про результати перевірки разом із поясненнями та обґрунтуванням суб'єкта щодо якого здійснювалась перевірка, підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті Регулятора до розгляду акта на засіданні Регулятора.
639	6. Планові перевірки суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, проводяться не частіше одного разу на рік відповідно до річних планів, які затверджуються Регулятором до 1 грудня року, що передус плановому, та			6. Планові перевірки суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, проводяться не частіше одного разу на рік відповідно до річних планів, які затверджуються Регулятором до 1 грудня року, що передус плановому, та

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	оприлюднюються на його офіційному веб-сайті.			оприлюднюються на його офіційному веб-сайті.
640	План здійснення заходів державного контролю на відповідний плановий період оприлюднюється на офіційному веб-сайті Регулятора не пізніше як за п'ять днів до початку відповідного планового періоду.			План здійснення заходів державного контролю на відповідний плановий період оприлюднюється на офіційному веб-сайті Регулятора не пізніше як за п'ять днів до початку відповідного планового періоду.
641	Планова виїзна перевірка проводиться за умови письмового повідомлення суб'єкта господарювання про проведення планового заходу не пізніше як за 10 днів до дня його початку.			Планова виїзна перевірка проводиться за умови письмового повідомлення суб'єкта господарювання про проведення планового заходу не пізніше як за 10 днів до дня його початку.
642	Строк проведення планової виїзної перевірки не може перевищувати 15 робочих днів, а щодо суб'єктів малого підприємництва - п'яти робочих днів.			Строк проведення планової виїзної перевірки не може перевищувати 15 робочих днів, а щодо суб'єктів малого підприємництва - п'яти робочих днів.
643	У разі великих обсягів перевірки за рішенням Регулятора строк проведення планової виїзної перевірки може бути збільшений до 20 робочих днів, а для суб'єктів малого підприємництва - до семи робочих днів з внесенням відповідних змін до посвідчення на проведення перевірки.			У разі великих обсягів перевірки за рішенням Регулятора строк проведення планової виїзної перевірки може бути збільшений до 20 робочих днів, а для суб'єктів малого підприємництва - до семи робочих днів з внесенням відповідних змін до посвідчення на проведення перевірки.
644	Щорічно, до 1 червня, Регулятор готує звіт про виконання річного плану державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, за попередній рік, який включається до річного звіту про діяльність Регулятора та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті Регулятора.			Щорічно, до 1 червня, Регулятор готує звіт про виконання річного плану державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, за попередній рік, який включається до річного звіту про діяльність Регулятора та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті Регулятора.
645	7. Підставою для проведення позапланової виїзної перевірки є:			7. Підставою для проведення позапланової виїзної перевірки є:
646	1) подання суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів письмової заяви про здійснення заходу державного контролю;			1) подання суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів письмової заяви про здійснення заходу державного контролю;
647	2) обґрунтоване звернення фізичної або юридичної особи про порушення суб'єктом			2) обґрунтоване звернення фізичної або юридичної особи про порушення суб'єктом

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
648	<p>господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, її законних прав;</p> <p>3) обґрунтоване звернення суб'єктів господарювання та споживачів про порушення суб'єктом природної монополії законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж та/або порушення ліцензійних умов;</p>			<p>господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, її законних прав;</p> <p>3) обґрунтоване звернення суб'єктів господарювання та споживачів про порушення суб'єктом природної монополії, оператором малої системи розподілу, законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж та/або порушення ліцензійних умов;</p>
649	<p>4) перевірка виконання рішень Регулятора щодо усунення порушень вимог законодавства, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p>			<p>4) перевірка виконання рішень Регулятора щодо усунення порушень вимог законодавства, прийнятих за результатами планових або позапланових перевірок;</p>
650	<p>5) перевірка достовірності наданих Регулятору даних у звітності або в інших документах.</p>			<p>5) перевірка достовірності наданих Регулятору даних у звітності або в інших документах.</p>
651	<p>Строк проведення позапланової виїзної перевірки не може перевищувати 10 робочих днів, а щодо суб'єктів малого підприємництва - трьох робочих днів.</p>			<p>Строк проведення позапланової виїзної перевірки не може перевищувати 10 робочих днів, а щодо суб'єктів малого підприємництва - трьох робочих днів.</p>
652	<p>У разі великих обсягів перевірки за рішенням Регулятора строк проведення позапланової виїзної перевірки може бути збільшений до 20 робочих днів, а для суб'єктів малого підприємництва - до п'яти робочих днів з внесенням відповідних змін до посвідчення на проведення перевірки.</p>			<p>У разі великих обсягів перевірки за рішенням Регулятора строк проведення позапланової виїзної перевірки може бути збільшений до 20 робочих днів, а для суб'єктів малого підприємництва - до п'яти робочих днів з внесенням відповідних змін до посвідчення на проведення перевірки.</p>
653	<p>Під час проведення позапланової виїзної перевірки з'ясовуються лише ті питання, необхідність перевірки яких стала підставою для проведення позапланової перевірки, з обов'язковим зазначенням цих питань у посвідченні на проведення перевірки.</p>			<p>Під час проведення позапланової виїзної перевірки з'ясовуються лише ті питання, необхідність перевірки яких стала підставою для проведення позапланової перевірки, з обов'язковим зазначенням цих питань у посвідченні на проведення перевірки.</p>
654	<p>У разі виявлення під час проведення позапланової виїзної перевірки однорідних порушень або таких, що прямо впливають із питань, необхідність перевірки яких стала підставою для проведення позапланової</p>			<p>У разі виявлення під час проведення позапланової виїзної перевірки однорідних порушень або таких, що прямо впливають із питань, необхідність перевірки яких стала підставою для проведення позапланової</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	перевірки, Регулятор має право перевіряти такі порушення із подальшим застосуванням до суб'єкта господарювання відповідальності, передбаченої законодавством.			перевірки, Регулятор має право перевіряти такі порушення із подальшим застосуванням до суб'єкта господарювання відповідальності, передбаченої законодавством.
655	8. Позапланова невізйна перевірка проводиться виключно у приміщенні Регулятора або його територіального органу.			8. Позапланова невізйна перевірка проводиться виключно у приміщенні Регулятора або його територіального органу.
656	Підставою для проведення позапланової невізвної перевірки суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів, є:			Підставою для проведення позапланової невізвної перевірки суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів, є:
657	1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації;			1) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірної інформації або необхідність перевірки достовірності такої інформації;
658	2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій Регулятором строк або в інших документах;			2) неподання, несвоєчасне подання, подання недостовірних даних у звітності або необхідність перевірки достовірності таких даних в установленій Регулятором строк або в інших документах;
659	3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора;			3) неподання копій документів, засвідчених в установленому законодавством порядку, пояснень та іншої інформації на законну вимогу Регулятора;
660	4) обґрунтоване звернення фізичної або юридичної особи про порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сфері енергетики чи комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, її законних прав та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення;			4) обґрунтоване звернення фізичної або юридичної особи про порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сфері енергетики чи комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, її законних прав та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення;
661	5) обґрунтоване звернення суб'єкта господарювання або споживача про порушення суб'єктом природної монополії законодавства з питань доступу до електричних/теплових/газових мереж, мереж централізованого водопостачання та/або			5) обґрунтоване звернення суб'єкта господарювання або споживача про порушення суб'єктом природної монополії, оператором малої системи розподілу, законодавства з питань доступу

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>водовідведення, порушення ліцензійних умов та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення ліцензійних умов;</p>			<p>електричних/теплових/газових мереж, мереж централізованого водопостачання та/або водовідведення, порушення ліцензійних умов та надання документів (копій документів), що підтверджують таке порушення ліцензійних умов;</p>
662	<p>б) виявлення під час аналізу звітності або моніторингу нецільового використання коштів, передбачених встановленою структурою тарифів та/або схваленою інвестиційною програмою.</p>			<p>б) виявлення під час аналізу звітності або моніторингу нецільового використання коштів, передбачених встановленою структурою тарифів та/або схваленою інвестиційною програмою.</p>
663	<p>Позапланова невиїзна перевірка суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів, може проводитися без попередження заздалегідь.</p>			<p>Позапланова невиїзна перевірка суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів, може проводитися без попередження заздалегідь.</p>
664	<p>Згода суб'єкта щодо якого здійснюється перевірка, його повідомлення про проведення позапланової невиїзної перевірки, його присутність під час проведення такої перевірки є обов'язковими.</p>			<p>Згода суб'єкта щодо якого здійснюється перевірка, його повідомлення про проведення позапланової невиїзної перевірки, його присутність під час проведення такої перевірки є обов'язковими.</p>
665	<p>Про результати позапланової невиїзної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт щодо якого здійснювалася перевірка, повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невиїзної перевірки.</p>			<p>Про результати позапланової невиїзної перевірки (про факти виявлення порушень законодавства та їх перелік або про відсутність порушень) суб'єкт щодо якого здійснювалася перевірка, повідомляється рекомендованим листом протягом п'яти робочих днів після підписання акта про результати позапланової невиїзної перевірки.</p>
666	<p>9. До проведення перевірок Регулятор має право залучати представників інших державних органів, органів місцевого самоврядування за згодою керівників цих органів.</p>			<p>9. До проведення перевірок Регулятор має право залучати представників інших державних органів, органів місцевого самоврядування за згодою керівників цих органів.</p>
667	<p>10. Про виявлені під час проведення перевірок факти, що можуть свідчити про порушення законодавства про захист економічної конкуренції або про наявність ознак кримінального правопорушення,</p>			<p>10. Про виявлені під час проведення перевірок факти, що можуть свідчити про порушення законодавства про захист економічної конкуренції або про наявність ознак кримінального правопорушення,</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	Регулятор повідомляє Антимонопольний комітет України або правоохоронні органи відповідно до повноважень, встановлених законом.			Регулятор повідомляє Антимонопольний комітет України або правоохоронні органи відповідно до повноважень, встановлених законом.
668	11. Рішення Регулятора про застосування санкцій за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг може бути прийнято протягом 30 днів з дня виявлення порушення Регулятором.»			11. Рішення Регулятора про застосування санкцій за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг може бути прийнято протягом 30 днів з дня виявлення порушення Регулятором.»
669	4) пункти 9 та 21 частини першої статті 20 викласти в такій редакції:			4) пункти 9 та 21 частини першої статті 20 викласти в такій редакції:
670	«9) інвестицій у генеруючі потужності та установки зберігання енергії з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії;	-489- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) 9) привабливості інвестицій у генеруючі потужності та установки зберігання енергії з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії;	Відхилено	«9) інвестицій у генеруючі потужності та установки зберігання енергії з метою забезпечення безпеки постачання електричної енергії;
671	21) застосування умов для приєднання до мереж нових генеруючих потужностей та/або установок зберігання енергії з належним урахуванням витрат і вигод, пов'язаних з різними технологіями у використанні відновлюваних джерел енергії, а також із розподіленою генерацією та комбінованим виробництвом теплової та електричної енергії (когенерацією)».			21) застосування умов для приєднання до мереж нових генеруючих потужностей та/або установок зберігання енергії з належним урахуванням витрат і вигод, пов'язаних з різними технологіями у використанні відновлюваних джерел енергії, а також із розподіленою генерацією та комбінованим виробництвом теплової та електричної енергії (когенерацією)».
672	5) статтю 21 викласти в такій редакції:			5) статтю 21 викласти в такій редакції:
673	«Стаття 21. Розгляд скарг та врегулювання спорів			«Стаття 21. Розгляд скарг та врегулювання спорів
674	1. Регулятор розглядає скарги споживачів щодо порушення їхніх прав та інтересів суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктами, що належить до особливої групи споживачів, а також вирішує спори, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, з питань:	-490- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Стаття 21. Розгляд скарг та врегулювання спорів 1. Регулятор розглядає скарги споживачів щодо порушення їхніх прав та інтересів суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, операторів малих систем розподілу , а також вирішує спори, що виникають між суб'єктами господарювання,	Відхилено	1. Регулятор розглядає скарги споживачів щодо порушення їхніх прав та інтересів суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктами, що належить до особливої групи споживачів, а також вирішує спори, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, з питань:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, з питань: ...		
675	1) доступу/приєднання до електричних, теплових та газових мереж, нафто- та продуктопроводів, мереж централізованого водопостачання і водовідведення;			1) доступу/приєднання до електричних, теплових та газових мереж, нафто- та продуктопроводів, мереж централізованого водопостачання і водовідведення;
676	2) дотримання суб'єктами господарювання ліцензійних умов;			2) дотримання суб'єктами господарювання ліцензійних умов;
677	3) якості товарів і послуг, що надаються споживачам у сферах енергетики та комунальних послуг;			3) якості товарів і послуг, що надаються споживачам у сферах енергетики та комунальних послуг;
678	4) інших питань, розгляд яких віднесено законом до компетенції Регулятора.			4) інших питань, розгляд яких віднесено законом до компетенції Регулятора.
679	2. Регулятор розглядає скарги споживачів відповідно до Закону України "Про звернення громадян". Вирішення спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, суб'єктами, що належить до особливої групи споживачів, а також між суб'єктами управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування та/або зберігання природного газу, передачі електричної енергії, оператором системи передачі електричної енергії, оператором газотранспортної системи та/або оператором газосховищ, здійснюється у порядку, затвердженому Регулятором.	-491- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У пункті 5: частині 2 статті 21 слова «відповідно до Закону України «Про звернення громадян» замінити словами «відповідно до Закону України "Про захист прав споживачів»;	Відхилено	2. Регулятор розглядає скарги споживачів відповідно до Закону України "Про звернення громадян". Вирішення спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, суб'єктами, що належить до особливої групи споживачів, а також між суб'єктами управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування та/або зберігання природного газу, передачі електричної енергії, оператором системи передачі електричної енергії, оператором газотранспортної системи та/або оператором газосховищ, здійснюється у порядку, затвердженому Регулятором.
680	3. Під час розгляду скарг, вирішення спорів Регулятор має право вимагати від суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, копії документів, пояснення та іншу інформацію, необхідні для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спорів.			3. Під час розгляду скарг, вирішення спорів Регулятор має право вимагати від суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, копії документів, пояснення та іншу інформацію, необхідні для встановлення фактичних обставин справи та врегулювання спорів.
681	4. До прийняття рішення по суті спірного питання Регулятор може проводити попередні			4. До прийняття рішення по суті спірного питання Регулятор може проводити

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	слухання із залученням заінтересованих осіб та, за потреби, проводити позапланові перевірки.			попередні слухання із залученням заінтересованих осіб та, за потреби, проводити позапланові перевірки.
682	Порядок проведення попередніх слухань визначається Регулятором.			Порядок проведення попередніх слухань визначається Регулятором.
683	5. За результатами розгляду скарги, вирішення спорів Регулятор приймає рішення про:			5. За результатами розгляду скарги, вирішення спорів Регулятор приймає рішення про:
684	1) припинення порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сфері енергетики та комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, законодавства у відповідній сфері;			1) припинення порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сфері енергетики та комунальних послуг або суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, законодавства у відповідній сфері;
685	2) припинення порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, ліцензійних умов;			2) припинення порушення суб'єктом господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, ліцензійних умов;
686	3) накладення штрафу на суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів, у встановленому порядку;			3) накладення штрафу на суб'єкта господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкта, що належить до особливої групи споживачів, у встановленому порядку;
687	4) припинення розгляду звернення заявника.			4) припинення розгляду звернення заявника.
688	Рішення Регулятора надається суб'єкту господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкту, що належить до особливої групи споживачів, шляхом надсилання або вручення під розписку.			Рішення Регулятора надається суб'єкту господарювання, що провадить діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг або суб'єкту, що належить до особливої групи споживачів, шляхом надсилання або вручення під розписку.
689	Рішення, прийняте Регулятором у ході досудового розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді.»;			Рішення, прийняте Регулятором у ході досудового розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді.»;
690	б) статтю 22 викласти в такій редакції:			б) статтю 22 викласти в такій редакції:
691	«Стаття 22. Відповідальність за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг			«Стаття 22. Відповідальність за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг
692				

-492- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)

Відхилено

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>1. Суб'єкти господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єкти, що належить до особливої групи споживачів, несуть відповідальність за правопорушення у сферах енергетики та комунальних послуг, визначені законами України "Про природні монополії", "Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу", "Про ринок електричної енергії", "Про ринок природного газу", "Про трубопровідний транспорт", "Про тепlopостачання", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", "Про енергетичну ефективність" та іншими законами, що регулюють відносини у відповідних сферах.</p>	<p>Стаття 22. Відповідальність за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг</p> <p>1. Суб'єкти господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, оператори малих систем розподілу, несуть відповідальність за правопорушення у сферах енергетики та комунальних послуг, визначені законами України "Про природні монополії", "Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу", "Про ринок електричної енергії", "Про ринок природного газу", "Про трубопровідний транспорт", "Про тепlopостачання", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", "Про енергетичну ефективність" та іншими законами, що регулюють відносини у відповідних сферах. ...</p>		<p>1. Суб'єкти господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єкти, що належить до особливої групи споживачів, несуть відповідальність за правопорушення у сферах енергетики та комунальних послуг, визначені законами України "Про природні монополії", "Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу", "Про ринок електричної енергії", "Про ринок природного газу", "Про трубопровідний транспорт", "Про тепlopостачання", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг", "Про енергетичну ефективність" та іншими законами, що регулюють відносини у відповідних сферах.</p>
693	<p>Посадові особи суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, несуть адміністративну та кримінальну відповідальність за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>			<p>Посадові особи суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, несуть адміністративну та кримінальну відповідальність за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>
694	<p>2. За порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, Регулятор може застосовувати санкції у вигляді:</p>			<p>2. За порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, Регулятор може застосовувати санкції у вигляді:</p>
695	<p>1) застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень;</p>			<p>1) застереження та/або попередження про необхідність усунення порушень;</p>
696	<p>2) накладення штрафу;</p>			<p>2) накладення штрафу;</p>
697	<p>3) зупинення дії ліцензії;</p>			<p>3) зупинення дії ліцензії;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
698	4) анулювання ліцензії.			4) анулювання ліцензії.
699	За порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до посадових осіб суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, Регулятор може застосовувати адміністративні стягнення.			За порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг до посадових осіб суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у відповідній сфері та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, Регулятор може застосовувати адміністративні стягнення.
700	3. У разі виявлення порушень законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності суб'єкта щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на своєму засіданні та приймає рішення про застосування до суб'єкта щодо якого здійснювалася перевірка санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи такого суб'єкта. При застосуванні санкцій Регулятор має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив.			3. У разі виявлення порушень законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор у 30-денний строк з дня складення акта перевірки розглядає питання відповідальності суб'єкта щодо якого здійснювалася перевірка, його посадових осіб на своєму засіданні та приймає рішення про застосування до суб'єкта щодо якого здійснювалася перевірка санкцій та/або застосування адміністративного стягнення до посадової особи такого суб'єкта. При застосуванні санкцій Регулятор має дотримуватися принципів пропорційності порушення і покарання та ефективності санкцій, які мають стримуючий вплив.
701	4. Регулятор застосовує штрафні санкції до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у розмірах, встановлених цим Законом, законами України "Про ринок електричної енергії", "Про природні монополії", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про ринок природного газу", "Про теплопостачання", "Про енергетичну ефективність".			4. Регулятор застосовує штрафні санкції до суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у розмірах, встановлених цим Законом, законами України "Про ринок електричної енергії", "Про природні монополії", "Про питну воду та питне водопостачання", "Про ринок природного газу", "Про теплопостачання", "Про енергетичну ефективність".
702	Регулятор застосовує штрафні санкції до суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів за:			Регулятор застосовує штрафні санкції до суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів за:
703	несвоєчасне надання інформації Регулятору, - у розмірі до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;			несвоєчасне надання інформації Регулятору, - у розмірі до двохсот неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
704	ненадання інформації Регулятору, або надання завідомо недостовірних даних - у розмірі до однієї тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;			ненадання інформації Регулятору, або надання завідомо недостовірних даних - у розмірі до однієї тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;
705	невиконання або несвоєчасне виконання рішень Регулятора, та правопорушення у сферах енергетики та комунальних послуг, визначені законами, що регулюють відносини у відповідних сферах - у розмірі до п'яти тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.			невиконання або несвоєчасне виконання рішень Регулятора, та правопорушення у сферах енергетики та комунальних послуг, визначені законами, що регулюють відносини у відповідних сферах - у розмірі до п'яти тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.
706	Адміністративні стягнення застосовуються до посадових осіб суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, відповідно до Кодексу України про адміністративні правопорушення.			Адміністративні стягнення застосовуються до посадових осіб суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, відповідно до Кодексу України про адміністративні правопорушення.
707	Суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.			Суб'єкт не може бути притягнений до відповідальності за порушення законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг, якщо минув строк давності притягнення до відповідальності. Строк давності притягнення до відповідальності за порушення ліцензійних умов та/або законодавства у сферах енергетики та комунальних послуг становить п'ять років з дня вчинення порушення, а в разі триваючого порушення - з дня закінчення вчинення порушення.
708	5. Суб'єкти, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу, крім випадків, встановлених частиною п'ятою статті 13 цього Закону.			5. Суб'єкти, на яких накладено штраф, зобов'язані сплатити його у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу, крім випадків, встановлених частиною п'ятою статті 13 цього Закону.
709	За заявою суб'єкта, на якого накладено штраф, Регулятор своїм рішенням має право відстрочити або розстрочити сплату накладеного ним штрафу.			За заявою суб'єкта, на якого накладено штраф, Регулятор своїм рішенням має право відстрочити або розстрочити сплату накладеного ним штрафу.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
710	За кожний день прострочення сплати штрафу стягується пеня у розмірі 1,5 відсотка суми штрафу. Розмір пені не може перевищувати розміру штрафу, накладеного відповідним рішенням Регулятора.			За кожний день прострочення сплати штрафу стягується пеня у розмірі 1,5 відсотка суми штрафу. Розмір пені не може перевищувати розміру штрафу, накладеного відповідним рішенням Регулятора.
711	Суми стягнутих штрафів та пені зараховуються до Державного бюджету України.			Суми стягнутих штрафів та пені зараховуються до Державного бюджету України.
712	Протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу суб'єкт на якого рішенням Регулятора накладено штраф, зобов'язаний надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу.			Протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу суб'єкт на якого рішенням Регулятора накладено штраф, зобов'язаний надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу.
713	У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора, крім випадків, встановлених частиною п'ятою статті 13 цього Закону.			У разі відмови від сплати штрафу та пені їх примусове стягнення здійснюється на підставі відповідного рішення суду за позовом Регулятора, крім випадків, встановлених частиною п'ятою статті 13 цього Закону.
714	6. Посадові особи суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, несуть адміністративну відповідальність за несвоєчасне надання інформації, необхідної для виконання покладених на Регулятора завдань, ненадання інформації або надання завідомо недостовірних даних, невиконання або несвоєчасне виконання рішень Регулятора в порядку, встановленому Кодексом України про адміністративні правопорушення.».			6. Посадові особи суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг та суб'єктів, що належить до особливої групи споживачів, несуть адміністративну відповідальність за несвоєчасне надання інформації, необхідної для виконання покладених на Регулятора завдань, ненадання інформації або надання завідомо недостовірних даних, невиконання або несвоєчасне виконання рішень Регулятора в порядку, встановленому Кодексом України про адміністративні правопорушення.».
715	6. Частину другу статті 15 Закону України «Про адміністративні послуги» (Відомості Верховної Ради, 2013, № 32, ст.409 із наступними змінами) доповнити новим абзацом такого змісту:			6. Частину другу статті 15 Закону України «Про адміністративні послуги» (Відомості Верховної Ради, 2013, № 32, ст.409 із наступними змінами) доповнити новим абзацом такого змісту:
716	«15 ¹) гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії».			«15 ¹) гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії».
717	7. У пункті 11 частини першої статті 2 Закону України «Про товарні біржі»			7. У пункті 11 частини першої статті 2 Закону України «Про товарні біржі»

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	(Відомості Верховної Ради, 1992, № 10, ст.139 із наступними змінами) після слів «паливно-енергетичні ресурси» доповнити словами «та їх приналежності».			(Відомості Верховної Ради, 1992, № 10, ст.139 із наступними змінами) після слів «паливно-енергетичні ресурси» доповнити словами «та їх приналежності».
718	8. У частині першій статті 16 Закону України «Про об'єднання співвласників багатоквартирного будинку» (Відомості Верховної Ради, 2002, № 10, ст.78 із наступними змінами) після абзацу тринадцятого доповнити новим абзацом такого змісту:			8. У частині першій статті 16 Закону України «Про об'єднання співвласників багатоквартирного будинку» (Відомості Верховної Ради, 2002, № 10, ст.78 із наступними змінами) після абзацу тринадцятого доповнити новим абзацом такого змісту:
719	«набувати статусу активного споживача на умовах, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії».			«набувати статусу активного споживача на умовах, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії».
720	9. У Законі України «Про альтернативні види палива» (Відомості Верховної Ради, 2000, № 12, ст.94 із наступними змінами):			9. У Законі України «Про альтернативні види палива» (Відомості Верховної Ради, 2000, № 12, ст.94 із наступними змінами):
721	терміни гарантія походження біометану» та «сертифікат походження біометану» викладені в частині першій статті 1 викласти в такій редакції:			терміни гарантія походження біометану» та «сертифікат походження біометану» викладені в частині першій статті 1 викласти в такій редакції:
722	«гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) - документ, сформований за допомогою реєстру біометану, який підтверджує, що біометан вироблений з біомаси та містить інформацію перелік якої передбачений Порядком функціонування реєстру біометану;			«гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) - документ, сформований за допомогою реєстру біометану, який підтверджує, що біометан вироблений з біомаси та містить інформацію перелік якої передбачений Порядком функціонування реєстру біометану;
723	сертифікат походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) - документ, сформований за допомогою реєстру біометану, який підтверджує, що біометан вироблений з біомаси, та містить інформацію про анулювання гарантії походження біометану, а також іншу інформацію, перелік якої передбачений Порядком функціонування реєстру біометану".»;			сертифікат походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) - документ, сформований за допомогою реєстру біометану, який підтверджує, що біометан вироблений з біомаси, та містить інформацію про анулювання гарантії походження біометану, а також іншу інформацію, перелік якої передбачений Порядком функціонування реєстру біометану".»;
724	частини першу та другу статті 8 ¹ викласти в такій редакції:			частини першу та другу статті 8 ¹ викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
725	«Реєстр біометану є електронною системою облікових записів, призначеною для реєстрації поданого до газотранспортної або газорозподільної системи та відібраного з газотранспортної або газорозподільної системи обсягу біометану, реєстрації з скрапленого або стисненого біометану, а також для формування гарантій походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого), їх передачі, розподілу або анулювання та надання сертифікатів походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого).			«Реєстр біометану є електронною системою облікових записів, призначеною для реєстрації поданого до газотранспортної або газорозподільної системи та відібраного з газотранспортної або газорозподільної системи обсягу біометану, реєстрації з скрапленого або стисненого біометану, а також для формування гарантій походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого), їх передачі, розподілу або анулювання та надання сертифікатів походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого).
726	Реєстр біометану ведеться центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива.»;	<p>-493- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац сьомий пункту 9 Розділу I викласти в такій редакції:</p> <p>"Реєстр біометану ведеться центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива."</p>	Враховано	<p>Реєстр біометану ведеться центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива.</p>
727	частини першу, третю – дев'яту статті 8 ² викласти в такій редакції:	<p>-494- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Реєстр біометану ведеться центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива.</p>	Враховано	частини першу, третю – дев'яту статті 8 ² викласти в такій редакції:
728	«Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується за допомогою реєстру біометану центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива, відповідно до Порядку функціонування реєстру біометану.	<p>-495- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>В абзаці дев'ятому пункту 9 Розділу I слова “що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива,” замінити словами “що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива”.</p>	Враховано	Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується за допомогою реєстру біометану центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива, відповідно до

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>-496- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується за допомогою реєстру біометану центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива, відповідно до Порядку функціонування реєстру біометану.</p>	Враховано	Порядку функціонування реєстру біометану.
729	Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується безоплатно та надається виробнику біометану протягом п'яти робочих днів з дня внесення інформації до реєстру біометану.			Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується безоплатно та надається виробнику біометану протягом п'яти робочих днів з дня внесення інформації до реєстру біометану.
730	Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується в електронному вигляді з урахуванням вимог Закону України "Про електронні документи та електронний документообіг".			Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) формується в електронному вигляді з урахуванням вимог Закону України "Про електронні документи та електронний документообіг".
731	Підставами для відмови у формуванні гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) є подання до реєстру недостовірної інформації або подання інформації не у повному обсязі.			Підставами для відмови у формуванні гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) є подання до реєстру недостовірної інформації або подання інформації не у повному обсязі.
732	Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) може підлягати передачі, розподілу та анулюванню.			Гарантія походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) може підлягати передачі, розподілу та анулюванню.
733	Одночасно з анулюванням гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива, формує сертифікат походження біометану.	<p>-497- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>В абзаці чотирнадцятому пункту 9 Розділу І слова "що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива," замінити словами "що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива".</p>	Враховано	Одночасно з анулюванням гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива, формує сертифікат походження біометану.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
734	<p>Порядок видачі, передачі, розподілу та анулювання гарантій походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) та порядок видачі сертифікатів походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) визначаються Порядком функціонування реєстру біометану, затвердженим Кабінетом Міністрів України.</p>	<p>-498- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Одночасно з анулюванням гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива, формує сертифікат походження біометану.</p>	Враховано	<p>Порядок видачі, передачі, розподілу та анулювання гарантій походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) та порядок видачі сертифікатів походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) визначаються Порядком функціонування реєстру біометану, затвердженим Кабінетом Міністрів України.</p>
735	<p>Порядок анулювання гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого), видачі сертифіката походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) в разі, якщо споживання біометану здійснюється поза межами митної території України, визначається відповідно до міжнародного договору України про взаємодію реєстрів, укладеного між центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива, та держателем іноземного реєстру.»</p>	<p>-499- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Порядок анулювання гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого), видачі сертифіката походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) в разі, якщо споживання біометану здійснюється поза межами митної території України, визначається міжнародними договорами.»</p>	Враховано	<p>Порядок анулювання гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого), видачі сертифіката походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) в разі, якщо споживання біометану здійснюється поза межами митної території України, визначається міжнародними договорами.</p>
		<p>-500- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>В абзаці шістнадцятому пункту 9 Розділу I слова “що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива,” замінити словами “що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива”.</p>	Відхилено	
		<p>-501- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Порядок анулювання гарантії походження біометану (в тому числі скрапленого або стисненого), видачі сертифіката походження</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
736		<p>біометану (в тому числі скрапленого або стисненого) в разі, якщо споживання біометану здійснюється поза межами митної території України, визначається відповідно до міжнародного договору України про взаємодію реєстрів, укладеного між центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива, та держателем іноземного реєстру".</p> <p>-502- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Пункти 4-6 частини другої статті 8-2 викласти в такій редакції:</p> <p>"4) обсяг біометану, поданого до газотранспортної або газорозподільної системи або виробленому для використання у скрапленому або стисненому стані у відповідному газовому місяці;</p> <p>5) сумарний обсяг енергії біометану в енергетичних одиницях (МВт*год.), поданого до газотранспортної або газорозподільної системи або виробленому для використання у скрапленому або стисненому стані;</p> <p>6) газовий місяць, протягом якого здійснювалася подача біометану до газотранспортної або газорозподільної системи або виробництво біометану для використання у скрапленому або стисненому стані;"</p>	Враховано	<p>Пункти 4-6 частини другої статті 8-2 викласти в такій редакції:</p> <p>"4) обсяг біометану, поданого до газотранспортної або газорозподільної системи або виробленому для використання у скрапленому або стисненому стані у відповідному газовому місяці;</p> <p>5) сумарний обсяг енергії біометану в енергетичних одиницях (МВт*год.), поданого до газотранспортної або газорозподільної системи або виробленому для використання у скрапленому або стисненому стані;</p> <p>6) газовий місяць, протягом якого здійснювалася подача біометану до газотранспортної або газорозподільної системи або виробництво біометану для використання у скрапленому або стисненому стані;"</p>
737	<p>10. У частині першій статті Законі України «Про ринок природного газу» (Відомості Верховної Ради, 2015, № 27, ст.234 із наступними змінами):</p>	<p>-503- Н.д. Хлапук М. М. (р.к. №448)</p> <p>Пункт 10 Розділу I Законопроекту викласти у такій редакції:</p> <p>"10. У Законі України "Про ринок природного газу" (Відомості Верховної Ради, 2015, № 27, ст.234 із наступними змінами):</p> <p>частину сьому статті 4 доповнити пунктом 1¹ такого змісту:</p>	Відхилено	<p>10. У частині першій статті Законі України «Про ринок природного газу» (Відомості Верховної Ради, 2015, № 27, ст.234 із наступними змінами):</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>“1¹) формує та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива”;</p> <p>розділ VII "Прикінцеві та перехідні положення" доповнити новим пунктом 7⁵ такого змісту:</p> <p>“7⁵. Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженого Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, положення частини третьої статті 39 цього Закону не поширюються на членів наглядової ради оператора газорозподільної системи”.”.</p>		
738		<p>-504- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Абзац 1 пункту 10 розділу І законопроекту викласти у такій редакції: «У Законі України «Про ринок природного газу» (Відомості Верховної Ради, 2015, № 27, ст.234 із наступними змінами):»</p>	Відхилено	
		<p>-505- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після абзацу першого доповнити пункт 10 розділу І законопроекту (щодо змін до Закону України «Про ринок природного газу») новими абзацами такого змісту:</p> <p>«частину першу статті 1 доповнити новим пунктом 7-2 такого змісту:</p> <p>«7-2) державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу – це діяльність уповноважених законом центральних органів виконавчої влади, їх територіальних органів в межах повноважень, передбачених законом за дотриманням учасниками ринку природного газу вимог нормативно-правових актів, що становлять правову основу ринку природного газу,</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		нормативних документів з питань технічної експлуатації газових мереж, технічного стану обладнання, безпечною експлуатацією та технічним обслуговуванням димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків.» »		
739	частину сьому статті 4 доповнити пунктом 1 ¹ такого змісту:			частину сьому статті 4 доповнити пунктом 1 ¹ такого змісту:
740	«1 ¹) формує та реалізує державну політику у сфері альтернативних видів газового палива».	<p>-506- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>Абзац третій пункту 10 Розділу I викласти в наступній редакції:</p> <p>"1)¹ реалізує державну політику у сфері альтернативних видів палива;"</p>	Враховано	1) ¹ реалізує державну політику у сфері альтернативних видів палива;
		<p>-507- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>1)¹ реалізує державну політику у сфері альтернативних видів палива;</p>	Враховано	
741		<p>-508- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після останнього абзацу доповнити пункт 10 розділу I законопроекту (щодо змін до Закону України «Про ринок природного газу») новими абзацами такого змісту:</p> <p>«доповнити новою статтею 8-1 такого змісту:</p> <p>«Стаття 8-1. Державний енергетичний нагляд (контроль) на ринку природного газу</p> <p>1. Державний енергетичний нагляд (контроль) за безпекою використання приборів обліку, газу в побуті і безпечною експлуатацією та технічним обслуговуванням димових і вентиляційних каналів житлових і громадських будинків на ринку природного газу здійснює центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через відповідного міністра згідно із законодавством.</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		2. Вимоги щодо забезпечення належного виконання суб'єктами господарювання робіт із забезпечення безпеки використання природного газу в побуті затверджується Кабінетом Міністрів України.» »		
742	11. У Законі України «Про енергетичну ефективність» (Відомості Верховної Ради, 2022, № 2, ст.8 із наступними змінами):			11. У Законі України «Про енергетичну ефективність» (Відомості Верховної Ради, 2022, № 2, ст.8 із наступними змінами):
743	у пунктах 1 та 2 частини шостої статті 4 після слів «стимулювання участі споживачів доповнити словами «(у тому числі активних споживачів)»»;			у пунктах 1 та 2 частини шостої статті 4 після слів «стимулювання участі споживачів доповнити словами «(у тому числі активних споживачів)»»;
744	у статті 14:			у статті 14:
745	частину другу викласти в такій редакції:			частину другу викласти в такій редакції:
746	«2. Технічна політика щодо встановлення інтелектуальних систем обліку операторами систем передачі, операторами систем розподілу розробляється та затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.»;			«2. Технічна політика щодо встановлення інтелектуальних систем обліку операторами систем передачі, операторами систем розподілу розробляється та затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.»;
747	в частині третій після слова «Споживач» доповнити словами «(у тому числі активний споживач)»»;			в частині третій після слова «Споживач» доповнити словами «(у тому числі активний споживач)»»;
748	у статті 15:			у статті 15:
749	частину першу викласти в такій редакції:			частину першу викласти в такій редакції:
750	«1. Оператори системи передачі та оператори системи розподілу кожні п'ять років до 1 березня здійснюють оцінку потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії в Україні, зокрема щодо визначення показників енергоефективності діяльності з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу (зокрема втрати та витрати енергії в			«1. Оператори системи передачі та оператори системи розподілу кожні п'ять років до 1 березня здійснюють оцінку потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії в Україні, зокрема щодо визначення показників енергоефективності діяльності з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу (зокрема втрати та витрати енергії в

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	мережах), керування навантаженням і забезпечення оперативної сумісності, а також доступу до мереж для споживачів (у тому числі активних споживачів) електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з відновлюваних (альтернативних) джерел енергії та/або споживачів (у тому числі активних споживачів), які встановили установки зберігання енергії.»;			мережах), керування навантаженням і забезпечення оперативної сумісності, а також доступу до мереж для споживачів (у тому числі активних споживачів) електричної енергії, у тому числі енергетичних кооперативів, приватних домогосподарств, генеруючі установки яких виробляють електричну енергію з відновлюваних (альтернативних) джерел енергії та/або споживачів (у тому числі активних споживачів), які встановили установки зберігання енергії.»;
751	абзаци перший та третій частини другої викласти в такій редакції:			абзаци перший та третій частини другої викласти в такій редакції:
752	«2. Оцінка потенціалу енергоефективності містить перелік заходів та обсягів фінансування для реалізації економічно ефективних рішень для підвищення рівня енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії з графіком їх запровадження. Оператори системи передачі та оператори системи розподілу протягом десяти днів з дня завершення оцінки надсилають результати оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії в Україні до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному та нафтогазовому комплексах, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	-509- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) У абзаці одинадцятому пункту 11 Розділу I слова “що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження, відновлюваних джерел енергії та альтернативних видів палива” замінити словами “що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива”.	Враховано	«2. Оцінка потенціалу енергоефективності містить перелік заходів та обсягів фінансування для реалізації економічно ефективних рішень для підвищення рівня енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії з графіком їх запровадження. Оператори системи передачі та оператори системи розподілу протягом десяти днів з дня завершення оцінки надсилають результати оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії в Україні до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері ефективного використання паливно-енергетичних ресурсів, енергозбереження та альтернативних видів палива, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному та нафтогазовому комплексах, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
753	Методика оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному та нафтогазовому комплексах.»;			Методика оцінки потенціалу енергоефективності газотранспортної системи, системи передачі електричної енергії, газорозподільної системи, системи розподілу електричної енергії затверджується центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному та нафтогазовому комплексах.»;
754	у частині четвертій:			у частині четвертій:
755	абзаци другий, третій та шостий викласти в такій редакції:			абзаци другий, третій та шостий викласти в такій редакції:
756	«1) стимулювання участі споживачів (у тому числі активних споживачів), які мають можливість керувати своїм споживанням, на ринку електричної енергії;			«1) стимулювання участі споживачів (у тому числі активних споживачів), які мають можливість керувати своїм споживанням, на ринку електричної енергії;
757	2) спрощення доступу та стимулювання участі споживачів електричної енергії (у тому числі активних споживачів), які мають можливість керувати своїм навантаженням, у ринках балансування, резервування, допоміжних та інших послуг з урахуванням технологічних обмежень;			2) спрощення доступу та стимулювання участі споживачів електричної енергії (у тому числі активних споживачів), які мають можливість керувати своїм навантаженням, у ринках балансування, резервування, допоміжних та інших послуг з урахуванням технологічних обмежень;
758	Впровадження "розумних мереж" здійснюється з урахуванням Концепції впровадження "розумних мереж" в Україні та середньострокового Плану заходів із впровадження "розумних мереж" в Україні, що розробляються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та затверджуються Кабінетом Міністрів України»;			Впровадження "розумних мереж" здійснюється з урахуванням Концепції впровадження "розумних мереж" в Україні та середньострокового Плану заходів із впровадження "розумних мереж" в Україні, що розробляються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та затверджуються Кабінетом Міністрів України»;
759	абзаци сімнадцятий та вісімнадцятий викласти в такій редакції:			абзаци сімнадцятий та вісімнадцятий викласти в такій редакції:
760	«6.4. інтеграція об'єктів відновлюваної енергетики;			«6.4. інтеграція об'єктів відновлюваної енергетики;
761	6.5. інтеграція установок зберігання енергії».			6.5. інтеграція установок зберігання енергії».

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
762	12. У Законі України «Про регулювання містобудівної діяльності» (Відомості Верховної Ради, 2011, № 34, ст.343 із наступними змінами):	-510- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90) Стаття 30. Технічні умови ... Місце приєднання електричних мереж замовника до електричних мереж системи передачі може розташовуватися також на межі земельної ділянки електроустановки оператора системи передачі, до якої виконується приєднання.	Відхилено	
763	в абзаці шостому частини сьомої статті 30 цифри «2022» замінити цифрами «2024»;	-511- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) в абзаці шостому частини сьомої статті 30 цифри «2022» замінити цифрами «2025»;	Відхилено	
764	13. У Законі України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електророзрядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» від 24 лютого 2023 року № 2956-ІХ:	-512- Н.д. Бондар М. Л. (р.к. №320) Виключити	Відхилено	13. У Законі України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електророзрядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» від 24 лютого 2023 року № 2956-ІХ:
765	пункт шостий статті 5. Прикінцеві та перехідні положення викласти в такій редакції:			пункт шостий та сьомий статті 5. Прикінцеві та перехідні положення викласти в такій редакції:
766	«б. Тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.	-513- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У пункті 13: в абзаці 3 цифри «2025» замінити цифрами «2026»; -514- Н.д. Гриб В. О. (р.к. №310) Пункт 6 викласти в такій редакції: "б. Тимчасово, до 1 січня 2026 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання за умови включення інформації про будівництво установок зберігання енергії до планів розвитку систем розподілу або плану розвитку системи передачі. Заява про намір скористатися вищевказаним правилом розрахунку плати та інформація щодо	Відхилено Відхилено	«б. Тимчасово, до 1 січня 2025 року, розрахунок плати за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу установок зберігання енергії передбачає лише складову плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>будівництва установки зберігання енергії та її приєднання до системи передачі або до систем розподілу електричної енергії подається інвестором будівництва установки зберігання енергії відповідному оператору не пізніше 1 березня року, який передусь року в якому заплановане будівництво та приєднання. Оператор системи передачі або оператор системи розподілу зобов'язані включити необхідні заходи для можливості приєднання таких об'єктів до плану розвитку системи передачі та/або планів розвитку систем розподілу, та передбачити в інвестиційній програмі на відповідний рік будівництва установки зберігання енергії фінансові витрати на приєднання за рахунок тарифу на передачу або тарифу на розподіл. Регулятор при затвердженні плану розвитку системи передачі та/або планів розвитку системи розподілу, а також при затвердженні відповідних інвестиційних програм зобов'язаний врахувати у тарифі на передачу та/або тарифі на розподіл додаткові обсяги фінансування заходів з можливості приєднання установок зберігання енергії, включених до таких планів. Інвестор будівництва установки зберігання енергії зобов'язаний збудувати та ввести в експлуатацію установку зберігання енергії, зазначену в плані розвитку системи передачі та/або систем розподілу на протязі двох років з моменту включення Регулятором відповідних сум фінансування до тарифів на передачу та/або розподіл електричної енергії. В інших випадках розрахунок плати за приєднання установки зберігання енергії до електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу здійснюється у загальному порядку, визначеному законодавством."</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
767	Тариф на передачу електричної енергії оператора системи передачі та тарифи операторів систем розподілу мають має передбачати компенсацію вартості плати за приєднану потужність для здійснення приєднання установок зберігання енергії.	-515- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) У пункті 13: в абзаці 4 слово «компенсацію» замінити словами «часткову компенсацію»;	Відхилено	Тариф на передачу електричної енергії оператора системи передачі та тарифи операторів систем розподілу мають має передбачати компенсацію вартості плати за приєднану потужність для здійснення приєднання установок зберігання енергії.
768	У разі якщо передбачених у тарифах оператора системи передачі та операторів систем розподілу коштів на компенсацію вартості плати за приєднану потужність для здійснення приєднання у відповідному році недостатньо, такі кошти мають бути передбачені в відповідних тарифах в наступному році.»	-516- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185) Абзац 5 пункту 13 вилучити;	Відхилено	У разі якщо передбачених у тарифах оператора системи передачі та операторів систем розподілу коштів на компенсацію вартості плати за приєднану потужність для здійснення приєднання у відповідному році недостатньо, такі кошти мають бути передбачені в відповідних тарифах в наступному році. 7. Будівництво, розміщення та експлуатація електростанцій та установок зберігання енергії може здійснюватися на земельних ділянках будь-якої категорії земель та/або виду цільового призначення."
769		-517- Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400) Розділ I Законопроекту доповнити новим пунктом 14 такого змісту: «14. У Земельному кодексі України (Відомості Верховної Ради України, 2002, N 3-4 (25.01.2002), ст. 27: у розділі X Перехідні положення: підпункт 13 пункту 27 доповнити словами: «з метою забезпечення функціонування енергетичної системи України дозволяється розміщувати електрогенеруючі установки та пов'язані з ними газові та електричні мережі, вузли обліку, інше пов'язане обладнання, в межах земельних ділянок, на яких розташовані об'єкти газотранспортної системи, на підставі технічних умов приєднання до газотранспортної системи (у випадку якщо замовником приєднання є інший, ніж оператор газотранспортної системи суб'єкт господарювання), без вжиття заходів із набуття та державної реєстрації	Враховано	«14. У Земельному кодексі України (Відомості Верховної Ради України, 2002, N 3-4 (25.01.2002), ст. 27: у розділі X Перехідні положення: підпункт 13 пункту 27 доповнити словами: «з метою забезпечення функціонування енергетичної системи України дозволяється розміщувати електрогенеруючі установки та пов'язані з ними газові та електричні мережі, вузли обліку, інше пов'язане обладнання, в межах земельних ділянок, на яких розташовані об'єкти газотранспортної системи, на підставі технічних умов приєднання до газотранспортної системи (у випадку якщо замовником приєднання є інший, ніж оператор газотранспортної системи суб'єкт господарювання), без вжиття заходів із набуття та державної реєстрації прав власності або користування, в тому числі сервітуту, на земельні ділянки під зазначеними об'єктами, без розробки

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>прав власності або користування, в тому числі сервітугу, на земельні ділянки під зазначеними об'єктами, без розробки документації з землеустрою та без внесення відповідних відомостей до Державного земельного кадастру.»;</p> <p>у пункті 28 після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом такого змісту: «абзацом п'ятим підпункту 13 пункту 27 цього розділу, діють протягом трьох років з дня припинення або скасування воєнного стану в Україні»</p> <p>-518- Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400)</p> <p>Розділ I Законопроекту доповнити новим пунктом 15 такого змісту:</p> <p>«15. У Законі України «Про трубопровідний транспорт» (Відомості Верховної Ради України, 1996 р., N 29, ст. 139; 2004 р., N 15, ст. 228; 2007 р., N 33, ст. 440; 2010 р., N 48, ст. 566):</p> <p>статтю 7 після частини восьмої доповнити новими частинами такого змісту:</p> <p>«З метою забезпечення функціонування енергетичної системи України об'єкти магістральних трубопроводів можуть використовуватись для розміщення електрогенеруючих установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання, на підставі рішення Кабінету Міністрів України та/або суб'єкта управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу.</p> <p>Зазначене рішення повинне передбачати обов'язок користувача електрогенеруючих установок з відшкодування витрат оператора газотранспортної системи України, пов'язаних з їх утриманням.»</p> <p>У частині дев'ятій статті 7 після слів «підприємств» доповнити словами «або</p>	<p>Враховано</p>	<p>документації з землеустрою та без внесення відповідних відомостей до Державного земельного кадастру.»;</p> <p>у пункті 28 після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом такого змісту: «абзацом п'ятим підпункту 13 пункту 27 цього розділу, діють протягом трьох років з дня припинення або скасування воєнного стану в Україні»</p> <p>«15. У Законі України «Про трубопровідний транспорт» (Відомості Верховної Ради України, 1996 р., N 29, ст. 139; 2004 р., N 15, ст. 228; 2007 р., N 33, ст. 440; 2010 р., N 48, ст. 566):</p> <p>статтю 7 після частини восьмої доповнити новими частинами такого змісту:</p> <p>«З метою забезпечення функціонування енергетичної системи України об'єкти магістральних трубопроводів можуть використовуватись для розміщення електрогенеруючих установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання, на підставі рішення Кабінету Міністрів України та/або суб'єкта управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу. Зазначене рішення повинне передбачати обов'язок користувача електрогенеруючих установок з відшкодування витрат оператора газотранспортної системи України, пов'язаних з їх утриманням.»</p> <p>У частині дев'ятій статті 7 після слів «підприємств» доповнити словами «або суб'єкта господарської діяльності іншої форми власності, який отримав ліцензію на провадження діяльності з транспортування природного газу»</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>суб'єкта господарської діяльності іншої форми власності, який отримав ліцензію на провадження діяльності з транспортування природного газу»</p> <p>-519- Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400)</p> <p>Розділ I Законопроекту доповнити новим пунктом 16 такого змісту:</p> <p>«16. У Законі України "Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів" (Відомості Верховної Ради України, 2011 р., N 37, ст. 371):</p> <p>у абзаці другому частини четвертої статті 22 після слова «будівлі» доповнити словами «за виключенням розміщення електрогенеруючих установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання за рішенням Кабінету Міністрів України та/або рішення суб'єкта управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу».</p>	<p>-520- Н.д. Кисилевський Д. Д. (р.к. №239), Н.д. Марчук І. П. (р.к. №394)</p> <p>Розділу I законопроекту доповнити новими пунктом такого змісту:</p> <p>«У Закону України «Про індустріальні парки» (Відомості Верховної Ради, 2013, № 22, ст.212 із наступними змінами):</p> <p>У статті 1:</p> <p>пункти 2 та 3 частини першої викласти в такій редакції:</p> <p>«2) здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку - господарська діяльність учасників, керуючої компанії, ініціатора створення, інших суб'єктів індустріального парку на умовах договорів про створення та функціонування індустріального парку та/або про здійснення</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано</p>	<p>«16. У Законі України "Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів" (Відомості Верховної Ради України, 2011 р., N 37, ст. 371):</p> <p>у абзаці другому частини четвертої статті 22 після слова «будівлі» доповнити словами «за виключенням розміщення електрогенеруючих установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання за рішенням Кабінету Міністрів України та/або рішення суб'єкта управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу».</p> <p>«У Законі України «Про індустріальні парки» (Відомості Верховної Ради, 2013, № 22, ст.212 із наступними змінами):</p> <p>У статті 1:</p> <p>пункти 2 та 3 частини першої викласти в такій редакції:</p> <p>«2) здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку - господарська діяльність учасників, керуючої компанії, ініціатора створення, інших суб'єктів індустріального парку на умовах договорів про створення та функціонування індустріального парку та/або про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку;</p> <p>3) індустріальний (промисловий) парк (далі - індустріальний парк) - визначена ініціатором створення індустріального парку відповідно до містобудівної документації облаштована відповідною інфраструктурою територія, у межах якої учасники індустріального парку можуть здійснювати господарську діяльність у сфері переробної промисловості, переробки</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>господарської діяльності у межах індустріального парку;</p> <p>3) індустріальний (промисловий) парк (далі - індустріальний парк) - визначена ініціатором створення індустріального парку відповідно до містобудівної документації облаштована відповідною інфраструктурою територія, у межах якої учасники індустріального парку можуть здійснювати господарську діяльність у сфері переробної промисловості, переробки промислових та/або побутових відходів (крім захоронення відходів), альтернативної енергетики, зберігання енергії, а також науково-технічну діяльність, діяльність у сфері інформації і електронних комунікацій на умовах, визначених цим Законом та договором про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку.</p> <p>На території індустріальних парків не може здійснюватися діяльність з виробництва підакцизних товарів (за виключенням виробництва біологічних видів палива (біопалива), виробництва біокомпонентів, вироблення енергії з альтернативних джерел енергії, виробництва автомобілів легкових, кузовів до них, причепів та напівпричепів, мотоциклів, транспортних засобів, призначених для перевезення 10 осіб і більше, транспортних засобів для перевезення вантажів,) та господарська діяльність, що підпадає під ліцензування згідно з пунктами 18, 18-1, 20-22, 32 частини першої статті 7 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності";</p> <p>у пункті 6 частини першої після слів «інфраструктури чи інших об'єктів керуючою компанією, ініціатором створення» доповнити словами «та/або іншим суб'єктом».</p> <p>у пункті 9 частини першої після слів «в межах індустріального парку, уклав відповідний договір» доповнити словами</p>		<p>промислових та/або побутових відходів (крім захоронення відходів), альтернативної енергетики, зберігання енергії, а також науково-технічну діяльність, діяльність у сфері інформації і електронних комунікацій на умовах, визначених цим Законом та договором про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку.</p> <p>На території індустріальних парків не може здійснюватися діяльність з виробництва підакцизних товарів (за виключенням виробництва біологічних видів палива (біопалива), виробництва біокомпонентів, вироблення енергії з альтернативних джерел енергії, виробництва автомобілів легкових, кузовів до них, причепів та напівпричепів, мотоциклів, транспортних засобів, призначених для перевезення 10 осіб і більше, транспортних засобів для перевезення вантажів,) та господарська діяльність, що підпадає під ліцензування згідно з пунктами 18, 18-1, 20-22, 32 частини першої статті 7 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності"; у пункті 6 частини першої після слів «інфраструктури чи інших об'єктів керуючою компанією, ініціатором створення» доповнити словами «та/або іншим суб'єктом». у пункті 9 частини першої після слів «в межах індустріального парку, уклав відповідний договір» доповнити словами «та/або про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку».</p> <p>2. Пункти 2 та 9 частини першої статті 25 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) надавати керуючій компанії, іншому суб'єкту індустріального парку право на облаштування індустріального парку та/або управління (експлуатацію) об'єктами, що розміщені у межах індустріального парку; 9)</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«та/або про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку».</p> <p>2. Пункти 2 та 9 частини першої статті 25 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) надавати керуючій компанії, іншому суб'єкту індустріального парку право на облаштування індустріального парку та/або управління (експлуатацію) об'єктами, що розміщені у межах індустріального парку;</p> <p>9) передавати керуючій компанії, іншому суб'єкту індустріального парку або учасникам в оренду (суборенду), відчужувати об'єкти (частини об'єктів) нерухомого майна у межах індустріального парку.».</p> <p>3. Пункти 2 та 2¹ частини першої статті 26 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) з урахуванням вимог земельного законодавства передавати учасникам, іншим суб'єктам індустріального парку у суборенду надану їй в оренду земельну ділянку або її частини у межах індустріального парку з правом забудови;</p> <p>2¹) передавати учасникам, іншим суб'єктам індустріального парку в оренду (суборенду), відчужувати рухоме та нерухоме майно для використання у межах індустріального парку відповідно до законодавства;».</p> <p>4. Статтю 30 доповнити частиною восьмою такого змісту:</p> <p>«8. У випадках визначених законом договір про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку може бути укладений між ініціатором створення або керуючою компанією індустріального парку та іншим суб'єктом індустріального парку.».</p> <p>-521- Н.д. Кисилевський Д. Д. (р.к. №239), Н.д. Марчук І. П. (р.к. №394), Н.д. Наталуха Д. А. (р.к. №14)</p> <p>1. Розділу I законопроекту доповнити новими пунктом такого змісту:</p>	<p>Враховано</p>	<p>передавати керуючій компанії, іншому суб'єкту індустріального парку або учасникам в оренду (суборенду), відчужувати об'єкти (частини об'єктів) нерухомого майна у межах індустріального парку.».</p> <p>3. Пункти 2 та 2-1 частини першої статті 26 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) з урахуванням вимог земельного законодавства передавати учасникам, іншим суб'єктам індустріального парку у суборенду надану їй в оренду земельну ділянку або її частини у межах індустріального парку з правом забудови;</p> <p>2-1) передавати учасникам, іншим суб'єктам індустріального парку в оренду (суборенду), відчужувати рухоме та нерухоме майно для використання у межах індустріального парку відповідно до законодавства;».</p> <p>4. Статтю 30 доповнити частиною восьмою такого змісту: «8. У випадках визначених законом договір про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку може бути укладений між ініціатором створення або керуючою компанією індустріального парку та іншим суб'єктом індустріального парку.».</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«У Законі України «Про індустріальні парки» (Відомості Верховної Ради, 2013, № 22, ст.212 із наступними змінами):</p> <p>У статті 1: пункти 2 та 3 частини першої викласти в такій редакції:</p> <p>«2) здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку - господарська діяльність учасників, керуючої компанії, ініціатора створення, інших суб'єктів індустріального парку на умовах договорів про створення та функціонування індустріального парку та/або про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку;</p> <p>3) індустріальний (промисловий) парк (далі - індустріальний парк) - визначена ініціатором створення індустріального парку відповідно до містобудівної документації облаштована відповідною інфраструктурою територія, у межах якої учасники індустріального парку можуть здійснювати господарську діяльність у сфері переробної промисловості, переробки промислових та/або побутових відходів (крім захоронення відходів), альтернативної енергетики, зберігання енергії, а також науково-технічну діяльність, діяльність у сфері інформації і електронних комунікацій на умовах, визначених цим Законом та договором про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку.</p> <p>На території індустріальних парків не може здійснюватися діяльність з виробництва підакцизних товарів (за виключенням виробництва біологічних видів палива (біопалива), виробництва біокомпонентів, вироблення енергії з альтернативних джерел енергії, виробництва автомобілів легкових, кузовів до них, причепів та напівпричепів, мотоциклів, транспортних засобів, призначених для перевезення 10 осіб і більше, транспортних засобів для перевезення</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>вантажів,) та господарська діяльність, що підпадає під ліцензування згідно з пунктами 18, 18-1, 20-22, 32 частини першої статті 7 Закону України "Про ліцензування видів господарської діяльності";</p> <p>у пункті 6 частини першої після слів «інфраструктури чи інших об'єктів керуючою компанією, ініціатором створення» доповнити словами «та/або іншим суб'єктом».</p> <p>у пункті 9 частини першої після слів «в межах індустріального парку, уклад відповідний договір» доповнити словами «та/або про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку».</p> <p>2. Пункти 2 та 9 частини першої статті 25 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) надавати керуючій компанії, іншому суб'єкту індустріального парку право на облаштування індустріального парку та/або управління (експлуатацію) об'єктами, що розміщені у межах індустріального парку;</p> <p>9) передавати керуючій компанії, іншому суб'єкту індустріального парку або учасникам в оренду (суборенду), відчужувати об'єкти (частини об'єктів) нерухомого майна у межах індустріального парку.».</p> <p>3. Пункти 2 та 2-1 частини першої статті 26 викласти в такій редакції:</p> <p>«2) з урахуванням вимог земельного законодавства передавати учасникам, іншим суб'єктам індустріального парку у суборенду надану їй в оренду земельну ділянку або її частини у межах індустріального парку з правом забудови;</p> <p>2-1) передавати учасникам, іншим суб'єктам індустріального парку в оренду (суборенду), відчужувати рухоме та нерухоме майно для використання у межах індустріального парку відповідно до законодавства;».</p> <p>4. Статтю 30 доповнити частиною восьмою такого змісту:</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
770		<p>«8. У випадках визначених законом договір про здійснення господарської діяльності у межах індустріального парку може бути укладений між ініціатором створення або керуючою компанією індустріального парку та іншим суб'єктом індустріального парку.».</p> <p>-522- Н.д. Кіт А. Б. (р.к. №327)</p> <p>Розділ I законопроекту доповнити новим пунктом такого змісту:</p> <p>«14. У пункті 3 розділу II "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (Відомості Верховної Ради, 2020 р., № 50, ст.456) цифри «2023» замінити цифрами «2025».</p> <p>-523- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#пункт 12 розділу I виключити.</p> <p>...У Законі України «Про деякі питання використання транспортних засобів, оснащених електричними двигунами, та внесення змін до деяких законів України щодо подолання паливної залежності і розвитку електрзарядної інфраструктури та електричних транспортних засобів» від 24 лютого 2023 року № 2956-IX:</p> <p>пункт сьомий статті 5. Прикінцеві та перехідні положення викласти в такій редакції:</p> <p>"7. Будівництво, розміщення та експлуатація електрзарядних станцій та установок зберігання енергії може здійснюватися на земельних ділянках будь-якої категорії земель та/або виду цільового призначення."</p> <p>... доповнити розділ I новими пунктами такого змісту:</p> <p>17. У пункті 3 розділу II "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України «Про</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>17. У пункті 3 розділу II "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (Відомості Верховної Ради, 2020 р., № 50, ст.456) цифри «2023» замінити цифрами «2024».</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
771		<p>внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення умов підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» (Відомості Верховної Ради, 2020 р., № 50, ст.456) цифри «2023» замінити цифрами «2024».</p> <p>... 18.У Законі України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» від 29 липня 2022 року № 2479-ІХ частину першу статті першої викласти у редакції: «1. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, забороняється підвищення тарифів на: послуги з розподілу природного газу для всіх категорій споживачів; теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення і послуги з постачання теплової енергії для населення та постачання гарячої води для населення.»</p> <p>...</p> <p>Викласти в такій редакції: "1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпунктів 20, 24, абзаців четвертого – двадцять другого підпункту 25 пункту 2 розділу І, які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування цього Закону."</p> <p>-524- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Розділ І законопроекту доповнити новим пунктом 14 такого змісту:</p> <p>«14. У Земельному кодексі України (Відомості Верховної Ради України, 2002, N 3-4 (25.01.2002), ст. 27):</p> <p>у розділі Х Перехідні положення:</p> <p>підпункт 13 пункту 27 доповнити словами:</p> <p>«з метою забезпечення функціонування енергетичної системи України дозволяється розміщувати електрогенеруючі установки та</p>	Враховано	<p>18.У Законі України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування» від 29 липня 2022 року № 2479-ІХ частину першу статті першої викласти у редакції:</p> <p>«1. Протягом дії воєнного стану в Україні та шести місяців після місяця, в якому воєнний стан буде припинено або скасовано, забороняється підвищення</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
772		<p>пов'язані з ними газові та електричні мережі, вузли обліку, інше пов'язане обладнання, в межах земельних ділянок, на яких розташовані об'єкти газотранспортної системи, на підставі технічних умов приєднання до газотранспортної системи (у випадку якщо замовником приєднання є інший, ніж оператор газотранспортної системи суб'єкт господарювання), без вжиття заходів із набуття та державної реєстрації прав власності або користування, в тому числі сервітугу, на земельні ділянки під зазначеними об'єктами, без розробки документації з землеустрою та без внесення відповідних відомостей до Державного земельного кадастру.»;</p> <p>у пункті 28 після абзацу дев'ятого доповнити новим абзацом такого змісту: «абзацом п'ятим підпункту 13 пункту 27 цього розділу, діють протягом трьох років з дня припинення або скасування воєнного стану в Україні» »</p> <p>-525- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Розділ I законопроекту доповнити новим пунктом 15 такого змісту:</p> <p>«15. У Законі України «Про трубопровідний транспорт» (Відомості Верховної Ради України, 1996 р., N 29, ст. 139; 2004 р., N 15, ст. 228; 2007 р., N 33, ст. 440; 2010 р., N 48, ст. 566):</p> <p>статтю 7 після частини восьмої доповнити новими частинами такого змісту:</p> <p>«З метою забезпечення функціонування енергетичної системи України об'єкти магістральних трубопроводів можуть використовуватись для розміщення електрогенеруючих установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання, на підставі рішення Кабінету Міністрів України та/або суб'єкта управління об'єктами</p>	Враховано	тарифів на: послуги з розподілу природного газу для всіх категорій споживачів; теплову енергію (її виробництво, транспортування та постачання) для населення і послуги з постачання теплової енергії для населення та постачання гарячої води для населення.»

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
773		<p>державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу. Зазначене рішення повинне передбачати обов'язок користувача електрогенеруючих установок з відшкодування витрат оператора газотранспортної системи України, пов'язаних з їх утриманням.» у частині дев'ятій статті 7 після слів «підприємств» доповнити словами «або суб'єкта господарської діяльності іншої форми власності, який отримав ліцензію на провадження діяльності з транспортування природного газу».</p>	Враховано	
		<p>-526- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p>		
		<p>Розділ I законопроекту доповнити новим пунктом 16 такого змісту:</p>		
		<p>«16. У Законі України "Про правовий режим земель охоронних зон об'єктів магістральних трубопроводів" (Відомості Верховної Ради України, 2011 р., N 37, ст. 371):</p>		
		<p>у абзаці другому частини четвертої статті 22 після слова «будівлі» доповнити словами «за виключенням розміщення електрогенеруючих установок та пов'язаних з ними газових та електричних мереж, вузлів обліку, іншого пов'язаного обладнання за рішенням Кабінету Міністрів України та/або рішення суб'єкта управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу».</p>		
	<p>II. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ</p>			<p>II. ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ</p>
	<p>1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.</p>	<p>-527- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p>	Враховано	<p>1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпунктів 20, 24, абзаців четвертого – двадцять другого підпункту 25 пункту 2 розділу I, які набирають чинності через</p>
		<p>Викласти в такій редакції:</p>		
		<p>"1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, крім підпунктів 20, 24, абзаців третього – двадцятого підпункту 25 пункту 2 розділу I,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		які набирають чинності через шість місяців з дня опублікування цього Закону."		шість місяців з дня опублікування цього Закону.
776	2. Кабінету Міністрів України протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом:			2. Кабінету Міністрів України протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом:
777		-528- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) розробити та затвердити принципи торгівельної політики гарантованого покупця на ринку електричної енергії	Враховано частково	розробити та затвердити принципи торгівельної політики гарантованого покупця.
778	привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;			привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;
779	забезпечити перегляд та приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом;	-529- Н.д. Пузійчук А. В. (р.к. №182) В абзаці третьому пункту 2 розділу II слова "перегляд та" виключити. -530- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299) Слова "перегляд та" виключити.	Відхилено Відхилено	забезпечити перегляд та приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом;
780	розробити та затвердити державну цільову економічну програму стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії.			розробити та затвердити державну цільову економічну програму стимулювання розвитку малої розподіленої генерації з відновлюваних джерел енергії.
781		-531- Н.д. Стефанчук Р. О. (р.к. №2) Розділ II «Прикінцеві та перехідні положення» доповнити новим пунктом 3 такого змісту: «Кабінету Міністрів України у 2024 році поінформувати Верховну Раду України про стан виконання цього Закону». Обґрунтування: З метою забезпечення ефективності парламентського контролю за прийнятими рішеннями та відповідно до п. 13 ч. 1 ст. 85 Конституції України пропонується передбачити обов'язок Кабінету Міністрів України поінформувати Верховну Раду України у 2024 році про стан виконання цього Закону. Зауважу, що інформацію щодо стану виконання прийнятих у 2020 році Законів України було викладено в додатку до Звіту про хід і результати виконання Програми діяльності Кабінету Міністрів України у 2020	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		році, який затверджений розпорядженням від 14 квітня 2021 р. № 327-р, та поданий до Верховної Ради України. Змінити нумерацію пунктів 3-5 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» на 4-6 відповідно.		
782	3. Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:			3. Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:
783	протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;	-532- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223) Викласти у такій редакції: "протягом п'яти місяців з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;"	Враховано	протягом п'яти місяців з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;
784	протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом, разом з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробити та подати Кабінету Міністрів України порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;			протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом, разом з центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробити та подати Кабінету Міністрів України порядок видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;
785	протягом шести місяців з дня затвердження порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, забезпечити функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.			протягом шести місяців з дня затвердження порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, забезпечити функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.
786		-533- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом привести у відповідність до вимог цього Закону типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та затвердити типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;	Враховано	протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом привести у відповідність до вимог цього Закону типовий договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та затвердити типовий договір про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>24 лютого 2022 року у замовника приєднання відсутні невиконані зобов'язання строк виконання яких настав за договором (договорами) про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого замовника до електричних мереж) і такий (такі) договори були чинні станом на 24 лютого 2022 року. Строки зобов'язань передбачені абзацом восьмим частини четвертої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" для суб'єктів господарювання, визначених цим абзацом, вважаються подовженими на строк дії воєнного часу та три місяці після його припинення чи скасування. До договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, які укладені суб'єктами господарювання, визначеними цим абзацом, не застосовуються положення, що передбачені абзацом дев'ятим частини четвертої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії".</p> <p>Строк дії договору про приєднання до електричних мереж (або аналогічного договору, що регулював приєднання об'єкту електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж), який було укладено між оператором системи розподілу / оператором системи передачі та суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та у якого станом на 24 лютого 2022 року відсутні невиконані зобов'язання за таким договором про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж) і такий договір був чинним станом на 24 лютого 2022 року, продовжується на строк,</p>		<p>(такі) договори були чинні станом на 24 лютого 2022 року.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
789	<p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, якщо такий суб'єкт господарювання до 31 грудня 2019 року уклав договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та гарантований покупець, за зверненням такого суб'єкту господарювання мають укласти новий договір купівлі-продажу електричної</p>	<p>визначений з урахуванням часу, передбаченого проектною документацією для нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення електричних мереж, пов'язаних з приєднанням електроустановок суб'єкта господарювання та/або часу на будівництво/завершення будівництва об'єкту суб'єкта господарювання, та періоду дії формажорних обставин (у разі наявності), але не менше ніж на строк дії воєнного часу та три місяці після його припинення чи скасування.</p> <p>Суб'єктам господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та операторам системи розподілу / оператору системи передачі, привести договори про приєднання до електричних мереж (або аналогічні договори, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж) у відповідність із положеннями цього пункту шляхом укладення додаткових угоду до таких договорів. Невід'ємним додатком до такої додаткової угоди є технічні умови на приєднання електроустановок суб'єкта господарювання, викладені з урахуванням фактично виконаних суб'єктом господарювання зобов'язань за договором про приєднання до електричних мереж, які були виконані станом на дату укладання додаткової угоди.»</p> <p>-538- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, якщо такий суб'єкт господарювання до 31 грудня 2019 року уклав договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та гарантований покупець, за зверненням такого суб'єкту господарювання мають укласти</p>	<p>Враховано редакційно</p>	<p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, якщо такий суб'єкт господарювання до 31 грудня 2019 року уклав договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та гарантований покупець, за зверненням такого суб'єкту господарювання мають укласти новий</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>енергії за "зеленим" тарифом на тих самих умовах, крім вимог щодо зобов'язання суб'єкта господарювання щодо будівництва, введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики та санкцій у випадку не завершення такого будівництва у строки передбачені абзацами восьмим і дев'ятим частини четвертої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії в редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення енергетичної безпеки та зеленої трансформації енергетичної системи України», за виключенням строку, що спливає від дати укладення раніше укладеного договору між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем та датою укладення нового договору між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем.</p>	<p>новий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом на тих самих умовах, крім вимог щодо зобов'язання суб'єкта господарювання щодо будівництва, введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики та санкцій у випадку не завершення такого будівництва у строки передбачені абзацами восьмим і дев'ятим частини четвертої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії в редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України», за виключенням строку, що спливає від дати укладення раніше укладеного договору між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем та датою укладення нового договору між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем.</p> <p>-539- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#абзаци другий та третій пункту 5 розділ II викласти в такій редакції:</p> <p>«Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, якщо такий суб'єкт господарювання до 31 грудня 2019 року уклав договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та гарантований покупець, за зверненням такого суб'єкта господарювання мають укласти новий договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або додаткову угоду – для діючого договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, на тих самих умовах, крім вимог щодо зобов'язання суб'єкта господарювання щодо будівництва, введення в експлуатацію</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші члени Комітету</p>	<p>договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом або додаткову угоду – для діючого договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом, на тих самих умовах, крім вимог щодо зобов'язання суб'єкта господарювання щодо будівництва, введення в експлуатацію об'єкта електроенергетики та санкцій у випадку не завершення такого будівництва у строки передбачені абзацами восьмим і дев'ятим частини четвертої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії в редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України», за виключенням строку, що спливає від дати укладення раніше укладеного договору між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем та датою укладення нового договору (додаткової угоди) між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>об'єкта електроенергетики та санкцій у випадку не завершення такого будівництва у строки передбачені абзацами восьмим і дев'ятим частини четвертої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії в редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України», за виключенням строку, що вплив від дати укладення раніше укладеного договору між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем та датою укладення нового договору (додаткової угоди) між суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та гарантованим покупцем.</p> <p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та у якого відсутні невиконані зобов'язання за договором (договорами) про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж), строк виконання яких настав до 24 лютого 2022 року, і такий (такі) договори були чинні станом на 24 лютого 2022 року, та оператор системи розподілу/оператор системи передачі, за зверненням такого суб'єкта господарювання, повинні укласти додаткову угоду до договору (договорів) про приєднання до електричних мереж (або до аналогічного договору, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж), що містить положення про: видачу нових (на умовах, що були чинні станом на 24 лютого 2022 року й з урахуванням фактично</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>виконаних таким суб'єктом господарювання зобов'язань за договором про приєднання до електричних мереж станом на дату укладання додаткової угоди) технічних умов для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця та крім об'єктів, які на дату укладення додаткової угоди знаходяться на тимчасово окупованій території), що будуть чинними до 31 грудня 2024 року; або видачу нових (на умовах, що були чинні станом на 24 лютого 2022 року й з урахуванням фактично виконаних таким суб'єктом господарювання зобов'язань за договором про приєднання до електричних мереж станом на дату укладання додаткової угоди) технічних умов для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця, та крім об'єктів, які на дату укладення додаткової угоди знаходяться на тимчасово окупованій території), що будуть чинними до 31 грудня 2025 року - за умови обґрунтованого перегляду вартості надання послуг з приєднання станом на день, наступний за днем скасування воєнного стану, з урахуванням законодавства України, чинного на дату такого перегляду;»</p> <p>... Розділ II «Прикінцеві та перехідні положення» до законопроекту доповнити новими пунктами такого змісту:</p> <p>«8. Установити що:</p> <p>відносини щодо відшкодування виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця,</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>які виникли з 08.09.2022 року, врегульовуються відповідно до частини шостої статті 65 та частини шостої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України.»;</p> <p>відносини щодо визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, які виникли у період з 08.09.2022 року, врегульовуються відповідно до частини сьомої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України»."</p> <p>9. Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженого Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ та протягом 6 місяців після його припинення або скасування, з метою мінімізації небалансів, гарантований покупець при продажі електричної енергії за двосторонніми договорами, визначає стартову ціну аукціону на рівні, визначеному у принципах торгівельної політики гарантованого покупця. У випадку якщо формула розрахунку стартової ціни аукціону або рівень стартової ціни аукціону не визначені у принципах торгівельної політики гарантованого покупця, то гарантований покупець здійснює продаж електричної енергії за двосторонніми</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
790	<p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії у якого відсутні невиконані зобов'язання за договором (договорами) про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж) і такий (такі) договори були чинні станом на 24 лютого 2022 року та оператор системи розподілу/ оператор системи передачі, за зверненням такого суб'єкта господарювання, мають укласти новий договір про приєднання до електричних мереж згідно типової форми затвердженої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в редакції, що діятиме станом на момент укладення такого договору з урахуванням раніше виконаних зобов'язань за договором (договорами) про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж).</p>	<p>договорами (крім експорту такої електричної енергії) на електронних аукціонах за методом покрового підвищення початкової ціни.</p> <p>-540- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії у якого відсутні невиконані зобов'язання за договором (договорами) про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж) і такий (такі) договори були чинні станом на 24 лютого 2022 року та оператор системи розподілу/ оператор системи передачі, за зверненням такого суб'єкта господарювання, повинні укласти додаткову угоду до договору (договорів) про приєднання до електричних мереж (або до аналогічного договору, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж), що містить положення про:</p> <p>продовження дії або видачу нових (на умовах, що були чинні станом на 24 лютого 2022 року) технічних умов для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця), що будуть чинними до 31 грудня 2024 року або про продовження дії або видачу нових (на умовах, що були чинні станом на 24 лютого 2022 року) технічних умов для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії</p>	Враховано редакційно	<p>Суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії та у якого відсутні невиконані зобов'язання за договором (договорами) про приєднання до електричних мереж (або за аналогічним договором, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж), строк виконання яких настав до 24 лютого 2022 року, і такий (такі) договори були чинні станом на 24 лютого 2022 року, та оператор системи розподілу/оператор системи передачі, за зверненням такого суб'єкта господарювання, повинні укласти додаткову угоду до договору (договорів) про приєднання до електричних мереж (або до аналогічного договору, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж), що містить положення про:</p> <p>видачу нових (на умовах, що були чинні станом на 24 лютого 2022 року й з урахуванням фактично виконаних таким суб'єктом господарювання зобов'язань за договором про приєднання до електричних мереж станом на дату укладання додаткової угоди) технічних умов для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця та крім об'єктів, які на дату укладення додаткової угоди знаходяться</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
791		<p>сонця), що будуть чинними до 31 грудня 2025 року - за умови подання повідомлення\декларації про початок будівельних робіт щодо такого об'єкту(об'єктів) електроенергетики, та перегляду вартості надання послуг з приєднання станом на день, наступний за днем скасування воєнного стану, з урахуванням законодавства України, чинного на дату такого перегляду;</p> <p>приведення договору (договорів) про приєднання до електричних мереж (або до аналогічного договору, що регулював приєднання об'єкту (об'єктів) електроенергетики такого суб'єкта господарювання до електричних мереж) у відповідність до цього Закону.</p>	Враховано редакційно	<p>на тимчасово окупованій території), що будуть чинними до 31 грудня 2024 року; або видачу нових (на умовах, що були чинні станом на 24 лютого 2022 року й з урахуванням фактично виконаних таким суб'єктом господарювання зобов'язань за договором про приєднання до електричних мереж станом на дату укладання додаткової угоди) технічних умов для об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), що виробляють електричну енергію з енергії сонця, та крім об'єктів, які на дату укладення додаткової угоди знаходяться на тимчасово окупованій території), що будуть чинними до 31 грудня 2025 року - за умови обґрунтованого перегляду вартості надання послуг з приєднання станом на день, наступний за днем скасування воєнного стану, з урахуванням законодавства України, чинного на дату такого перегляду;</p>
		<p>-541- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Доповнити Розділ II новими пунктами такого змісту:</p> <p>"6. Гарантований покупець та учасники балансуєчої групи гарантованого покупця у термін, не пізніше дати набрання чинності підпунктами 20, 24, абзацами третім – двадцятим підпункту 25 пункту 2 розділу I цього Закону, зобов'язані привести у відповідність договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та укласти</p>		<p>"6. Гарантований покупець та учасники балансуєчої групи гарантованого покупця у термін, не пізніше дати набрання чинності підпунктами 20, 24, абзацами четвертим – двадцять другим підпункту 25 пункту 2 розділу I цього Закону, зобов'язані привести у відповідність договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом до типового договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та укласти договір про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця. З цією метою гарантований покупець протягом 5 днів з</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>договір про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>З цією метою гарантований покупець протягом 5 днів з дати набуття чинності рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, визначеного абзацом 3 пункту 3 цього розділу, розміщує на власному веб-сайті форми додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Учасник балансуєчої групи гарантованого покупця протягом 20 календарних днів з дати оприлюднення форм додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця надсилає гарантованому покупцю підписані примірники додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>У випадку невиконання учасником балансуєчої групи гарантованого покупця вимог абзацу третього цього пункту, з наступного дня після строку, передбаченого абзацом першим цього пункту, надані таким учасником балансуєчої групи гарантованого покупця прогнозні дані відпуску електричної енергії не враховуються гарантованим покупцем, адміністратором комерційного обліку не враховуються фактичні дані відпуску електричної енергії електроустановками такого учасника балансуєчої групи гарантованого покупця, призупиняються зобов'язання купівлі-продажу електричної енергії та оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.</p> <p>Гарантований покупець зобов'язаний протягом одного календарного дня з моменту</p>		<p>дати набуття чинності рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, визначеного абзацом 3 пункту 3 цього розділу, розміщує на власному веб-сайті форми додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця. Учасник балансуєчої групи гарантованого покупця протягом 20 календарних днів з дати оприлюднення форм додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця надсилає гарантованому покупцю підписані примірники додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь в балансуєчій групі гарантованого покупця. У випадку невиконання учасником балансуєчої групи гарантованого покупця вимог абзацу третього цього пункту, з наступного дня після строку, передбаченого абзацом першим цього пункту, надані таким учасником балансуєчої групи гарантованого покупця прогнозні дані відпуску електричної енергії не враховуються гарантованим покупцем, адміністратором комерційного обліку не враховуються фактичні дані відпуску електричної енергії електроустановками такого учасника балансуєчої групи гарантованого покупця, призупиняються зобов'язання купівлі-продажу електричної енергії та оплати частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця. Гарантований покупець зобов'язаний протягом одного календарного дня з</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>невиконання вимог абзацу першого цього пункту повідомити адміністратора комерційного обліку про невиконання таким учасником вимог цього Закону.</p> <p>7. У разі звернення до гарантованого покупця із заявою про укладення або поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом суб'єктами господарювання, які вийшли з балансуєючої групи гарантованого покупця відповідно до законодавства, що діяло до дати набрання чинності цим Законом, такі суб'єкти господарювання у встановленому порядку укладають з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця та договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або додаткову угоду про поновлення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, якщо інше не встановлено пунктом 6 цього Розділу."</p> <p>-542- Н.д. Івченко В. Є. (р.к. №185)</p> <p>Розділ II «Прикінцеві положення» доповнити пунктом такого змісту:</p> <p>«6. Суб'єкти господарювання, які отримали технічні умови на приєднання до електричної мережі та дозволи на будівництво об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, встановленою потужністю до 1 МВт, зобов'язані завершити будівництво таких об'єктів та введення їх експлуатацію до 31 грудня 2024 року.»</p> <p>-543- Н.д. Совсун І. Р. (р.к. №223)</p> <p>Доповнити Розділ II новим пунктом такого змісту:</p> <p>"8. Установити що:</p> <p>відносини щодо відшкодування виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, частки вартості врегулювання небалансу</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>моменту невиконання вимог абзацу першого цього пункту повідомити адміністратора комерційного обліку про невиконання таким учасником вимог цього Закону.</p> <p>7. У разі звернення до гарантованого покупця із заявою про укладення або поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом суб'єктами господарювання, які вийшли з балансуєючої групи гарантованого покупця відповідно до законодавства, що діяло до дати набрання чинності цим Законом, такі суб'єкти господарювання у встановленому порядку укладають з гарантованим покупцем договір про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця та договір купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або додаткову угоду про поновлення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, якщо інше не встановлено пунктом 6 цього Розділу."</p> <p>8. Установити що:</p> <p>відносини щодо відшкодування виробниками, які здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, які виникли з 08.09.2022 року, врегульовуються</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>електричної енергії гарантованого покупця, що виникли з 08.09.2022 року, врегульовуються відповідно до частини шостої статті 65 та частини шостої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України.»;</p> <p>відносини щодо визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, що виникли у період з 08.09.2022 року, врегульовуються відповідно до частини сьомої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України»."</p>		<p>відповідно до частини шостої статті 65 та частини шостої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України.»;</p> <p>відносини щодо визначення вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, яку гарантований покупець надає оператору системи передачі, які виникли у період з 08.09.2022 року, врегульовуються відповідно до частини сьомої статті 65 Закону України «Про ринок електричної енергії» у редакції Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України»."</p>
		<p>-544- Н.д. Мотовиловець А. В. (р.к. №90)</p> <p>ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ до Закону України 9001</p> <p>Регулятору протягом трьох місяців з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність із змінами, внесеними цим Законом до Статті 49 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	Відхилено	<p>Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 64/2022, затвердженого Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні" від 24 лютого 2022 року № 2102-IX та протягом 6 місяців після його припинення або скасування, з метою мінімізації небалансів, гарантований покупець при продажі електричної енергії за двосторонніми договорами, визначає стартову ціну аукціону на рівні, визначеному у принципах торгівельної політики гарантованого покупця. У випадку якщо формула розрахунку стартової ціни аукціону або рівень стартової ціни аукціону не визначені у принципах торгівельної політики</p>
		<p>-545- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>#</p> <p>«Визначити абзац другий підпункту 5-1 частини четвертої статті 77 Закон України «Про ринок електричної енергії» як підпункт «а», а абзац третій підпункту 5-1 частини четвертої статті 77 Закон України «Про ринок електричної енергії» як підпункт «б».</p>	Відхилено та інші члени Комітету	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
793	Голова Верховної Ради			гарантованого покупця, то гарантований покупець здійснює продаж електричної енергії за двосторонніми договорами (крім експорту такої електричної енергії) на електронних аукціонах за методом покрокового підвищення початкової ціни.
794	України Р. СТЕФАНЧУК			