

Порівняльна таблиця до проекту Закону України

про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора системи передачі

Автор(и):

Голова Комітету Верховної Ради України Герус А. М.

Автори остаточної редакції:

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

Дата розгляду в комітеті:

09.04.2021

Реєстраційний № 3364-1-д

(Друге читання)

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
1	Закон України			Закон України
2	Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора системи передачі			Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора системи передачі
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				
5	I. Внести зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27-28, ст. 312; 2018 р., №1, ст.1, №46, ст.374, №49, ст.399):			I. Внести зміни до таких законодавчих актів України: 4. У Законі України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27-28, ст. 312; 2018 р., № 1, ст. 1, № 46, ст. 374, № 49, ст. 399):
6		-1- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) У частині 1 статті 1 Закону України "Про ринок електричної енергії": доповнити новими пунктами 3-1, 16-1, 20-1, 36-1, 96-1 та 96-2 такого змісту: «3-1) аукціонний офіс – оператор системи передачі або інша юридична особа, визначена відповідно до цього Закону, що забезпечує розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів; 16-1) гарантованість – гарантія того, що надане фізичне право на використання міждержавного перетину залишиться доступним для використання і що відшкодування буде виплачено відповідно до	Враховано редакційно	1) у частині першій статті 1: доповнити пунктами 3 ¹ , 16 ¹ , 20 ¹ , 36 ¹ , 95 ¹ , 96 ¹ і 96 ² такого змісту: "3 ¹) аукціонний офіс – оператор системи передачі або інша юридична особа, визначена відповідно до цього Закону, що забезпечує розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів"; "16 ¹) гарантованість – гарантія того, що надане фізичне право на використання міждержавного перетину залишиться доступним для використання і що відшкодування буде виплачено відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, якщо таке право буде зменшено";

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, якщо таке право буде обмежено; 20-1) договір про участь у розподілі пропускної спроможності – договір, який врегульовує відносини в процесі набуття, використання, продажу, оплати та припинення фізичного права на використання міждержавного перетину;</p> <p>36-1) зменшення фізичного права на передачу – зменшення обсягу набутого фізичного права на передачу у випадку перевантаження такого міждержавного перетину, дії обставин непереборної сили, або з метою забезпечення дотримання стандартів операційної безпеки;</p> <p>96-1) третя держава – держава, що не є членом (стороною) Європейського Союзу чи Енергетичного Співтовариства;</p> <p>96-2) зареєстрований учасник – суб'єкт господарювання, в тому числі нерезидент, який відповідає вимогам, що визначені порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, та уклав договір про участь у розподілі пропускної спроможності з аукціонним офісом»;</p> <p>пункт 23 викласти в такій редакції:</p> <p>«23) фізичне право на передачу – набуте право на використання пропускної спроможності міждержавних перетинів між двома енергетичними системами суміжних держав (торговими зонами) у визначеному напрямку та протягом визначеного періоду часу»;</p> <p>пункт 48 викласти в такій редакції:</p> <p>«48) неявний аукціон - механізм міждержавної купівлі-продажу електричної енергії, що передбачає одночасний розподіл фізичного права на передачу і купівлю-продаж електричної енергії та визначення відповідної сукупної ціни»;</p> <p>пункт 53 викласти в такій редакції:</p>		<p>"20¹) договір про участь у розподілі пропускної спроможності – договір, який врегульовує відносини в процесі набуття, використання, продажу, оплати та припинення фізичного права на використання міждержавного перетину";</p> <p>"36¹) зменшення фізичного права на передачу – зменшення обсягу набутого фізичного права на передачу у разі перевантаження такого міждержавного перетину, дії обставин непереборної сили або через неможливість забезпечення дотримання стандартів операційної безпеки";</p> <p>"95¹) система накопичення енергії - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов'язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції, або мереж споживача з метою відбору електричної енергії, накопичення, перетворення та зберігання енергії, а також подальшого відпуску електричної енергії в систему передачі або розподілу електричної енергії або в мережі електростанції, або в мережі споживача";</p> <p>"96¹) третя держава – держава, що не є членом (стороною) Європейського Союзу чи Енергетичного Співтовариства";</p> <p>"96²) зареєстрований учасник – суб'єкт господарювання, в тому числі нерезидент, який відповідає вимогам, визначеним порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, та уклав договір про участь у розподілі пропускної спроможності з аукціонним офісом";</p> <p>пункти 23, 48, 53, 57, 69, 97 викласти в такій редакції:</p> <p>"23) фізичне право на передачу – набуте право на використання пропускної спроможності міждержавних перетинів між</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>«53) перевантаження - ситуація, за якої міждержавний перетин через недостатність його пропускної спроможності та/або система передачі електроенергії не може прийняти всі фізичні потоки електричної енергії»;</p> <p>пункт 57 викласти в такій редакції:</p> <p>«57) операційна безпека - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу функціонувати в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, що характеризується гранично допустимими показниками температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти і стійкості»;</p> <p>пункт 97 викласти в такій редакції:</p> <p>«97) явний аукціон - механізм розподілу пропускної спроможності, за яким набувається фізичне право на передачу та визначається ціна за таке право, за винятком купівлі-продажу електричної енергії».</p> <p>-2- Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400)</p> <p>У статті 1 Закону України "Про ринок електричної енергії" пункт 69 викласти в такій редакції:</p> <p>"69) поточний рахунок із спеціальним режимом використання - рахунок, відкритий в уповноважених банках і призначений для забезпечення проведення розрахунків відповідно до цього Закону"</p> <p>-3- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Доповнити розділ I законопроекту новим пунктом 1 такого змісту:</p> <p>«1. У статті 1:</p> <p>після пункту 44 доповнити новим пунктом 44-1 такого змісту:</p> <p>«44-1) модель відокремлення ISO (independent system operator) – це спосіб відокремлення оператора системи передачі, за якого оператор системи передачі є суб'єктом господарювання, 100 відсотків корпоративних</p>	<p>Враховано редакційно</p> <p>Відхилено</p>	<p>двома енергетичними системами суміжних держав (торговими зонами) у визначеному напрямку та протягом визначеного періоду часу";</p> <p>"48) неявний аукціон - механізм міждержавної купівлі-продажу електричної енергії, що передбачає одночасний розподіл фізичного права на передачу і купівлю-продаж електричної енергії та визначення відповідної сукупної ціни";</p> <p>"53) перевантаження - ситуація, за якої міждержавний перетин через недостатність його пропускної спроможності та/або система передачі електроенергії не може прийняти всі фізичні потоки електричної енергії";</p> <p>"57) операційна безпека - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу функціонувати в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, що характеризується гранично допустимими показниками температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти і стійкості";</p> <p>"69) поточний рахунок із спеціальним режимом використання - рахунок, відкритий в уповноваженому банку і призначений для забезпечення проведення розрахунків відповідно до цього Закону»;</p> <p>"97) явний аукціон - механізм розподілу пропускної спроможності, за яким набувається фізичне право на передачу та визначається ціна за таке право, крім купівлі-продажу електричної енергії";</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>прав у статутному капіталі якого належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі, якому на підставі рішення суб'єкта управління та відповідної угоди передано на праві господарського відання об'єкти державної власності, що використовуються для провадження діяльності з передачі електричної енергії, при цьому зазначене майно залишається у власності держави.»;</p> <p>після пункту 93 доповнити новим пунктом 93-1 такого змісту:</p> <p>«93-1) уповноважена особа з питань відповідності – фізична або юридична особа, відповідальна за моніторинг та звітування за дотриманням вимог щодо відокремлення та незалежності оператором системи передачі або оператором системи розподілу;» .»</p> <p>Узгодити нумерацію наступних пунктів законопроекту.</p> <p><i>// Обґрунтування: формалізувати термінологічне визначення впроваджуваних понять. Стаття 1 даного основного для сфери регулювання Закону визначає близько 100 термінів, що сприяє однозначності тлумачення правових норм, тому вбачається доречним визначити й зазначені.</i></p> <p>-4- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Частину першу статті 1 доповнити пунктом 95-1 такого змісту:</p> <p>"95-1) система накопичення енергії - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов'язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи передачі або системи розподілу електричної енергії або електростанції з метою відбору електричної енергії, накопичення, перетворення та зберігання енергії, а також подальшого</p>	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
7		<p>відпуску електричної енергії в систему передачі або розподілу електричної енергії;"</p> <p>-5- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Пункт 13 частини 1 статті 4 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції:</p> <p>«13) про участь у розподілі пропускної спроможності».</p>	Враховано	<p>2) пункт 13 частини першої статті 4 викласти в такій редакції:</p> <p>"13) про участь у розподілі пропускної спроможності";</p>
8	1. У статті 5:			3) пункт 7 частини четвертої статті 5 виключити;
9	пункт сьомий частини четвертої статті 5 виключити;	<p>-6- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Виключити абзац 2 пункту 1 розділу I законопроекту.</p> <p><i>// Обґрунтування: норма безпосередньо не стосується процесу сертифікації оператора системи передачі, але звужує повноваження Міністерства енергетики України, як центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</i></p> <p><i>За наявною інформацією, Міненерго вже не здійснює функції з управління енергогенеруючими підприємствами та постачальниками електричної енергії (ці функції або передано або знаходяться в процесі передачі до Кабінету Міністрів України), тому на сьогодні відсутній конфлікт інтересів та забезпечено виконання вимог Третього енергетичного пакету ЄС в частині відокремлення функції з управління операторами та функції з виробництва електричної енергії.</i></p> <p><i>Водночас, Міненерго, як головний орган у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі, повинен мати інструменти для реалізації державної</i></p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
10		<p><i>технічної політики в сфері електроенергетичного комплексу через погодження інвестиційних програм ОСП і ОСР.</i></p> <p><i>Альтернативно пропонується наступна поправка, що додатково впроваджує умову відсутності такого конфлікту інтересів в подальшому для можливості реалізації відповідного повноваження.</i></p> <p>-7- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Пункт 1 розділу I законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту: «пункт 7 частини четвертої статті 5 Закону України "Про ринок електричної енергії" доповнити словами: «за умови відсутності на час такого погодження конфлікту інтересів щодо здійснення цим же органом функції з управління енергогенеруючими підприємствами та постачальниками електричної енергії»;»</p> <p><i>// Обґрунтування: альтернативна пропозиція для врахування застережень проти безумовного надання (збереження) такого повноваження міністерства, доцільність якого пояснювалася у попередній поправці.</i></p> <p>-8- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Абзац перший частини п'ятої Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції: «5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики всі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії, а також зовнішньоекономічну діяльність на ринку електричної енергії, зокрема експортно-імпортні та/або транзитні операції, надають відомості про свою діяльність органу</p>	Відхилено	
			Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
11		<p>державної статистики для впорядкування енергетичної статистики та публікації у щорічному енергетичному балансі».</p> <p>-9- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Пункт 1 розділу I законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«вважати чинний пункт 11 частини четвертої пунктом 13 та доповнити частину четверту новим пунктом 11 такого змісту:</p> <p>«11) погодження плану розвитку системи передачі на наступні 10 років та звіту з оцінки достатності генеруючих потужностей;» »</p> <p><i>// Обґрунтування: формування та реалізація державної політики в електроенергетиці не належить до повноважень НКРЕКП, тому зазначені питання мають бути погоджені Міненерго.</i></p>	Відхилено	
12		<p>-10- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Пункт 1 розділу I законопроекту доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«доповнити частину четверту новим пунктом 12 такого змісту:</p> <p>«12) надає Регулятору висновки та обов'язкові до розгляду рекомендації щодо відповідності інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу цілям державної політики в електроенергетичному комплексі з урахуванням положень Енергетичної стратегії України;» »</p> <p><i>// Обґрунтування: вбачається доцільним з метою формування узгодженої державної політики щодо розвитку генеруючих потужностей, систем накопичення електроенергії та системи передачі, необхідної для забезпечення надійного функціонування ОЕС України.</i></p>	Відхилено	
13	2. У статті 6:			4) у статті 6:
14		<p>-11- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p>	Враховано редакційно	у частині другій: пункт 4 викласти в такій редакції:

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>У статті 6 Закону України "Про ринок електричної енергії":</p> <p>пункт 4 частини другої викласти в такій редакції:</p> <p>«4) усунення перешкод та обмежень для торгівлі електричною енергією між учасниками ринків держав - сторін Енергетичного Співтовариства»;</p> <p>пункт 4 частини третьої викласти в такій редакції:</p> <p>«4) затвердження правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, який включає в тому числі положення щодо особливостей розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів з третіми державами, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»;</p> <p>абзац п'ятий пункту 10 частини третьої викласти в такій редакції:</p> <p>«системних обмежень, впровадження правил управління перевантаженнями та дій оператора системи передачі щодо управління перевантаженнями»;</p>		<p>"4) усунення перешкод та обмежень для торгівлі електричною енергією між учасниками ринків держав - сторін Енергетичного Співтовариства";</p> <p>доповнити пунктом 10 такого змісту:</p> <p>"10) моніторинг технічної співпраці між оператором системи передачі та операторами систем передачі третіх країн";</p> <p>у частині третій:</p> <p>пункт 4 викласти такій редакції:</p> <p>"4) затвердження правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, який включає в тому числі положення щодо особливостей розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів з третіми державами, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії";</p> <p>абзац п'ятий пункту 10 викласти в такій редакції:</p> <p>"системних обмежень, впровадження правил управління перевантаженнями та дій оператора системи передачі щодо управління перевантаженнями";</p> <p>доповнити пунктом 11¹ такого змісту:</p> <p>"11¹) у разі обрання моделі відокремлення ISO Регулятор:</p> <p>здійснює нагляд за дотриманням власником системи передачі та оператором системи передачі обов'язків, установлених цим Законом, в установленому законодавством порядку проводить перевірки та накладає штрафи за їх недотримання на власника системи передачі або оператора системи передачі;</p>
15	частину третю доповнити новим пунктом 11-1:			
16	«11-1) у разі обрання моделі відокремлення ISO Регулятор:			
17	здійснює нагляд за дотриманням власником системи передачі та оператором системи передачі обов'язків, встановлених цим Законом, в установленому законодавством порядку проводить перевірки та накладає штрафи за їх недотримання відповідно до пункту 5 частини четвертої цієї статті;	<p>-12- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17), Н.д. Семінський О. В. (р.к. №406)</p> <p>В абзаці другому пункту 11-1 слова "відповідно до пункту 5 частини четвертої цієї статті" замінити словами "на власника системи передачі або оператора системи передачі;"</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші н.д., члени Комітету</p>	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
18	здійснює моніторинг відносин між власником системи передачі і оператором системи передачі з метою забезпечення дотримання оператором системи передачі своїх обов'язків, а також затверджує договори і вирішує спори між власником системи передачі і оператором системи передачі за запитом щонайменше одного із цих суб'єктів;	-13- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17), Н.д. Семінський О. В. (р.к. №406) В абзаці третьому пункту 11-1 слова "дотримання оператором системи передачі" замінити словами "дотримання ними".	Враховано та інші н.д., члени Комітету	здійснює моніторинг відносин між власником системи передачі та оператором системи передачі з метою забезпечення дотримання ними своїх обов'язків, а також затверджує договори і вирішує спори між власником системи передачі і оператором системи передачі за запитом щонайменше одного із цих суб'єктів;
19	забезпечує, щоб рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії та інших платежів, пов'язаних із доступом або приєднанням до системи передачі, для такого оператора враховував винагороду власнику системи передачі за право користування системою передачі, у тому числі складовими системи передачі, які були реконструйовані або поліпшені за рахунок власника системи передачі за умови, що такі роботи здійснені в економічно обґрунтований спосіб;			забезпечує, щоб рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії та інших платежів, пов'язаних з доступом або приєднанням до системи передачі, для такого оператора враховував винагороду власнику системи передачі за право користування системою передачі, у тому числі складовими системи передачі, які були реконструйовані або поліпшені за рахунок власника системи передачі, за умови, що такі роботи здійснені в економічно обґрунтований спосіб;
20	встановлює тарифи на послуги з передачі електричної енергії та інші платежі, пов'язані з доступом або приєднанням до системи передачі, з урахуванням забезпечення покриття витрат на погоджені Регулятором інвестиції та узгодженої норми прибутку;	-14- Н.д. Єфімов М. В. (р.к. №259) В абзаці 7 пункту другого розділу першого проекту Закону: слова «та інших платежів, пов'язаних із доступом або приєднанням до системи передачі» змінити словами «, на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління».	Враховано редакційно	встановлює тарифи на послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інші платежі, пов'язані з доступом або приєднанням до системи передачі, з урахуванням забезпечення покриття витрат на погоджені Регулятором інвестиції та узгодженої норми прибутку";
21		-15- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) У пункті 7 частини четвертої статті 6 Закону України "Про ринок електричної енергії" вилучити слова «правил управління обмеженнями та»;	Враховано	у пункті 7 частини четвертої слова "правил управління обмеженнями та" виключити;
22	доповнити частиною п'ятою такого змісту:			доповнити частиною п'ятою такого змісту:
23	«5. Регулятор здійснює повноваження, визначені цією статтею, також щодо суб'єкта управління об'єктами державної власності, що			"5. Регулятор здійснює повноваження, визначені цією статтею, також щодо суб'єкта управління об'єктами державної власності, що

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
24	використовуються у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії». 3. У статті 9:	-16- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Виключити пункт 3 законопроекту (залишити чинну редакцію змінюваних положень). <i>// Обґрунтування: формування та реалізація державної політики в електроенергетиці не належить до повноважень НКРЕКП. Міністерство енергетики є і має в подальшому бути відповідальним за забезпечення формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</i> <i>При цьому, відповідно до власного положення, Державна інспекція енергетичного нагляду України є центральним органом виконавчої влади, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України через Міністра енергетики та який реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання.</i> <i>Відповідно до вимог пункту 4 положення, Держенергонагляд подає Міненерго висновки щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передачі та систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу, а також, результатів перевірок здійснення учасниками ринку електричної енергії реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій.</i>	Відхилено	використовуються у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії"; 5) у частині четвертій статті 9:
25	у пункті 4 частини четвертої вилучити слова: «висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передачі та систем розподілу, передбачених			у пункті 4 слова "висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку системи передачі та систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
26	проектами інвестиційних програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу, а також»;			програм оператора системи передачі та операторів систем розподілу, а також" виключити;
27	доповнити частину четверту пунктом 5 такого змісту:			доповнити пунктом 4 ¹ такого змісту:
28	«5) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу».			"4 ¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу";
29	У зв'язку з цим пункт п'ятий вважати пунктом шостим.			
30		<p>-17- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>У частині четвертій статті 16 Закону України "Про ринок електричної енергії" слова: «договорами експорту-імпорту» замінити словами: «зовнішньоекономічними договорами (контрактами) купівлі-продажу».</p> <p>-18- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Абзац дев'ятий частини другої статті 20 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції:</p> <p>«7) принципи управління перевантаженнями».</p>	Відхилено	
31	4. Частину третю статті 32 викласти в такій редакції:			6) пункт 7 частини другої статті 20 викласти в такій редакції:
32	«3. Оператором системи передачі може бути виключно власник системи передачі або суб'єкт господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі, якому на підставі рішення суб'єкта управління та відповідної угоди передано на праві господарського відання об'єкти державної власності, що використовуються для провадження діяльності з передачі електричної енергії, крім випадку,		Враховано	"7) принципи управління перевантаженнями";
				7) частину третю статті 32 викласти в такій редакції:
				"3. Оператором системи передачі може бути виключно власник системи передачі або суб'єкт господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі, якому на підставі рішення суб'єкта управління та відповідної угоди передано на праві господарського відання об'єкти державної власності, що використовуються для провадження діяльності з передачі електричної енергії, крім випадку,

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
33	визначеного частиною першою статті 36-1 цього Закону».	<p>-19- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>У частині першій статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії":</p> <p>у пункті 12 слово «обмежень» замінити словом «перевантажень»;</p> <p>у пункті 15 слово «проводить» замінити словом «забезпечує»;</p> <p>у пункті 17 вилучити слова «правила управління обмеженнями».</p> <p>-20- Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400)</p> <p>Пункт 11 частини 3 статті 33 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції:</p> <p>"11) відкрити в уповноважених банках поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до цього Закону".</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано редакційно</p>	<p>визначеного частиною першою статті 36¹ цього Закону".</p> <p>8) у статті 33:</p> <p>у частині першій:</p> <p>у пункті 12 слово "обмежень" замінити словом "перевантажень";</p> <p>у пункті 15 слово "проводить" замінити словом "забезпечує";</p> <p>у пункті 17 слова "правила управління обмеженнями" виключити;</p> <p>пункт 11 частини третьої викласти в такій редакції:</p> <p>"11) відкрити в уповноваженому банку поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків відповідно до цього Закону";</p>
34	5. Розділ V «Передача» доповнити статтями 36 ¹ – 36 ⁴ такого змісту:			9) доповнити статтями 36 ¹ – 36 ⁴ такого змісту:
35	«Стаття 36 ¹ . Особливі вимоги про відокремлення і незалежність оператора системи передачі (модель відокремлення ISO)			"Стаття 36 ¹ . Особливі вимоги про відокремлення і незалежність оператора системи передачі (модель відокремлення ISO)
36	1. Вимога частини третьої статті 32 цього Закону не застосовується, якщо власник системи передачі визначив суб'єкта господарювання, який має право подати запит на сертифікацію.			1. Вимога частини третьої статті 32 цього Закону не застосовується, якщо власник системи передачі визначив суб'єкта господарювання, який має право подати запит на сертифікацію.
37	2. Сертифікація оператора системи передачі (модель відокремлення ISO) на умовах, визначених цим Законом, здійснюється Регулятором згідно з процедурою, передбаченою статтями 34 і 36 цього Закону.			2. Сертифікація оператора системи передачі (модель відокремлення ISO) на умовах, визначених цим Законом, здійснюється Регулятором згідно з процедурою, передбаченою статтями 34 і 36 цього Закону.
38		<p>-21- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Після абзацу 4 пункту 5 розділу I законопроекту доповнити новим абзацом (доповнити пропоновану редакції статті 36-1 новою частиною 3) такого змісту:</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		«3. Рішення про відокремлення та незалежність оператора системи передачі за моделлю відокремлення ISO приймається Кабінетом Міністрів України або уповноваженим ним центральним органом виконавчої влади.» // <i>Обґрунтування: окрім обрання моделі доцільно передбачити, ким і яким чином приймається відповідне рішення.</i>		
39	3. У разі обрання моделі відокремлення ISO, оператор системи передачі (модель відокремлення ISO) зобов'язаний:	-22- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Вважати частину 3 пропонуваної редакції статті 36-1 (абзац 4 пункту 5 розділу I законопроекту) частиною 4.	Відхилено	3. У разі обрання моделі відокремлення ISO оператор системи передачі (модель відокремлення ISO) зобов'язаний:
40	1) відповідати вимогам статті 32 цього Закону;			1) відповідати вимогам, встановленим статтею 32 цього Закону;
41	2) мати у своєму розпорядженні фінансові, технічні, матеріальні та людські ресурси, необхідні для виконання покладених на нього статтею 33 цього Закону функцій, зокрема взаємодії з операторами систем передачі суміжних держав;	-23- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) у пункті 2 частини 3 статті 36-1 проекту, після слова розпорядженні додати слово "достатні"	Відхилено	2) мати у своєму розпорядженні фінансові, технічні, матеріальні та людські ресурси, необхідні для виконання покладених на нього статтею 33 цього Закону функцій, зокрема взаємодії з операторами систем передачі суміжних держав;
42		-24- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) пункт 2 частини 3 статті 36-1 проекту, викласти у наступній редакції: "мати у своєму розпорядженні достатні фінансові, технічні, матеріальні та людські ресурси, необхідні для виконання функцій покладених на нього статтею 33 цього Закону, зокрема щодо взаємодії з операторами систем передачі суміжних держав;"	Відхилено	
43	3) здійснювати розробку та подання на схвалення/затвердження Регулятору плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, звіту з оцінки достатності генеруючих потужностей відповідно до вимог цього Закону.			3) здійснювати розробку та подання на схвалення/затвердження Регулятору плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, звіту з оцінки достатності генеруючих потужностей відповідно до вимог цього Закону.
44	4. У разі обрання моделі відокремлення ISO власник системи передачі зобов'язаний відповідати вимогам частини другої статті 36-3 цього Закону.	-25- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Вважати частину 4 пропонуваної редакції статті 36-1 (абзац 9 пункту 5 розділу I законопроекту) частиною 5.	Відхилено	4. У разі обрання моделі відокремлення ISO власник системи передачі зобов'язаний відповідати вимогам, встановленим частиною другою статті 36 ³ цього Закону.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
45	Під час процедури сертифікації власник системи передачі надає Регулятору проекти всіх договорів із суб'єктом господарювання, що подав запит на сертифікацію, та з будь-якими іншими відповідними особами.			Під час процедури сертифікації власник системи передачі надає Регулятору проекти всіх договорів із суб'єктом господарювання, що подав запит на сертифікацію, та з будь-якими іншими відповідними особами.
46	Стаття 36 ² . Обов'язки оператора системи передачі та власника системи передачі відповідно до моделі відокремлення ISO			Стаття 36 ² . Обов'язки оператора системи передачі та власника системи передачі відповідно до моделі відокремлення ISO
47	1. У разі обрання моделі відокремлення ISO до функцій оператора системи передачі належать:			1. У разі обрання моделі відокремлення ISO до функцій оператора системи передачі належать:
48	1) надання доступу та управління доступом до системи передачі, включаючи отримання плати за послуги з передачі електричної енергії, а також інших платежів за доступ або приєднання до системи передачі, плати за перевантаження системи передачі, платежів за механізмом компенсації системних операторів внутрішніх передач електроенергії;			1) надання доступу та управління доступом до системи передачі, включаючи отримання плати за послуги з передачі електричної енергії, а також інших платежів за доступ або приєднання до системи передачі, плати за перевантаження системи передачі, платежів за механізмом компенсації системних операторів внутрішніх передач електроенергії;
49	2) експлуатація, підтримання у належному стані і розвиток системи передачі, а також забезпечення довгострокової здатності системи передачі задовольняти обґрунтований попит шляхом інвестиційного планування відповідно до статті 37 цього Закону. У процесі розвитку системи передачі незалежний оператор системи передачі є відповідальним за планування (включаючи отримання необхідних документів дозвільного характеру), будівництво і введення в експлуатацію нових об'єктів інфраструктури системи передачі або їх складових. З цією метою до незалежного оператора системи передачі застосовуються положення статей 31 і 33 цього Закону;			2) експлуатація, підтримання у належному стані і розвиток системи передачі, а також забезпечення довгострокової здатності системи передачі задовольняти обґрунтований попит шляхом інвестиційного планування відповідно до статті 37 цього Закону. У процесі розвитку системи передачі незалежний оператор системи передачі є відповідальним за планування (включаючи отримання необхідних документів дозвільного характеру), будівництво і введення в експлуатацію нових об'єктів інфраструктури системи передачі або їх складових. З цією метою до незалежного оператора системи передачі застосовуються положення статей 31 і 33 цього Закону;
50	3) розробка та подання на схвалення/затвердження Регулятору плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, звіту з оцінки достатності генеруючих потужностей відповідно до вимог цього Закону.			3) розробка та подання на схвалення/затвердження Регулятору плану розвитку системи передачі на наступні 10 років, звіту з оцінки достатності генеруючих потужностей відповідно до вимог цього Закону.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
51	2. Власник системи передачі, де призначено незалежного оператора системи передачі, зобов'язаний:			2. Власник системи передачі, де призначено незалежного оператора системи передачі, зобов'язаний:
52	1) забезпечувати всю необхідну співпрацю і підтримку незалежному оператору системи передачі для виконання його функцій, включно з усією необхідною інформацією;	-26- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) у пункті 1 частини 2 статті 36-2 проекту, слово "всю" - виключити	Враховано	1) забезпечувати необхідну співпрацю і підтримку незалежному оператору системи передачі для виконання його функцій, включно з усією необхідною інформацією;
53	2) фінансувати інвестиції, передбачені планом розвитку системи передачі на наступні 10 років та затверджені Регулятором, або надавати згоду на фінансування такої інвестиції будь-якою зацікавленою стороною, у тому числі незалежним оператором системи передачі;			2) фінансувати інвестиції, передбачені планом розвитку системи передачі на наступні 10 років та затверджені Регулятором, або надавати згоду на фінансування такої інвестиції будь-якою зацікавленою стороною, у тому числі незалежним оператором системи передачі;
54	3) забезпечувати виконання фінансових зобов'язань оператором системи передачі, пов'язаних з активами мережі, крім зобов'язань, пов'язаних з функціями незалежного оператора системи передачі;			3) забезпечувати виконання фінансових зобов'язань оператором системи передачі, пов'язаних з активами мережі, крім зобов'язань, пов'язаних з функціями незалежного оператора системи передачі;
55	4) надавати гарантії для сприяння фінансування розвитку системи передачі, крім інвестицій, коли відповідно до підпункту 2 цієї частини власник надав згоду на її фінансування за рахунок кредитних коштів або коштів, отриманих з інших джерел, не заборонених законодавством.			4) надавати гарантії для сприяння фінансування розвитку системи передачі, крім інвестицій, коли відповідно до пункту 2 цієї частини власник надав згоду на її фінансування за рахунок кредитних коштів або коштів, отриманих з інших джерел, не заборонених законодавством.
56	3. Регулятор здійснює моніторинг виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора системи передачі та власника системи передачі.			3. Регулятор здійснює моніторинг виконання вимог про відокремлення і незалежність оператора системи передачі та власника системи передачі.
57	Стаття 36 ³ . Незалежність власника системи передачі			Стаття 36 ³ . Незалежність власника системи передачі
58	1. У разі обрання моделі відокремлення ISO власник системи передачі, повинен бути юридично та організаційно незалежним від інших видів діяльності з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу).	-27- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17), Н.д. Семінський О. В. (р.к. №406) Частина першу статті 36-3 викласти в такій редакції: "1. У разі відокремлення оператора системи передачі за моделлю відокремлення ISO власник системи передачі не повинен мати права здійснювати управління (включаючи управління корпоративними	Враховано та інші н.д., члени Комітету	1. У разі відокремлення оператора системи передачі за моделлю відокремлення ISO власник системи передачі не повинен мати права здійснювати управління (включаючи управління корпоративними правами) або безпосередній контроль за суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) та/або трейдерську діяльність.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		правами) або безпосередній контроль за суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) та/або трейдерську діяльність."		
59	2. З метою забезпечення незалежності власника системи передачі відповідно до частини першої цієї статті:			2. З метою забезпечення незалежності власника системи передачі відповідно до частини першої цієї статті:
60	1) керівник та заступники керівника власника системи передачі, не можуть брати участь у діяльності органів (у тому числі здійснювати повноваження одноосібного органу) суб'єкта господарювання, який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) та належить до сфери управління власника системи передачі або в якому йому належать корпоративні права.	-28- Н.д. Єфімов М. В. (р.к. №259) В абзаці 4 статті 36-3 пункту п'ятого розділу першого проекту Закону: слова «та належить до сфери управління власника системи передачі або в якому йому належать корпоративні права» виключити. Обґрунтування: запропоноване уточнення більш детально розкриває обмеження щодо відокремлення діяльності оператора системи передачі та виключає можливість неоднозначного трактування в сукупності з положеннями статті 32 щодо відокремлення.	Відхилено	1) керівник та заступники керівника власника системи передачі, особи, що здійснюють функції управління від імені власника системи передачі, не можуть брати участі в діяльності органів (у тому числі здійснювати повноваження одноосібного органу) суб'єкта господарювання, який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) та належить до сфери управління власника системи передачі або в якому йому належать корпоративні права;
61		-29- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17), Н.д. Семінський О. В. (р.к. №406) Пункт 1 частини другої статті 36-3 викласти в такій редакції: "1) керівник та заступники керівника власника системи передачі, особи що здійснюють функції управління від імені власника системи передачі не можуть брати участь у діяльності органів (у тому числі здійснювати повноваження одноосібного органу) суб'єкта господарювання, який провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу) та належить до сфери управління власника системи передачі або в якому йому належать корпоративні права."	Враховано та інші н.д., члени Комітету	
62	2) власник системи передачі зобов'язаний розробити і запровадити програму відповідності, яка визначає заходи для уникнення дискримінаційних дій та впливу на			2) власник системи передачі зобов'язаний розробити і запровадити програму відповідності, яка визначає заходи для уникнення дискримінаційних дій та впливу на

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	діяльність оператора системи передачі та забезпечення моніторингу виконання таких заходів. Програма відповідності має визначати функціональні обов'язки працівників власника системи передачі для досягнення цих цілей. Річний звіт, в якому викладаються вжиті заходи, має бути представлений Регулятору уповноваженою особою з питань відповідності, і має бути опублікований на веб-сайті Регулятора.			діяльність оператора системи передачі та забезпечення моніторингу виконання таких заходів. Програма відповідності має визначати функціональні обов'язки працівників власника системи передачі для досягнення цих цілей. Річний звіт, у якому викладаються вжиті заходи, має бути представлений Регулятору уповноваженою особою з питань відповідності і опублікований на веб-сайті Регулятора.
63	Стаття 36 ⁴ . Програма відповідності та уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі			Стаття 36 ⁴ . Програма відповідності та уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі
64	1. Оператор системи передачі має розробити і запровадити програму відповідності, в якій визначаються заходи для забезпечення унеможливлення дискримінаційних дій та забезпечення моніторингу виконання таких заходів. Програма відповідності повинна визначати чіткі обов'язки працівників оператора системи передачі для досягнення цих цілей та має затверджуватися Регулятором. Моніторинг виконання програми відповідності здійснюється уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі в порядку, визначеному Регулятором.			1. Оператор системи передачі має розробити і запровадити програму відповідності, в якій визначаються заходи для забезпечення унеможливлення дискримінаційних дій та забезпечення моніторингу виконання таких заходів. Програма відповідності повинна визначати чіткі обов'язки працівників оператора системи передачі для досягнення цих цілей та має затверджуватися Регулятором. Моніторинг виконання програми відповідності здійснюється уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі в порядку, визначеному Регулятором.
65	2. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі призначається:			2. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі призначається:
66	1) наглядовою радою оператора системи передачі;			1) наглядовою радою оператора системи передачі;
67	2) у разі відсутності наглядової ради - виконавчим органом оператора системи передачі.			2) у разі відсутності наглядової ради - виконавчим органом оператора системи передачі.
68	Уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі може бути фізична особа, яка має вищу освіту (технічну, юридичну або економічну) за освітньо-кваліфікаційним рівнем магістра або спеціаліста, високі професійні та моральні	-30- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324) 1. У пункті 5 Розділу I законопроекту (щодо внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії») абзац четвертий частини другої нової статті 36-4 (абзац	Враховано частково	Уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі може бути фізична особа, яка має вищу освіту (технічну, юридичну або економічну) за освітньо-кваліфікаційним рівнем магістра або спеціаліста, високі професійні та моральні

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	якості, досвід роботи у сфері електроенергетики не менше п'яти років, володіє державною мовою, має освітній і професійний рівні, необхідні для виконання своїх обов'язків.	<p>тридцять другий пункту 5 Розділу І) доповнити реченням такого змісту:</p> <p>«Не може бути уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі фізична особа, яка є громадянином (підданим) держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, або особа, яка навчалась в закладі професійної та/або вищої освіти на території держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, або особа, яка працювала на будь-яких посадах на території держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом.».</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Даною поправкою пропонується заборонити призначати уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі фізичну особу, яка є громадянином держави-агресора, або особу, яка навчалась в закладі професійної та/або вищої освіти на території держави-агресора, або особу, яка працювала на будь-яких посадах на території держави-агресора.</p> <p>Врахування цієї пропозиції дозволить значно зменшити ймовірність диверсії в системах передачі електричної енергії і природного газу України з боку осіб, які можуть бути завербованими спецслужбами країни-агресора.</p> <p>Також такий крок дозволить зменшити ризик витоку стратегічної інформації.</p>		якості, досвід роботи у сфері електроенергетики не менше п'яти років, володіє державною мовою, має освітній і професійний рівні, необхідні для виконання своїх обов'язків. Не може бути уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі фізична особа, яка є громадянином (підданим) держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом.
69	Особа, яка претендує на посаду уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі, протягом останніх трьох років до дня призначення не може обіймати посади у вертикально інтегрованому суб'єкті господарювання та/або суб'єктах господарювання, що входять до складу такого вертикально інтегрованого			Особа, яка претендує на посаду уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі, протягом останніх трьох років до дня призначення не може обіймати посади у вертикально інтегрованому суб'єкті господарювання та/або суб'єктах господарювання, що входять до складу такого вертикально інтегрованого

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	суб'єкта господарювання, мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, що входять до складу такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, що входять до складу такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання.			суб'єкта господарювання, мати прямий чи опосередкований інтерес або відносини з вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання та/або суб'єктами господарювання, що входять до складу такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або власниками контрольних пакетів акцій вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та/або суб'єктів господарювання, що входять до складу такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання.
70	Кандидатура уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі підлягає попередньому погодженню з Регулятором.			Кандидатура уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі підлягає попередньому погодженню з Регулятором.
71	Регулятор має право відмовити в погодженні кандидатури уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі тільки з причин недостатнього рівня його/її незалежності або професійних якостей.	-31- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) у абзаці 5 пункту 2 частини 2 статті 36-4 проекту, після слів "тільки з" додати слово "обґрунтованих"	Відхилено	Регулятор має право відмовити в погодженні кандидатури уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі тільки з причин недостатнього рівня її незалежності або професійних якостей.
72	3. Уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі може бути юридична особа за умови, що в її штаті є працівники, які відповідають вимогам, визначеним цією статтею.	-32- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324) 2. У пункті 5 Розділу I законопроекту (щодо внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії») частину третю нової статті 36-4 (абзац тридцять шостий пункту 5 Розділу I) доповнити реченням такого змісту: «Не може бути уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі юридична особа, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої є громадяни держави, визнаної Україною державою-агресором або державою-окупантом; або юридична особа, в штаті якої є працівники, які є громадянами (підданими) держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, або які навчались в закладі професійної та/або вищої	Враховано частково	3. Уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі може бути юридична особа за умови, що в її штаті є працівники, які відповідають вимогам, визначеним цією статтею. Не може бути уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі юридична особа, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої є громадяни держави, визнаної Україною державою-агресором або державою-окупантом.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>освіти на території держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, або які працювали на будь-яких посадах на території держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, чи в юридичній особі, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої є громадяни держави, визнаної Україною державою-агресором або державою-окупантом.».</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Даною поправкою пропонується заборонити призначати уповноваженою особою з питань відповідності оператора системи передачі юридичну особу, кінцевими бенефіціарами якої є громадянами країни-агресора, або юридичну особу, в штаті якої працюють громадяни держави-агресора, або особи, які навчалась в закладі професійної та/або вищої освіти на території держави-агресора, або особи, які працювали на будь-яких посадах на території держави-агресора чи в будь-якій компанії держави-агресора.</p> <p>Врахування цієї пропозиції дозволить значно зменшити ймовірність диверсії в системах передачі електричної енергії і природного газу України з боку осіб, які можуть бути завербованими спецслужбами країни-агресора.</p> <p>Також такий крок дозволить зменшити ризик витоку стратегічної інформації.</p>		
73	4. З метою забезпечення незалежності уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі така особа не може:			4. З метою забезпечення незалежності уповноваженої особи з питань відповідності оператора системи передачі така особа не може:
74	1) під час виконання своїх обов'язків займати посади або мати повноваження, мати економічний інтерес (отримувати фінансову винагороду тощо) чи ділові відносини, безпосередньо або опосередковано, з будь-яким суб'єктом господарювання, який			1) під час виконання своїх обов'язків займати посади або мати повноваження, мати економічний інтерес (отримувати фінансову винагороду тощо) чи ділові відносини, безпосередньо або опосередковано, з будь-яким суб'єктом господарювання, який

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу), або з власником (власниками) контрольного пакета корпоративних прав такого суб'єкта господарювання, або з будь-яким іншим суб'єктом господарювання, який провадить господарську діяльність на ринку природного газу або електричної енергії, крім передачі електричної енергії;</p>			<p>провадить діяльність з виробництва (видобутку) та/або постачання електричної енергії (природного газу), або з власником (власниками) контрольного пакета корпоративних прав такого суб'єкта господарювання, або з будь-яким іншим суб'єктом господарювання, який провадить господарську діяльність на ринку природного газу або електричної енергії, крім передачі електричної енергії;</p>
75	<p>2) займати посади або мати повноваження, мати економічний інтерес (отримувати фінансову винагороду тощо) чи ділові відносини, безпосередньо або опосередковано, з будь-яким суб'єктом господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії або будь-якою його частиною (крім оператора системи передачі), або з власником (власниками) контрольного пакета корпоративних прав такого суб'єкта господарювання протягом трьох років до дня його призначення;</p>			<p>2) займати посади, мати повноваження, економічний інтерес (отримувати фінансову винагороду тощо) чи ділові відносини, безпосередньо або опосередковано, з будь-яким суб'єктом господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії, або будь-якою його частиною (крім оператора системи передачі), або з власником (власниками) контрольного пакета корпоративних прав такого суб'єкта господарювання протягом трьох років до дня його призначення;</p>
76	<p>3) після припинення договірних відносин з оператором системи передачі уповноважена особа з питань відповідності не повина займати посади або володіти повноваженнями, мати економічний інтерес чи ділові відносини, безпосередньо або опосередковано, з будь-яким суб'єктом господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії (крім оператора системи передачі), або з власником (власниками) контрольного пакета корпоративних прав такої організації, або з будь-яким суб'єктом господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії, не пов'язану з передачею, протягом не менше чотирьох років;</p>			<p>3) після припинення договірних відносин з оператором системи передачі уповноважена особа з питань відповідності не повина займати посади або володіти повноваженнями, мати економічний інтерес чи ділові відносини, безпосередньо або опосередковано, з будь-яким суб'єктом господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії (крім оператора системи передачі), або з власником (власниками) контрольного пакета корпоративних прав такої організації, або з будь-яким суб'єктом господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії, не пов'язану з передачею, протягом не менше чотирьох років;</p>
77	<p>4) мати жодного економічного інтересу в діяльності або, безпосередньо або</p>			<p>4) мати жодного економічного інтересу в діяльності або, безпосередньо або</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	опосередковано, отримувати будь-яку фінансову вигоду від будь-якого суб'єкта господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії (крім оператора системи передачі), або від будь-якого суб'єкта господарювання, який провадить діяльність на ринку електричної енергії, не пов'язану з передачею електричної енергії.			опосередковано, отримувати будь-яку фінансову вигоду від будь-якого суб'єкта господарювання, який провадить діяльність на ринку природного газу або електричної енергії (крім оператора системи передачі), або від будь-якого суб'єкта господарювання, який провадить діяльність на ринку електричної енергії, не пов'язану з передачею електричної енергії.
78	5. Оператор системи передачі повідомляє Регулятору кандидатуру уповноваженої особи з питань відповідності та запропоновані умови договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі, у тому числі умови про початок, строки та підстави припинення виконання обов'язків уповноваженої особи з питань відповідності, умови оплати її послуг, матеріальні та інші її права.			5. Оператор системи передачі повідомляє Регулятору кандидатуру уповноваженої особи з питань відповідності та запропоновані умови договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі, у тому числі умови про початок, строки та підстави припинення виконання обов'язків уповноваженої особи з питань відповідності, умови оплати її послуг, матеріальні та інші її права.
79	6. Протягом трьох тижнів з дня одержання інформації, зазначеної у частині п'ятій цієї статті, Регулятор може висловити свої заперечення проти запропонованої кандидатури або умов договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі, якщо не виконуються вимоги частини четвертої цієї статті або у разі дострокового припинення договірних відносин з уповноваженою особою з питань відповідності, якщо існують підстави вважати, що таке дострокове припинення було здійснено з порушенням вимог про відокремлення і незалежність оператора системи передачі, передбачених цим Законом.			6. Протягом трьох тижнів з дня одержання інформації, зазначеної у частині п'ятій цієї статті, Регулятор може висловити свої заперечення проти запропонованої кандидатури або умов договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі, якщо не виконуються вимоги частини четвертої цієї статті або в разі дострокового припинення договірних відносин з уповноваженою особою з питань відповідності, якщо існують підстави вважати, що таке дострокове припинення було здійснено з порушенням вимог про відокремлення і незалежність оператора системи передачі, передбачених цим Законом.
80	Якщо в зазначений строк оператор системи передачі не отримає від Регулятора заперечень, вважається, що кандидатура уповноваженої особи з питань відповідності та/або умови договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі погоджено.			Якщо в зазначений строк оператор системи передачі не отримає від Регулятора заперечень, вважається, що кандидатура уповноваженої особи з питань відповідності та/або умови договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі погоджено.

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
81	7. Уповноважена особа з питань відповідності відповідає за:			7. Уповноважена особа з питань відповідності відповідає за:
82	1) моніторинг виконання програми відповідності оператора системи передачі;			1) моніторинг виконання програми відповідності оператора системи передачі;
83	2) розроблення щорічного звіту, в якому викладаються заходи, вжиті з метою виконання програми відповідності, та надання його Регулятору;			2) розроблення щорічного звіту, в якому викладаються заходи, вжиті з метою виконання програми відповідності, та надання його Регулятору;
84	3) звітування перед відповідними органами управління оператора системи передачі та надання рекомендацій із виконання програми відповідності та дотримання вимог щодо незалежності і відокремлення;			3) звітування перед відповідними органами управління оператора системи передачі та надання рекомендацій з виконання програми відповідності та дотримання вимог щодо незалежності і відокремлення;
85	4) повідомлення Регулятора про будь-які істотні порушення у зв'язку з виконанням програми відповідності;			4) повідомлення Регулятора про будь-які істотні порушення у зв'язку з виконанням програми відповідності.
86	8. Умови договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі, що регулюють повноваження уповноваженої особи з питань відповідності, у тому числі строки виконання ним своїх обов'язків, підлягають затвердженню Регулятором. Ці умови повинні забезпечувати незалежність уповноваженої особи з питань відповідності, зокрема надання йому всіх ресурсів, необхідних для виконання ним своїх обов'язків.			8. Умови договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі, що регулюють повноваження уповноваженої особи з питань відповідності, у тому числі строки виконання нею своїх обов'язків, підлягають затвердженню Регулятором. Ці умови повинні забезпечувати незалежність уповноваженої особи з питань відповідності, зокрема надання їй всіх ресурсів, необхідних для виконання нею своїх обов'язків.
87	9. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі щоквартально звітує перед Регулятором у письмовій формі та має право регулярно звітувати в усній або письмовій формі перед органами оператора системи передачі, зокрема загальними зборами учасників/акціонерів, наглядовими органами, виконавчим органом.			9. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі щоквартально звітує перед Регулятором у письмовій формі та має право регулярно звітувати в усній або письмовій формі перед органами оператора системи передачі, зокрема загальними зборами учасників/акціонерів, наглядовими органами, виконавчим органом.
88	10. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі має право:	-33- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387) у абзаці 1 частини 10 статті 36-4 проекту, після слова "передачі" додати слова "з метою виконання своїх обов'язків"	Відхилено	10. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі має право:
89	1) доступу до приміщень оператора	-34- Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №387)	Відхилено	1) доступу до приміщень оператора

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	системи передачі без попереднього повідомлення;	у пункті 1 частини 10 статті 36-4 проекту, перед словом "доступу" додати слово "безперешкодного"		системи передачі без попереднього повідомлення;
90	2) доступу до даних та інформації оператора системи передачі, необхідних для виконання її завдань виключно з питань виконання програми відповідності;			2) доступу до даних та інформації оператора системи передачі, необхідних для виконання її завдань виключно з питань виконання програми відповідності;
91	3) відвідувати всі наради керівництва оператора системи передачі, зокрема з питань доступу до системи передачі, її експлуатації, обслуговування та розвитку, умов розподілу пропускної спроможності та методів управління обмеженнями, купівлі-продажу електричної енергії та послуг, необхідних для забезпечення функціонування системи передачі, у тому числі щодо допоміжних послуг, балансування та резервів потужності.			3) відвідувати всі наради керівництва оператора системи передачі, зокрема з питань доступу до системи передачі, її експлуатації, обслуговування та розвитку, умов розподілу пропускної спроможності та методів управління обмеженнями, купівлі-продажу електричної енергії та послуг, необхідних для забезпечення функціонування системи передачі, у тому числі щодо допоміжних послуг, балансування та резервів потужності;
92	4) відвідувати всі засідання органів управління оператора системи передачі, зокрема, виконавчого органу, наглядової ради та загальні збори акціонерів оператора системи передачі;			4) відвідувати всі засідання органів управління оператора системи передачі, зокрема, виконавчого органу, наглядової ради, та загальні збори акціонерів оператора системи передачі;
93	5) звертатися до Регулятора зі скаргою на дії оператора системи передачі щодо дострокового розірвання договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі;			5) звертатися до Регулятора із скаргою на дії оператора системи передачі щодо дострокового розірвання договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі;
94	6) регулярно надавати виконавчому органу оператора системи передачі інформацію щодо виконання програми відповідності.			6) регулярно надавати виконавчому органу оператора системи передачі інформацію щодо виконання програми відповідності.
95	11. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі здійснює моніторинг виконання оператором системи передачі положень цього Закону щодо конфіденційності у діяльності оператора системи передачі.			11. Уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі здійснює моніторинг виконання оператором системи передачі положень цього Закону щодо конфіденційності у діяльності оператора системи передачі.
96	12. За погодженням із Регулятором уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі може бути звільнена (припинено дію договору):			12. За погодженням із Регулятором уповноважена особа з питань відповідності оператора системи передачі може бути звільнена (припинено дію договору):

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
97	1) наглядовою радою оператора системи передачі;			1) наглядовою радою оператора системи передачі;
98	2) у разі відсутності наглядової ради виконавчим органом оператора системи передачі.			2) у разі відсутності наглядової ради - виконавчим органом оператора системи передачі.
99	13. Оператор системи передачі за поданням Регулятора звільняє (припиняє дію договору) уповноважену особу з питань відповідності у разі порушення нею умов договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі та/або вимог цього Закону.			13. Оператор системи передачі за поданням Регулятора звільняє (припиняє дію договору) уповноважену особу з питань відповідності у разі порушення нею умов договору між уповноваженою особою з питань відповідності та оператором системи передачі та/або вимог цього Закону".
100	6. У частині першій статті 37 слово «затвердження» замінити словом «схвалення».	-35- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Виключити	Враховано	
		-36- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) Пункт 6 розділу I законопроекту виключити. // <u>Обґрунтування:</u> безпідставною вбачається зміна наразі чинного та застосовного терміну, що може призвести до правових колізій та спорів. За необхідності пропонується його альтернативне уточнення.	Враховано	
101		-37- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) У статті 38 Закону України "Про ринок електричної енергії" : назву викласти в такій редакції: «Загальні принципи управління перевантаженнями»; частини першу – дванадцяту викласти в такій редакції: «1. За наявності перевантажень розподіл пропускної спроможності здійснюється за принципом першочергового задоволення заявок зареєстрованих учасників, які пропонують найвищу ціну. У разі відсутності перевантажень, розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів здійснюється на безоплатній основі.	Враховано редакційно	10) назву, частини першу - дванадцяту статті 38 викласти в такій редакції: "Стаття 38. Загальні принципи управління перевантаженнями 1. За наявності перевантажень розподіл пропускної спроможності здійснюється за принципом першочергового задоволення заявок зареєстрованих учасників, які пропонують найвищу ціну. У разі відсутності перевантажень розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів здійснюється на безоплатній основі. 2. Якщо заплановані комерційні обміни не відповідають безпечному функціонуванню об'єднаної енергетичної системи України, оператор системи передачі має врегулювати

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>2. Якщо заплановані комерційні обміни не відповідають безпечному функціонуванню об'єднаної енергетичної системи України, оператор системи передачі має врегулювати перевантаження відповідно до вимог операційної безпеки у найбільш економічно ефективний спосіб. Корируюча передиспетчеризація або зустрічна торгівля застосовуються в останню чергу, якщо дешевші заходи не можуть бути застосовані.</p> <p>3. У разі довготривалих, частих перевантажень оператором системи передачі застосовуються заздалегідь визначені та узгоджені із операторами системи передачі суміжних держав методи (принципи) управління перевантаженнями.</p> <p>4. Управління перевантаженнями має здійснюватися із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів, що забезпечують ефективні економічні сигнали учасникам ринку, зареєстрованим учасникам і оператору системи передачі та сприяють міждержавній торгівлі електричною енергією.</p> <p>5. Оператор системи передачі розробляє, погоджує із відповідним оператором системи передачі суміжної держави - сторони Енергетичного Співтовариства та подає на затвердження Регулятору порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, який може містити спеціальні регіональні умови. Такі умови, що застосовуються у відповідному регіоні або на відповідному перетині, є невід'ємними додатками до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів. 6. Методи управління перевантаженнями мають забезпечити відповідність перетоків електричної енергії, що виникають внаслідок розподілу пропускної спроможності, стандартам операційної безпеки.</p>		<p>перевантаження відповідно до вимог операційної безпеки у найбільш економічно ефективний спосіб. Корируюча передиспетчеризація або зустрічна торгівля застосовуються в останню чергу, якщо дешевші заходи не можуть бути застосовані.</p> <p>3. У разі довготривалих, частих перевантажень оператором системи передачі застосовуються заздалегідь визначені та узгоджені із операторами системи передачі суміжних держав методи (принципи) управління перевантаженнями, включаючи координацію розрахунку пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>4. Управління перевантаженнями має здійснюватися із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів, що забезпечують ефективні економічні сигнали учасникам ринку, зареєстрованим учасникам і оператору системи передачі та сприяють міждержавній торгівлі електричною енергією.</p> <p>5. Оператор системи передачі розробляє, погоджує із відповідним оператором системи передачі суміжної держави - сторони Енергетичного Співтовариства та подає на затвердження Регулятору порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, що може містити спеціальні регіональні умови. Такі умови, що застосовуються у відповідному регіоні або на відповідному перетині, є невід'ємними додатками до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>6. Методи управління перевантаженнями мають забезпечити відповідність перетоків електричної енергії, що виникають внаслідок розподілу пропускної спроможності, стандартам операційної безпеки.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>7. При управлінні перевантаженнями не допускається дискримінація учасників комерційних обмінів.</p> <p>8. Оператор системи передачі може відмовити зареєстрованому учаснику в фізичному праві на передачу у разі одночасного виникнення таких умов: 1) збільшення перетоків електричної енергії в результаті задоволення заявки зареєстрованого учасника призведе до порушення операційної безпеки; 2) ціна заявки зареєстрованого учасника в процесі управління перевантаженням є нижчою за вартість усіх інших заявок, які будуть задоволені, на ту саму послугу та за тих самих умов.</p> <p>9. Зменшення фізичного права на передачу може застосовуватися оператором системи передачі як захід забезпечення стандартів операційної безпеки в ситуаціях, коли неможлива передиспетчеризація або зустрічна торгівля. Такі зменшення фізичного права на передачу повинні мати недискримінаційний характер.</p> <p>10. Власники фізичного права на передачу отримують від оператора системи передачі відшкодування за будь-які зменшення фізичного права на передачу відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, крім зменшень, які були спричинені внаслідок дії обставин непереборної сили.</p> <p>11. Вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та</p>		<p>7. При управлінні перевантаженнями не допускається дискримінація учасників комерційних обмінів.</p> <p>8. Оператор системи передачі може відмовити зареєстрованому учаснику у фізичному праві на передачу в разі одночасного виникнення таких умов:</p> <p>1) збільшення перетоків електричної енергії в результаті задоволення заявки зареєстрованого учасника призведе до порушення операційної безпеки;</p> <p>2) ціна заявки зареєстрованого учасника в процесі управління перевантаженням є нижчою за вартість усіх інших заявок, що будуть задоволені, на ту саму послугу та за тих самих умов.</p> <p>9. Зменшення фізичного права на передачу може застосовуватися оператором системи передачі як захід забезпечення стандартів операційної безпеки в ситуаціях, коли неможлива передиспетчеризація або зустрічна торгівля. Такі зменшення фізичного права на передачу повинні мати недискримінаційний характер.</p> <p>10. Власники фізичного права на передачу отримують від оператора системи передачі відшкодування за будь-які зменшення фізичного права на передачу відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, крім зменшень, спричинених внаслідок дії обставин непереборної сили.</p> <p>11. Вся доступна пропускна спроможність міждержавного перетину має бути запропонована для розподілу з урахуванням дотримання стандартів операційної безпеки. Оператор системи передачі визначає доступну пропускну спроможність відповідно до методики, що затверджується Регулятором після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства та</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
102		<p>оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.</p> <p>12. Оператор системи передачі не може здійснювати зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою врегулювання перевантажень в ОЕС України, крім випадків порушення операційної безпеки. Оператор системи передачі повинен інформувати зареєстрованих учасників про зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів та про причини такого зменшення та здійснити відшкодування відповідно до порядку розподілу міждержавної пропускної спроможності.</p> <p>-38- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Пункт 6 розділу I законопроекту викласти у такій редакції:</p> <p>«6. У статті 37:</p> <p>у частині першій слово «затвердження» замінити словом «затвердження (схвалення)»;»</p> <p>// <u>Обґрунтування:</u> вбачається безпідставною зміна наразі чинного та застосовного терміну, що може призвести до правових колізій та спорів. У разі об'єктивної необхідності пропонується його альтернативне уточнення.</p> <p>-39- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>У статті 39 Закону України "Про ринок електричної енергії" :</p> <p>частини другу та третю викласти в такій редакції:</p> <p>«2. Механізми управління перевантаженнями застосовуються для короткострокового, середньострокового та довгострокового періодів розподілу пропускної спроможності.</p> <p>3. Під час розподілу пропускної спроможності не допускається дискримінація</p>	Відхилено	<p>оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи передачі.</p> <p>12. Оператор системи передачі не може здійснювати зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів з метою врегулювання перевантажень в ОЕС України, крім випадків порушення операційної безпеки. Оператор системи передачі повинен інформувати зареєстрованих учасників про зменшення пропускної спроможності міждержавних перетинів та про причини такого зменшення та здійснити відшкодування відповідно до порядку розподілу міждержавної пропускної спроможності";</p>
			Враховано редакційно	<p>11) частини другу, третю, шосту - восьму і десяту статті 39 викласти в такій редакції:</p> <p>"2. Механізми управління перевантаженнями застосовуються для короткострокового, середньострокового та довгострокового періодів розподілу пропускної спроможності.</p> <p>3. Під час розподілу пропускної спроможності не допускається дискримінація зареєстрованих учасників, які бажають отримати фізичне право на передачу»;</p> <p>6. Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів здійснюється</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>зареєстрованих учасників, які бажають отримати фізичне право на передачу»;</p> <p>частини шосту – восьму викласти в такій редакції:</p> <p>«6. Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів здійснюється у відповідності до порядку розподілу пропускної спроможності.</p> <p>Пропускна спроможність міждержавних перетинів, яка була розподілена, є гарантованою.</p> <p>7. Пропускна спроможність міждержавних перетинів на короткостроковий період, яка пропонується у процесі розподілу на аукціоні, може бути визначена як негарантована, про що має бути повідомлено до проведення аукціону.</p> <p>Власники фізичного права на передачу на довгостроковий або середньостроковий період, мають право передати або продати іншим зареєстрованим учасникам таке фізичне право на передачу, повідомивши про це аукціонний офіс в установленому порядку. У разі відмови у передачі або у продажу фізичного права на передачу аукціонний офіс повинен пояснити причини такої відмови відповідним власникам фізичного права на передачу та Регулятору. Перелік підстав, з яких аукціонний офіс може відмовити у передачі або у продажу фізичного права на передачу, визначається порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>На час повідомлення про використання придбаного фізичного права на передачу на довгостроковий або середньостроковий період на таке фізичне право на передачу поширюється принцип «використовуй або продай».</p> <p>Перед кожним розподілом фізичного права на передачу аукціонний офіс має оприлюднити обсяг пропускної</p>		<p>відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності.</p> <p>Пропускна спроможність міждержавних перетинів, що розподілена, є гарантованою.</p> <p>7. Пропускна спроможність міждержавних перетинів на короткостроковий період, що пропонується у процесі розподілу на аукціоні, може визначатися як негарантована, про що має бути повідомлено до проведення аукціону.</p> <p>Власники фізичного права на передачу на довгостроковий або середньостроковий період мають право передати або продати іншим зареєстрованим учасникам таке фізичне право на передачу, повідомивши про це аукціонний офіс у встановленому порядку. У разі відмови у передачі або у продажу фізичного права на передачу аукціонний офіс повинен пояснити причини такої відмови відповідним власникам фізичного права на передачу та Регулятору. Перелік підстав, з яких аукціонний офіс може відмовити у передачі або у продажу фізичного права на передачу, визначається порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>На фізичне право на передачу на довгостроковий або середньостроковий період поширюється принцип «використовуй або продай», що застосовується з урахуванням вимог порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p> <p>Перед кожним розподілом фізичного права на передачу аукціонний офіс має оприлюднити обсяг пропускної спроможності, що розподілятиметься, а також періоди часу, протягом яких пропускна спроможність буде скорочена або недоступна.</p> <p>8. Учасники ринку у встановлені строки подають оператору системи передачі повідомлення про використання придбаной</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>спроможності, яка розподілятиметься, а також періоди часу, протягом яких пропускна спроможність буде скорочена або недоступна.</p> <p>8. Учасники ринку у встановлені строки подають оператору системи передачі повідомлення про використання придбаної ними пропускної спроможності відповідно до правил ринку.</p> <p>Аукціонний офіс розподіляє невикористану пропускну спроможність на аукціонах на наступні періоди розподілу»;</p> <p>частину десяту викласти в такій редакції:</p> <p>«10. Оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, яка може включати резервування частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу. Структура розподілу погоджується:</p> <p>- оператором системи передачі суміжної держави у разі впровадження спільної скоординованої процедури розподілу пропускної спроможності;</p> <p>- Регулятором, у разі відсутності спільної скоординованої процедури розподілу пропускної спроможності.</p> <p>При складанні структури розподілу пропускної спроможності оператор системи передачі має враховувати:</p> <p>1) характеристики ринків;</p> <p>2) операційні умови;</p> <p>3) рівень узгодженості часток пропускної спроможності та часових періодів, визначених для різних механізмів розподілу пропускної спроможності».</p> <p>-40- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Доповнити пункт 6 розділу I законопроекту новим абзацом такого змісту:</p> <p>«перше речення частини першої доповнити словами «та звіт з оцінки</p>		<p>ними пропускної спроможності відповідно до правил ринку.</p> <p>Аукціонний офіс розподіляє невикористану пропускну спроможність на аукціонах на наступні періоди розподілу відповідно до порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів";</p> <p>"10. Оператор системи передачі визначає структуру розподілу пропускної спроможності для різних часових періодів, що може включати резервування частки пропускної спроможності для розподілу на добу наперед та внутрішньодобового розподілу. Структура розподілу погоджується:</p> <p>а) оператором системи передачі суміжної держави - у разі впровадження спільної скоординованої процедури розподілу пропускної спроможності;</p> <p>б) Регулятором - у разі відсутності спільної скоординованої процедури розподілу пропускної спроможності.</p> <p>При складанні структури розподілу пропускної спроможності оператор системи передачі має враховувати:</p> <p>1) характеристики ринків;</p> <p>2) операційні умови;</p> <p>3) рівень узгодженості часток пропускної спроможності та часових періодів, визначених для різних механізмів розподілу пропускної спроможності";</p>

Відхилено

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
103		<p>відповідності (достатності) генеруючих потужностей» ».</p> <p><i>// Обґрунтування: пропонується з метою формування узгодженої державної політики щодо розвитку генеруючих потужностей, систем накопичення електроенергії та системи передачі, необхідної для забезпечення надійного функціонування ОЕС України.</i></p> <p>-41- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>У статті 40 Закону України "Про ринок електричної енергії" :</p> <p>абзаци перший – восьмий частини першої викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Оператор системи передачі електроенергії має публікувати:</p> <p>1) вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів. Така інформація має включати методологію розрахунку пропускної спроможності міждержавних перетинів та запасу надійності системи передачі відповідно до електричних та фізичних показників мережі.</p> <p>2) дані щодо спроможності мережі, доступу до мережі та використання мережі з урахуванням інформації про наявність перевантажень пропускної спроможності, методи управління перевантаженнями та плани щодо їх усунення у майбутньому;</p> <p>3) дані щодо обсягів міждержавної торгівлі, включаючи експорт та імпорт, на основі прогнозних даних. Порядок оприлюднення такої інформації затверджується Регулятором. Оператор системи передачі повинен оприлюднювати, зокрема:</p> <p>а) інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та про вплив такого</p>	Враховано редакційно	<p>12) у частині першій статі 40:</p> <p>абзац перший та пункти 1- 3 викласти в такій редакції:</p> <p>"1. Оператор системи передачі електроенергії має публікувати: 1) вимоги до безпеки, технічної експлуатації та планування режимів роботи міждержавних перетинів. Така інформація має включати методологію розрахунку пропускної спроможності міждержавних перетинів та запасу надійності системи передачі відповідно до електричних та фізичних показників мережі;</p> <p>2) дані щодо спроможності мережі, доступу до мережі та використання мережі з урахуванням інформації про наявність перевантажень пропускної спроможності, методи управління перевантаженнями та плани щодо їх усунення в майбутньому;</p> <p>3) дані щодо обсягів міждержавної торгівлі, включаючи експорт та імпорт, на основі прогнозних даних. Порядок оприлюднення такої інформації затверджується Регулятором.</p> <p>Оператор системи передачі повинен оприлюднювати, зокрема:</p> <p>а) інформацію про довгострокові перспективи розвитку інфраструктури системи передачі та про вплив такого розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів - щороку;</p> <p>б) прогноз доступної пропускної спроможності на ринку електричної енергії на наступний місяць та на наступні 12 місяців з</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>розвитку на пропускну спроможність міждержавних перетинів - щороку;</p> <p>б) прогноз доступної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний місяць та на наступні 12 місяців з урахуванням всієї відповідної інформації, наявної у оператора системи передачі, - щомісяця;</p> <p>в) прогноз доступної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень з урахуванням усієї відповідної інформації, наявної у оператора системи передачі, - щотижня;</p> <p>г) інформацію про доступну пропускну спроможність на добу наперед та впродовж доби, доступну для ринку електричної енергії впродовж кожного розрахункового періоду з урахуванням поданих повідомлень на добу наперед та графіків виробництва на добу наперед – щодня»;</p> <p>абзац дванадцятий частини першої викласти в такій редакції:</p> <p>«є) інформацію про узагальнені комерційні та фізичні перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо перевантаження пропускну спроможності, здійснених оператором системи передачі з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації мережі та/або системи, - якомога ближче до реального часу»;</p> <p>у пункті 7 частини першої слово «обмеженнями» замінити словом «перевантаженнями».</p>		<p>урахуванням всієї відповідної інформації, наявної в оператора системи передачі, - щомісяця;</p> <p>в) прогноз доступної пропускну спроможності на ринку електричної енергії на наступний тиждень з урахуванням усієї відповідної інформації, наявної в оператора системи передачі, - щотижня;</p> <p>г) інформацію про доступну пропускну спроможність на добу наперед та впродовж доби, що доступна для ринку електричної енергії впродовж кожного розрахункового періоду з урахуванням поданих повідомлень на добу наперед та графіків виробництва на добу наперед – щодня;</p> <p>г) інформацію про розподілену пропускну спроможність на кожен розрахунковий період на ринку електричної енергії та про відповідні умови використання пропускну спроможності з метою визначення обсягів вільної пропускну спроможності;</p> <p>д) інформацію про розподілену пропускну спроможність після кожного розподілу та її ціну;</p> <p>е) інформацію про всю використану пропускну спроможність для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії - невідкладно після отримання повідомлень про її використання;</p> <p>є) інформацію про узагальнені комерційні та фізичні перетоки електричної енергії для кожного розрахункового періоду на ринку електричної енергії, включаючи опис дій щодо управління перевантаженнями пропускну спроможності, здійснених оператором системи передачі з метою вирішення проблемних питань під час експлуатації мережі та/або системи, - якомога ближче до реального часу;</p> <p>ж) інформацію про планові та фактичні відключення;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
104		<p>-42- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>У статті 42 Закону України "Про ринок електричної енергії" :</p> <p>частини першу – другу викласти в такій редакції:</p> <p>«1. Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів може здійснюватися скоординовано з відповідним оператором системи передачі суміжної держави із застосуванням спільних скоординованих процедур розподілу, у тому числі з можливістю застосування єдиної валюти. У разі якщо комерційні обміни між двома державами (енергосистемами) можуть впливати на фізичні перетоки третіх держав (енергосистем), механізм управління обмеженнями має координуватися з усіма заінтересованими операторами системи передачі.</p> <p>2. Спільний скоординований механізм управління обмеженнями та процедури розподілу пропускної спроможності мають застосовуватися до міждержавних перетинів із державами - сторонами Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Проведення спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності здійснюється оператором системи передачі або надається ним оператору системи передачі суміжної держави чи іншій юридичній особі узгодженій оператором системи передачі та оператором системи</p>	Враховано	<p>з) кількісні показники надійності доступної пропускної спроможності;</p> <p>и) інформацію про позапланові та/або аварійні відключення енергоблоків, встановлена потужність яких перевищує 100 МВт»;</p> <p>у пункті 7 слово "обмеженнями" замінити словом "перевантаженнями";</p> <p>13) у статті 42:</p> <p>частини першу і другу викласти в такій редакції:</p> <p>"1. Розподіл пропускної спроможності міждержавних перетинів може здійснюватися скоординовано з відповідним оператором системи передачі суміжної держави із застосуванням спільних скоординованих процедур розподілу, у тому числі з можливістю застосування єдиної валюти. У разі якщо комерційні обміни між двома державами (енергосистемами) можуть впливати на фізичні перетоки інших держав (енергосистем), механізм управління обмеженнями має координуватися з усіма заінтересованими операторами системи передачі.</p> <p>2. Спільний скоординований механізм управління обмеженнями та процедури розподілу пропускної спроможності мають застосовуватися до міждержавних перетинів із державами - сторонами Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Проведення спільного скоординованого розподілу пропускної спроможності здійснюється оператором системи передачі або надається ним оператору системи передачі суміжної держави чи іншій юридичній особі, узгодженій оператором системи передачі та оператором системи передачі суміжної держави";</p> <p>у частині третій:</p> <p>пункти 2 і 3 викласти в такій редакції:</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
105		<p>передачі суміжної держави»; пункти 2 та 3 частини третьої викласти в такій редакції:</p> <p>«2) розподіл та повідомлення зареєстрованими учасниками про використання пропускну́ї спроможності;</p> <p>3) процес розрахунку пропускну́ї спроможності»;</p> <p>частину третю доповнити новим пунктом 3-1) такого змісту:</p> <p>«3-1) будь-які міждержавні корегувальні дії для забезпечення стандартів операційної безпеки»;</p> <p>пункт 6 частини третьої викласти в такій редакції:</p> <p>«6) погоджені умови договорів для розподілу пропускну́ї спроможності».</p> <p>-43- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>у статті 43 Закону України "Про ринок електричної енергії" :</p> <p>частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>«2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, яка належить Оператору системи передачі України, за погодженням з Регулятором може включатись до максимальної суми, яка визначається як дохід, який враховується під час затвердження методології розрахунку тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни.</p> <p>Решта доходів перераховується на окремий рахунок оператора системи передачі, поки вони не зможуть бути ефективно використані для визначених цілей.</p> <p>Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства про погодження, вказане в цій частині»;</p> <p>доповнити частинами шостою та сьомою такого змісту:</p> <p>«6. Податкові зобов'язання, які виникають внаслідок отримання доходів від розподілу</p>	Враховано редакційно	<p>"2) розподіл та повідомлення зареєстрованими учасниками про використання пропускну́ї спроможності;</p> <p>3) процес розрахунку пропускну́ї спроможності";</p> <p>доповнити пунктом 3¹ такого змісту:</p> <p>"3¹) будь-які міждержавні коригувальні дії для забезпечення стандартів операційної безпеки";</p> <p>пункт 6 викласти в такій редакції:</p> <p>"6) погоджені умови договорів для розподілу пропускну́ї спроможності";</p> <p>14) у статті 43:</p> <p>частину другу викласти в такій редакції:</p> <p>"2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускну́ї спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті";</p> <p>доповнити частинами шостою та сьомою такого змісту:</p> <p>"6. Податкові зобов'язання, що виникають внаслідок отримання доходів від розподілу пропускну́ї спроможності міждержавного перетину, сплачуються за рахунок таких доходів.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		пропускної спроможності міждержавного перетину, сплачуються за рахунок таких доходів. 7. Частина чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів відповідно до статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності», зменшується на суму доходів від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину».		7. Частина чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів відповідно до статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності», зменшується на суму доходів від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину";
106	7. У частинах першій та четвертій статті 50 слово «затвердження» замінити словом «схвалення».	-44- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Виключити	Враховано	
107		-45- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Пункт 4 частини третьої статті 52 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції: «4) створює та веде бази даних договірних обсягів купівлі-продажу і фактичних обсягів відпуску та/або споживання та/або експорту та/або імпорту та/або транзиту електричної енергії учасниками ринку».	Відхилено	
		-46- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У пункті 7 розділу I законопроекту слово «схвалення» замінити словами і символами «затвердження (схвалення)». // <u>Обґрунтування:</u> вбачається безпідставною зміна наразі чинного та застосовного терміну, що може призвести до правових колізій та спорів. У разі об'єктивної необхідності пропонується його альтернативне уточнення.	Відхилено	
108		-47- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) Пункт 1 частини першої статті 55 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції: «1) купувати та продавати електричну енергію на ринку електричної енергії, здійснювати зовнішньоекономічну діяльність	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
109		<p>на ринку електричної енергії, зокрема, експортно-імпортні та/або транзитні операції за вільними цінами».</p> <p>-48- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Пункт 1 частини першої статті 57 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції:</p> <p>«1) купувати та продавати електроенергію на ринку електричної енергії, здійснювати зовнішньоекономічну діяльність на ринку електричної енергії, зокрема, експортно-імпортні та/або транзитні операції за вільними цінами».</p>	Відхилено	
110		<p>-49- Н.д. Єфімов М. В. (р.к. №259)</p> <p>Викласти абзац перший частини п'ятої статті 64 Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13 квітня 2017 року №2019-VIII в наступній редакції:</p> <p>«5. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний постачати електричну енергію споживачам за ціною, що формується ним відповідно до методики (порядку), затвердженої Регулятором, та включає, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, ціну (тариф) на послуги постачальника "останньої надії", ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг. Постачальник "останньої надії" зобов'язаний повідомляти споживача на власному веб-сайті або через засоби масової інформації про зміни тарифів (цін) у строки визначені в порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником "останньої надії". Споживачі постачальника "останньої надії" сплачують послуги з розподілу електричної енергії оператору системи розподілу згідно умов</p>	Відхилено	<p>15) пункт 6 частини другої статті 66 викласти в такій редакції:</p> <p>"6) виробники електричної енергії - державні підприємства, а також господарські товариства, частка держави у статутному капіталі яких становить 50 відсотків та більше, господарські 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, дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, комунальні унітарні підприємства, юридичні особи, у статутному капіталі яких 50 відсотків та більше акцій (часток) належить комунальному підприємству або територіальній громаді, а також дочірні підприємства таких підприємств або юридичних осіб здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України";</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
111		укладених договорів про надання відповідних послуг».		16) в абзаці першому частини п'ятої статті 68 слово "обмежень" замінити словом "перевантажень";
		-50- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17), Н.д. Семінський О. В. (р.к. №406) Пункт 6 частини другої статті 66 викласти в такій редакції: «6) виробники електричної енергії - державні підприємства, а також господарські товариства, частка держави у статутному капіталі яких становить 50 відсотків та більше, господарські 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, дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, комунальні унітарні підприємства, юридичні особи, у статутному капіталі яких 50 і більше відсотків акцій (часток) належить комунальному підприємству або територіальній громаді, а також дочірні підприємства таких підприємств або юридичних осіб здійснюють продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на електронних аукціонах, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України.	Враховано та інші н.д., члени Комітету	
		-51- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) У абзаці першому частини п'ятої статті 68 Закону України "Про ринок електричної енергії" слово «обмежень» замінити словом «перевантажень».	Враховано	
		-52- Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400) Частину 4 статті 75 Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти в такій редакції: "4. Постачальники послуг з балансування та сторони, відповідальні за баланс, у яких виникли зобов'язання перед оператором	Враховано редакційно	17) частину четверту статті 75 викласти в такій редакції: "4. Постачальники послуг з балансування та сторони, відповідальні за баланс, в яких виникли зобов'язання перед оператором системи передачі в результаті діяльності на балансуєчому ринку, вносять плату за електричну енергію виключно на поточні

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>системи передачі в результаті діяльності на балансуємому ринку, вносять плату за електричну енергію виключно на поточний рахунок із спеціальним режимом використання оператора системи передачі в уповноважених банках.</p> <p>Кошти з поточного рахунка із спеціальним режимом використання оператора системи передачі перераховуються відповідно до правил ринку на:</p> <p>1) поточні рахунки постачальників послуг з балансування та сторін, відповідальних за баланс, крім електропостачальників;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників;</p> <p>3) поточний рахунок оператора системи передачі.</p> <p>З метою здійснення розрахунків з постачальниками послуг з балансування під час врегулювання системних обмежень оператор системи передачі може вносити на свій поточний рахунок із спеціальним режимом використання кошти з власного поточного рахунка".</p>		<p>рахунки із спеціальним режимом використання оператора системи передачі в уповноважених банках.</p> <p>Кошти з поточного рахунку із спеціальним режимом використання оператора системи передачі перераховуються відповідно до правил ринку на:</p> <p>1) поточні рахунки постачальників послуг з балансування та сторін, відповідальних за баланс, крім електропостачальників;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників;</p> <p>3) поточний рахунок оператора системи передачі.</p> <p>З метою здійснення розрахунків з постачальниками послуг з балансування під час врегулювання системних обмежень оператор системи передачі може вносити на свій поточний рахунок із спеціальним режимом використання кошти з власного поточного рахунку";</p>
112	8. Частину четверту статті 77 доповнити пунктом 3-1 такого змісту:			18) частину четверту статті 77 доповнити пунктом 3 ¹ такого змісту:
113	«3-1) до 10 відсотків від річного доходу (виручки) власника системи передачі - на власника системи передачі за порушення вимог про відокремлення і незалежність оператора системи передачі, передбачених цим Законом».			"3 ¹) до 10 відсотків від річного доходу (виручки) власника системи передачі - на власника системи передачі за порушення вимог про відокремлення і незалежність оператора системи передачі, передбачених цим Законом".
114		<p>-53- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17), Н.д. Семінський О. В. (р.к. №406)</p> <p>В частині першій розділу XVII «ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ»: абзац двадцять п'ятий викласти в такій редакції: «Тимчасово, до 31 грудня 2021 року, Регулятор має повноваження обмежувати доступну</p>	<p>Враховано</p> <p>та інші н.д., члени Комітету</p>	<p>19) у розділу XVI "Прикінцеві та перехідні положення":</p> <p>у пункті 1: абзац двадцять п'ятий викласти в такій редакції:</p> <p>"Тимчасово, до 31 грудня 2021 року, Регулятор має повноваження обмежувати доступну пропускну спроможність, що розподіляється на добових та місячних аукціонах на 2021 рік, у частині</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
115		<p>пропускну спроможність, що розподіляється на добових та місячних аукціонах на 2021 рік, у частині міждержавних перетинів між Україною та державами, які не є сторонами Енергетичного Співтовариства»; в абзаці двадцять шостому слова та цифри «на 2020 рік» замінити словами та цифрами «на 2020 та 2021 роки».</p> <p>-54- Н.д. Камельчук Ю. О. (р.к. №325)</p> <p>Абзаци 1-5 пункту 13 розділу XVII Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти у наступній редакції:</p> <p>13. Під час здійснення заходів з відокремлення оператора системи розподілу вертикально інтегрований суб'єкт господарювання повинен до 1 січня 2019 року вжити заходів для відокремлення оператора системи розподілу від виробництва, передачі, постачання електричної енергії шляхом створення відповідних суб'єктів господарювання.</p> <p>З метою забезпечення надійного та безперервного постачання електричної енергії побутовим та малим небутовим споживачам відокремлення оператора системи розподілу, кількість приєднаних споживачів до системи розподілу якого перевищує 100 тисяч, здійснюється з урахуванням вимог цього пункту, а саме:</p> <p>суб'єкт господарювання, створений у результаті здійснення заходів з відокремлення з метою забезпечення постачання електричної енергії споживачам, у строк не пізніше ніж 12 місяців з дня набрання чинності цим Законом зобов'язаний в установленому порядку отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії;</p> <p>упродовж чотирьох років з 1 січня 2019 року такий електропостачальник, який отримав ліцензію на провадження</p>	Враховано	<p>міждержавних перетинів між Україною та державами, які не є сторонами Енергетичного Співтовариства";</p> <p>в абзаці двадцять шостому слова і цифри "на 2020 рік" замінити словами і цифрами "на 2020 та 2021 роки";</p> <p>в абзаці четвертому пункту 13 слова «упродовж трьох років» замінити словами "упродовж чотирьох років";</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
116		<p>господарської діяльності з постачання електричної енергії виконує функції постачальника універсальних послуг на закріпленій території, яка визначається як область, міста Київ та Севастополь, Автономна Республіка Крим, на якій до відокремлення провадив свою діяльність з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та постачання електричної енергії за регульованим тарифом вертикально інтегрований суб'єкт господарювання;</p> <p>фактом приєднання споживача до умов договору постачання універсальних послуг (акцептування договору) є вчинення споживачем будь-яких дій, що засвідчують його бажання укласти договір, зокрема надання підписаної заяви про приєднання, оплата рахунка постачальника універсальної послуги та/або факт споживання електричної енергії.</p> <p>-55- Н.д. Камельчук Ю. О. (р.к. №325)</p> <p>Абзаци 1-8 пункту 16 розділу XVII Закону України "Про ринок електричної енергії" викласти у наступній редакції:</p> <p>16. Кабінету Міністрів України:</p> <p>протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом провести реорганізацію підприємства, що провадить діяльність з оптового постачання електричної енергії, шляхом виділу з його складу структурних підрозділів (філій) оператора ринку та гарантованого покупця та протягом 24 місяців створити на їх базі підприємства, що будуть виконувати відповідні функції. При цьому з дати початку дії нового ринку електричної енергії гарантований покупець є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом (у тому числі за договорами,</p>	Враховано	<p>у пункті 16:</p> <p>в абзаці шостому слова і цифри "до 31 грудня 2021 року" замінити словами і цифрами "до 31 грудня 2022 року";</p> <p>в абзаці сьомому слова і цифри "до 1 липня 2021 року" замінити словами і цифрами "до 1 липня 2022 року";</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>укладеними відповідно до частини четвертої статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії"), договорами купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, укладеними оптовим постачальником електричної енергії відповідно до цього Закону;</p> <p>протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом провести корпоратизацію підприємства, що здійснює диспетчерське управління ОЕС України та передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, з урахуванням вимог цього Закону щодо відокремлення оператора системи передачі;</p> <p>протягом дев'яти місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити подання оператором системи передачі запиту на сертифікацію до Регулятора;</p> <p>протягом 12 місяців з дня набрання чинності цим Законом провести реорганізацію Державної інспекції з експлуатації електричних станцій і мереж та Державної інспекції з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної і теплової енергії шляхом утворення центрального органу виконавчої влади, що здійснює державний нагляд (контроль) в галузі електроенергетики;</p> <p>без проведення конкурсу, передбаченого частиною другою статті 64 цього Закону, визначити електропостачальника (електропостачальників) державної форми власності, на якого з 1 січня 2019 року без застосування положень частини четвертої статті 64 цього Закону тимчасово, до 31 грудня 2022 року, покласти функції постачальника "останньої надії", одночасно визначивши територію здійснення діяльності</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
117		<p>такого електропостачальника (електропостачальників);</p> <p>до 1 липня 2022 року провести конкурс з вибору постачальників універсальних послуг відповідно до цього Закону;</p> <p>протягом 18 місяців з дня набрання чинності цим Законом забезпечити проведення підприємством, що провадить діяльність з оптового постачання електричної енергії, та державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України, закупівлі та впровадження в експлуатацію програмного та технічного забезпечення, товарів та послуг, необхідних для забезпечення функціонування ринку "на добу наперед", внутрішньодобового ринку та балансуючого ринку, виконання функцій оператора системи передачі, адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, гарантованого покупця;</p> <p>-56- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Розділ XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України "Про ринок електричної енергії" доповнити пунктом 16-1 наступного змісту:</p> <p>«16-1. Національному банку України:</p> <p>протягом двох місяців з дня набрання чинності цим Законом України передбачити для нерезидентів можливість відкриття валютних рахунків умовного зберігання (ескроу) для участі в аукціонах та для розрахунків щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України;</p> <p>протягом двох місяців з дня набрання чинності цим Законом України передбачити для оператора системи передачі вимогу обов'язкового продажу частини валюти, яка надходить від нерезидентів на поточні рахунки в якості розрахунків щодо доступу до</p>	Враховано редакційно	<p>в абзаці третьому пункту 17 слова "правила управління обмеженнями та" виключити;</p> <p>в абзаці другому пункту 20 слова "правил управління обмеженнями та" виключити.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
118		пропускну спроможності міждержавних електричних мереж України, з відтермінуванням – до здійснення всіх розрахунків за звітний період, визначений відповідно до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;		
		-57- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)	Враховано	
		У абзаці третьому пункту 17 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України "Про ринок електричної енергії" вилучити слова «правила управління обмеженнями та»;		
		-58- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)	Враховано	
		у абзаці другому пункту 20 Розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України "Про ринок електричної енергії" вилучити слова «правил управління обмеженнями та».		
		-59- Н.д. Камельчук Ю. О. (р.к. №325)	Враховано	3. Пункт 1 Прикінцевих та перехідних положень Закону України "Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії" (Відомості Верховної Ради України, 2020 р., № 47, ст. 407) викласти в такій редакції:
		I-I. Внести зміни до Закону України "Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії" (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2020, № 47, ст. 407): Частину першу Прикінцевих та перехідних положень викласти у такій редакції: 1. Цей Закон набирає чинності з дня його опублікування, крім статей 5 і 6, які набирають чинності з 1 січня 2024 року.		"1. Цей Закон набирає чинності з дня його опублікування, крім статей 5 і 6, які набирають чинності з 1 січня 2024 року".
		-60- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано	
		Доповнити законопроект новим розділом наступного змісту: «Внести зміни до Закону України «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2020 р., № 47, ст. 407):		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		У частині 1 Прикінцевих та перехідних положень слова та цифри «1 липня 2021 року» замінити на слова та цифри «1 січня 2024 року».		
119	П. Внести зміни до Господарського кодексу України (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., №№ 18-22, ст. 144):			1. У Господарському кодексі України (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., №№ 18-22, ст. 144):
120	1. Частину шосту статті 136 викласти у такій редакції:			1. частину шосту статті 136 викласти в такій редакції:
121	«6. Уповноважений суб'єкт управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування та/або зберігання природного газу, а також суб'єкт управління системи передачі електричної енергії, не може відмовити у фінансуванні відповідно оператором системи передачі або оператором газотранспортної системи, або іншою заінтересованою особою інвестицій, погоджених Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. При погодженні таких інвестицій Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, керується, зокрема, необхідністю забезпечення безпеки постачання природного газу, передачі електричної енергії, операційної безпеки Об'єднаної енергетичної системи України».			"6. Уповноважений суб'єкт управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування та/або зберігання природного газу, а також суб'єкт управління системи передачі електричної енергії не можуть відмовити у фінансуванні відповідно оператором системи передачі або оператором газотранспортної системи, або іншою заінтересованою особою інвестицій, погоджених з Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. При погодженні таких інвестицій Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, керується, зокрема, необхідністю забезпечення безпеки постачання природного газу, передачі електричної енергії, операційної безпеки Об'єднаної енергетичної системи України".
122	2. Частину восьму статті 141 викласти у такій редакції:			2. частину восьму статті 141 викласти в такій редакції:
123	«8. Об'єкти державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії і транспортування та/або зберігання природного газу, на підставі рішення суб'єкта управління та відповідного договору закріплюються на праві господарського відання за суб'єктами господарювання, 100	-61- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324) 3. В абзаці другому пункту 2 Розділу II законопроекту (щодо внесення змін до частини восьмої статті 141 Господарського кодексу України) слова «суб'єкта управління» замінити словами «Кабінету Міністрів України». Обґрунтування:	Відхилено	"8. Об'єкти державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії і транспортування та/або зберігання природного газу, на підставі рішення суб'єкта управління та відповідного договору закріплюються на праві господарського відання за суб'єктами господарювання, у

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	відсотків корпоративних прав у статутному капіталі яких належать державі, чи суб'єктом господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі або виключно з метою відокремлення діяльності з транспортування природного газу суб'єктом господарювання, 100 відсотків у статутному капіталі якого належать зазначеним у цій частині цієї статті суб'єктам».	Даною поправкою пропонується виключити із законопроекту, як недопустиму, пропозицію покласти повноваження щодо прийняття рішення стосовно об'єктів державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії і транспортування та/або зберігання природного газу, на Міністерство, позбавивши такого права Кабнет Міністрів України. Така пропозиція законопроекту створить значний корупціогенний фактор і може призвести до неналежного захисту стратегічних державних підприємств та критично важливого державного майна, зокрема газотранспортної системи та системи передачі електроенергії. -62- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179) У абзаці другому пункту 2 розділу II законопроекту після слів «рішення суб'єкта управління» доповнити словами та розділовими знаками «, уповноваженого Кабінетом міністрів України,» <i>// Обґрунтування: для забезпечення збереження державної власності - з метою однозначності пропонується додатково уточнити коло можливих суб'єктів управління безпосередньо у нормі кодексу, а не інших законів, на які навіть не дається відсилка.</i>	Відхилено	статутному капіталі яких 100 відсотків корпоративних прав належать державі, чи суб'єктом господарювання, у статутному капіталі якого 100 відсотків корпоративних прав належать державі, або виключно з метою відокремлення діяльності з транспортування природного газу за суб'єктом господарювання, у статутному капіталі якого 100 відсотків належать зазначеним у цій частині суб'єктам".
124	III. Внести зміни до Закону України «Про управління об'єктами державної власності» (Відомості Верховної Ради України, 2006 р., № 46, ст. 456 із наступними змінами):			3. Абзац дванадцятий частини першої статті 4 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» (Відомості Верховної Ради України, 2006 р., № 46, ст. 456, 2012 р., № 40, ст. 480; 2020 р., № 2, ст. 6) викласти в такій редакції:
125	1. Абзац дванадцятий частини першої статті 4 викласти у такій редакції:			
126	«Суб'єктом управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з	-63- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324) 4. В абзаці другому пункту 1 Розділу III законопроекту (щодо внесення змін до абзацу	Відхилено	«Суб'єктом управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	<p>транспортування та/або зберігання природного газу, передачі електричної енергії може бути лише уповноважене Кабінетом Міністрів України міністерство. Умови управління об'єктами державної власності визначаються у відповідному договорі згідно з законом. Інші суб'єкти управління об'єктами державної власності не можуть мати повноважень щодо об'єктів державної власності, переданих на таких умовах, якщо такі повноваження суперечать встановленим законом вимогам про відокремлення та незалежність».</p>	<p>дванадцятого частини першої статті 4 Закону України «Про управління об'єктами державної власності») слова «уповноважене Кабінетом Міністрів України міністерство» замінити словами «Кабінет Міністрів України».</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Даною поправкою пропонується виключити із законопроекту, як недопустиму, пропозицію покласти повноваження щодо прийняття рішення стосовно об'єктів державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії і транспортування та/або зберігання природного газу, на Міністерство, фактично позбавивши такого права Кабнет Міністрів України.</p> <p>Така пропозиція законопроекту створить значний корупціогенний фактор і може призвести до неналежного захисту стратегічних державних підприємств та критично важливого державного майна, зокрема газотранспортної системи та системи передачі електроенергії.</p> <p>-64- Н.д. Скороход А. К. (р.к. №299)</p> <p>Перше речення абзацу дванадцятого частини першої статті 4 викласти у такій редакції:</p> <p>«Суб'єктом управління об'єктами державної власності, що використовуються у процесі провадження діяльності з транспортування та/або зберігання природного газу, передачі електричної енергії може бути лише Кабінет Міністрів України.»</p>	<p>Відхилено</p>	<p>транспортування та/або зберігання природного газу, передачі електричної енергії може бути лише уповноважене Кабінетом Міністрів України міністерство. Умови управління об'єктами державної власності визначаються у відповідному договорі згідно із законом. Інші суб'єкти управління об'єктами державної власності не можуть мати повноважень щодо об'єктів державної власності, переданих на таких умовах, якщо такі повноваження суперечать встановленим законом вимогам про відокремлення та незалежність».</p>
127	<p>IV. Внести зміни до Закону України «Про Кабінет Міністрів України» (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 13, ст. 222; 2016 р., № 12, ст. 137; 2018 р., № 12, ст. 68, № 46, ст. 371; 2019 р., № 4, ст. 32):</p>			<p>4. У Законі України «Про Кабінет Міністрів України» (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 13, ст. 222; 2020 р., № 2 ст. 6):</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
128	1. Абзац другий частини шостої статті 21 викласти у такій редакції:			1. абзац другий частини шостої статті 21 викласти в такій редакції:
129	«Зазначені повноваження Кабінету Міністрів України не поширюються на рішення міністерств та інших центральних органів виконавчої влади, що видаються ними у процесі здійснення повноважень з управління корпоративними правами, що належать державі у статутних капіталах суб'єктів господарювання, які діють на підставі ліцензії на провадження діяльності з транспортування природного газу, передачі електричної енергії, а також юридичних осіб, що володіють корпоративними правами у таких суб'єктах господарювання».			«Зазначені повноваження Кабінету Міністрів України не поширюються на рішення міністерств та інших центральних органів виконавчої влади, що видаються ними у процесі здійснення повноважень з управління корпоративними правами, що належать державі у статутних капіталах суб'єктів господарювання, які діють на підставі ліцензії на провадження діяльності з транспортування природного газу, передачі електричної енергії, а також юридичних осіб, що володіють корпоративними правами в таких суб'єктах господарювання».
130	2. Абзац четвертий частини третьої статті 44 викласти у такій редакції:			2. абзац четвертий частини третьої статті 44 викласти в такій редакції:
131	«правочинів, наслідком яких може бути припинення права господарського відання на майно, що використовується у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу або передачі електричної енергії таких суб'єктів господарювання або господарських організацій».			«правочинів, наслідком яких може бути припинення права господарського відання на майно, що використовується у процесі провадження діяльності з транспортування природного газу або передачі електричної енергії, таких суб'єктів господарювання або господарських організацій».
132		<p>-65- Н.д. Припутень Д. С. (р.к. №97), Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400), Н.д. Костюх А. В. (р.к. №73), Н.д. Кривошеєв І. С. (р.к. №36)</p> <p>V. Внести зміни до Закону України "Про альтернативні джерела енергії" (Відомості Верховної Ради України (ВВР), 2003, № 24, ст. 155):</p> <p>1. Пункт "а" частини третьої статті 9-4 після абзацу "на рівні 0,975 - для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну енергію з енергії вітру на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах), що введені в експлуатацію з 1 січня 2020 року;" доповнити новим абзацом наступного змісту:</p> <p>"на рівні 0,5 - для суб'єктів господарювання, які виробляють електричну</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
133		<p>енергію з енергії вітру на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) встановленою потужністю 25 МВт та більше, що введені в експлуатацію з 1 липня 2021 року;".</p> <p>-66- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Додати новий розділ, яким внести зміни до Закону України «Про валюту і валютні операції» (Відомості Верховної Ради (ВВР), 2018, № 30, ст.239; із змінами, внесеними згідно із Законами № 361-IX від 06.12.2019, ВВР, 2020, № 25, ст.171 № 440-IX від 14.01.2020, ВВР, 2020, № 28, ст.188):</p> <p>1. Частину першу статті 12 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Обов'язковий продаж частини надходжень в іноземній валюті не застосовується до надходжень, що надійшли за договорами про участь у розподілі пропускної спроможності, а також щодо грошового забезпечення (кредитний ліміт) з метою участі в аукціонах з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до моменту повного виконання оператором системи передачі зобов'язань за такими договорами».</p> <p>2. Частину першу статті 13 після абзацу другого доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Граничні строки розрахунків за операціями з експорту, імпорту та транзиту не застосовуються щодо розрахунків, пов'язаних з договорами про участь у розподілі пропускної спроможності, а також щодо грошового забезпечення (кредитний ліміт) з метою участі в аукціонах з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів».</p> <p>У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим частини першої статті 13.</p>	Враховано редакційно	<p>6. У Законі України «Про валюту і валютні операції» (Відомості Верховної Ради України, 2018 р., № 30, ст. 239):</p> <p>1) частину першу статті 12 доповнити абзацом восьмим такого змісту:</p> <p>«Обов'язковий продаж частини надходжень в іноземній валюті не застосовується до надходжень, що надійшли за договорами про участь у розподілі пропускної спроможності до моменту повного виконання оператором системи передачі зобов'язань у частині розрахунків за кожним із договорів про розподіл пропускної спроможності та кожним із відповідних договорів про спільний розподіл пропускної спроможності, а також до надходжень у вигляді грошового забезпечення (кредитних лімітів) з метою участі в аукціоні з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів»;</p> <p>2) частину першу статті 13 після абзацу другого доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Граничні строки розрахунків за операціями з експорту та імпорту товарів не застосовуються щодо розрахунків, пов'язаних з договорами про участь у розподілі пропускної спроможності, а також щодо грошового забезпечення (кредитних лімітів) з метою участі в аукціонах з розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів».</p> <p>У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
134	V. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.	<p>-67- Н.д. Стефанчук Р. О. (р.к. №2)</p> <p>1) Розділ V доповнити новим абзацом такого змісту: «Кабінету Міністрів України у 2022 році поінформувати Верховну Раду України про стан виконання цього Закону».</p> <p>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 2022 році про стан виконання цього Закону.</p> <p>-68- Н.д. Припутень Д. С. (р.к. №97), Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106), Н.д. Нагорняк С. В. (р.к. №400), Н.д. Костюх А. В. (р.к. №73), Н.д. Кривошеєв І. С. (р.к. №36)</p> <p>VI. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.</p>	Враховано	<p>II. Прикінцеві положення</p> <p>1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування.</p> <p>2. Кабінету Міністрів України у 2022 році поінформувати Верховну Раду України про стан виконання цього Закону.</p> <p>3. Національному банку України протягом двох місяців з дня набрання чинності цим Законом передбачити:</p> <p>для нерезидентів - можливість відкриття валютних рахунків умовного зберігання (ескроу) для участі в аукціонах та для розрахунків щодо доступу до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України;</p> <p>для оператора системи передачі - вимогу обов'язкового продажу частини іноземної валюти, що надходить від нерезидентів на поточні рахунки як розрахунки за доступ до пропускної спроможності міждержавних електричних мереж України, з відтермінуванням – до моменту повного виконання оператором системи передачі зобов'язань у частині розрахунків з такими нерезидентами за кожним із договорів про розподіл пропускної спроможності та кожним із відповідних договорів про спільний розподіл пропускної спроможності.</p>
135	Голова Верховної Ради Д. РАЗУМКОВ			Голова Верховної Ради
136	України			України Д. РАЗУМКОВ



САС ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ

Підписувач: Герус Андрій Михайлович

Сертифікат: 58E2D9E7F900307B04000000C5032F00F9398300

Дійсний до: 13.04.2022 0:00:00

Апарат Верховної Ради України
№ 04-17/3-2021/129396 від 14.04.2021

