

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ

ДО ПРОЕКТУ ПОСТАНОВИ НКРЕКП «ПРО ЗАТВЕРДЖЕННЯ ЗМІН ДО ПРАВИЛ РИНКУ ТА ЗМІН ДО ПРАВИЛ РИНКУ «НА ДОБУ НАПЕРЕД» ТА ВНУТРІШНЬОДОБОВОГО РИНКУ», ЩО ОПРИЛЮДНЕНО НАЦІОНАЛЬНОЮ КОМІСІЄЮ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ 14 БЕРЕЗНЯ 2019 РОКУ

ЩО НАДАНІ АТ «ДТЕК «ДНІПРОЕНЕРГО», ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО», ДП «ЕНЕРГОРИНОК», ТОВ «УКРЕНЕРГОКОНСАЛТИНГ»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП		Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення
	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування щодо наданих зауважень та пропозицій	
Проект постанови			
4. Державному підприємству, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, протягом одного місяця з дня набрання чинності цією постановою розробити та подати до НКРЕКП Правила поведінки на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.	Видалити. (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)	ДП «Енергоринок»: Відповідний документ вже надано НКРЕКП листом ДП «Енергоринок» від 20.02.2019 №01/27-3329.	Враховано.
Зміни до Правил ринку			
1. У розділі I: 1) абзац тридцять четвертий пункту 1.1.2 глави 1.1 викласти у такій редакції: «торгова зона – відокремлена зона, визначена оператором системи передачі, за погодженням НКРЕКП, в якій здійснюється синхронна робота електроустановок (далі – зона);»; ...	1. У розділі I: 1) абзац тридцять четвертий пункту 1.1.2 глави 1.1 викласти у такій редакції: «торгова зона – географічна територія України в межах державного кордону (далі – зона);»; ... (лист АТ «ДТЕК «ДНІПРОЕНЕРГО» від 12 квітня 2019 року б/н)	АТ «ДТЕК «ДНІПРОЕНЕРГО»: Законом України «Про ринок електричної енергії» зазначено, що об'єднана енергетична система України (далі - ОЕС України) - сукупність електростанцій, електричних мереж, інших об'єктів електроенергетики, що об'єднані спільним режимом виробництва, передачі та розподілу електричної енергії при централізованому управлінні цим	Не враховано: Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» в Україні з 01.07.2019 функціонуватиме єдиний ринок "на добу наперед" та внутрішньодобовий ринок, єдиний балансуючий ринок та єдиний ринок допоміжних послуг.

		<p>режимом. Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» в Україні з 01.07.2019 функціонуватиме єдиний ринок "на добу наперед" та внутрішньодобовий ринок, єдиний балансуєчий ринок та єдиний ринок допоміжних послуг. Визначення території України єдиною торговою зоною, сприятиме функціонуванню та розвитку конкуренції на ринку електричної енергії, оскільки це призведе до збільшення кількості учасників ринку електричної енергії в одній торговій зоні. Також позитивним наслідком визначення однієї торгової зони на території України стане можливість визначення Регулятором вартості електричної енергії для споживачів щодо яких застосовуються регульовані тарифи (або надання державної допомоги, PSO) незалежно від його місцезнаходження. Визначення на території України двох торгових зон може призвести до поділу єдиного ринку електричної енергії на два окремих ринка, що будуть мати різні умови існування та регулювання, перерозподіл кількості учасників, які працюватимуть в торгових зонах, та збільшення їх ринкового впливу учасників ринку у відповідних торгових зонах. Негативним наслідком для конкуренції, який може настати на ринку електричної енергії у разі визначення на території України двох торгових зон, на думку ТОВ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», буде не передбачуваність цін на електричну енергію у торговій зоні «Бурштинської ТЕС» для кінцевого споживача.</p>	<p>Так, НКРЕКП затверджено Правила ринку та Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, що встановлюють однакові вимоги для усіх зон. Разом з тим, відповідно до листа ДП «НЕК «Укренерго» від 21 лютого 2019 року № 01/6279 щодо заперечень до проекту постанови НКРЕКП, в разі штучного поєднання двох різних енергосистем, що працюють не синхронно, в одну торгову зону, ОСП постійно буде покривати небаланси, які виникають внаслідок купівлі/продажу електроенергії учасниками ринку з однієї зони в іншу і навпаки. В свою чергу, такі дії призводитимуть до збільшення витрат ОСП на врегулювання системних обмежень та як наслідок до збільшення тарифу ОСП. Разом з тим, відповідно до роз'яснень наданих ДП «НЕК «Укренерго» закупівля допоміжних послуг в для надання резервів в одній синхронній області, що не синхронізована з іншою, не має фізичного та технічного сенсу, у зв'язку з чим, потребує окремого врегулювання. В той же час, штучне поєднання електрично непов'язаних частин енергосистем в одну торгову</p>
--	--	--	---

			зону, не тільки спричинюватиме фінансовий тягар на усіх споживачів, в а й ставить під загрозу одну із стратегічних цілей вітчизняного ринку електроенергії – подальшу інтеграцію з європейськими ринками.
1. У розділі I: ... 2) у главі 1.21: абзац перший пункту 1.21.1 викласти у такій редакції: «1.21.1. Кожен учасник ринку, зокрема, його посадові особи та офіційні представники, а також працівники, які отримують конфіденційну інформацію»; ...	<i>Зауваження: категорія працівників, які отримують конфіденційну інформацію, потребує уточнення/обмеження</i> (лист ТОВ «Укренергоконсалтинг» від 12 квітня 2019 року № 12)	ТОВ «Укренергоконсалтинг»: Не чітко визначено, хто відноситься до категорії працівників, які отримують конфіденційну інформацію, а також, хто і на підставі якого документу визначає коло цих працівників (підприємство/наказ тощо). Необхідно звзити коло представників, які отримують конфіденційну інформацію	Потребує додаткового обговорення.
1. У розділі I: 2) у главі 1.21: ... пункт 1.21.3 викласти у такій редакції: «1.21.3. Положення цієї глави є обов'язковими для учасників ринку зокрема, його посадових осіб та офіційних представників, а також працівників, суб'єктів господарювання, що припинили виконувати ці Правила.»; ...	1. У розділі I: 2) у главі 1.21: ... пункт 1.21.3 викласти у такій редакції: «1.21.3. Положення цього пункту є обов'язковими тих суб'єктів (зокрема, його посадових осіб та офіційних представників, а також співробітників та працівників), хто вже не є учасником ринку.»; ... (Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)	ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення внесені для урахування не лише відповідальності учасника ринку як юридичної особи, а і для фізичних осіб, які представляють учасника ринку. Також не є зрозумілим, як можна виконувати якісь положення Правил ринку, коли «припинив виконувати Правила ринку». Тому пропонуємо змінити на «припинив бути учасником ринку»	Враховано.
1. У розділі I: 2) у главі 1.21: ... доповнити двома новими пунктами такого змісту: «1.21.4. Учасникам ринку, їх посадовим особам та офіційним представникам, а також працівникам забороняється займатися інсайдерською діяльністю, а також будь-якою діяльністю, яка може призвести до	1. У розділі I: 2) у главі 1.21: ... доповнити двома новими пунктами такого змісту: «1.21.4. Учасникам ринку, їх посадовим особам та офіційним представникам, а також працівникам забороняється займатися будь-якою діяльністю, яка може мати негативний вплив на	АТ «ДТЕК «ДНПРОЕНЕРГО»: Пропонуємо пункт 1.21.4. викласти в новій редакції, враховуючи що відсутнє визначення поняття «інсайдерської діяльності». При цьому, маніпулятивність дій на ринку електричної енергії може встановлювати тільки Антимонопольний комітет України.	Не враховано: За результатами аналізу Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку) та за результатом проведених з НКРЕКП узгоджувальних нарад, Антимонопольним комітетом України в межах

<p>маніпулювання ринком електричної енергії чи здійснювати негативний вплив на конкуренцію або може надавати переваги будь-яким іншим учасникам ринку. ...</p>	<p>конкуренцію або може надавати переваги будь-яким іншим учасникам ринку. ... (лист АТ «ДТЕК «ДНПРОЕНЕРГО» від 12 квітня 2019 року б/н)</p> <p><i>Необхідно у Правилах ринку дати визначення понять “інсайдерська діяльність” та “маніпулювання ринком електричної енергії”.</i> (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>ДП «Енергоринок»: У зв'язку з тим, що чинне законодавство України не містить визначення понять “інсайдерська діяльність” та “маніпулювання ринком електричної енергії”. Без чіткого визначення, які саме дії вважатимуться інсайдер-ською діяльністю та маніпулюванням ринком електричної енергії, буде неможливо довести порушення учасниками ринку цієї норми Правил, а отже, це положення по суті є лише декларацією.</p>	<p>компетенції листом від 27 грудня 2018 року № 128-29/02-17517 надано до НКРЕКП ряд рекомендацій щодо внесення змін до діючої редакції Правил ринку, зокрема щодо встановлення у Правилах ринку заборони на інсайдерську діяльність та маніпулювання ринком та відповідальність за такі порушення учасників ринку з метою забезпечення цілісності ринку електричної енергії.</p>
<p>3. У розділі IX: 1) пункт 9.1.2 та 9.1.3 глави 9.1 викласти у такій редакції: «9.1.2. ОСП повідомляє всіх учасників ринку про настання надзвичайної ситуації на своєму веб-сайті, зазначивши при цьому перший розрахунковий період, для якого настає надзвичайна ситуація, та направляє відповідне повідомлення усім Учасникам ринку. Розрахунок на термін надзвичайної ситуації здійснюється відповідно до глави 9.2 цього розділу, а врегулювання надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється згідно з Кодексом системи передачі. ...»</p>	<p>3. У розділі IX: 1) пункт 9.1.2 та 9.1.3 глави 9.1 викласти у такій редакції: «9.1.2. ОСП повідомляє всіх учасників ринку про настання надзвичайної ситуації на своєму веб-сайті, зазначивши при цьому перший розрахунковий період та торгову зону, для якого настає надзвичайна ситуація, та направляє відповідне повідомлення усім Учасникам ринку. Розрахунок на термін надзвичайної ситуації здійснюється відповідно до глави 9.2 цього розділу, а врегулювання надзвичайної в ОЕС України здійснюється згідно з Кодексом системи передачі ... (Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Редакційне уточнення</p>	<p>Враховано.</p>
<p>3. У розділі IX: 1) пункт 9.1.2 та 9.1.3 глави 9.1 викласти у такій редакції: ... 9.1.3. ОСП направляє усім Учасникам ринку та публікує на власному веб-сайті відповідне</p>	<p>3. У розділі IX: 1) пункт 9.1.2 та 9.1.3 глави 9.1 викласти у такій редакції: ... 9.1.3. ОСП направляє усім Учасникам ринку та публікує на власному веб-сайті</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення. Вважаємо недоцільним ще три години не повідомляти про припинення аварійної ситуації та відновлення роботи Правил ринку, коли така ситуація вже ліквідована.</p>	<p>Враховано.</p>

<p>повідомлення про припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, зазначивши останній розрахунковий період, для якого розрахунки здійснюються з урахуванням глави 9.2 цього розділу, який повинен бути не раніше ніж через 3 години з моменту, коли було зроблено повідомлення про припинення дії надзвичайної ситуації.»;</p> <p>...</p>	<p>відповідне повідомлення про припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, зазначивши останній розрахунковий період, для якого розрахунки здійснюються з урахуванням глави 9.2 цього розділу, який повинен бути не раніше ніж через 1 годину з моменту, коли було зроблено повідомлення про припинення дії надзвичайної ситуації.»;</p> <p>...</p> <p>(Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>		
<p>3. У розділі IX:</p> <p>...</p> <p>2) пункт 9.2.2 глави 9.2 викласти у такій редакції:</p> <p>«9.2.2. У разі тривалості надзвичайної ситуації в ОЕС України більше 24 годин зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуєної енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин розраховує фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платежі усім учасникам ринку для компенсації таких витрат.».</p> <p>...</p>	<p>3. У розділі IX:</p> <p>...</p> <p>2) пункт 9.2.2 глави 9.2 викласти у такій редакції:</p> <p>«9.2.2. У разі тривалості надзвичайної ситуації в ОЕС України більше 24 годин зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуєної енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин, розраховує на основі даних від АКО фактичне виробництво/споживання кожного учасника ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платіжні документи усім учасникам ринку, виходячи з середньої ціни РДН, що склалася за попередній місяць до настання надзвичайної ситуації в ОЕС України.».</p> <p>...</p> <p>(Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення. Вважаємо недоцільним ще три години не повідомляти про припинення аварійної ситуації та відновлення роботи Правил ринку, коли така ситуація вже ліквідована.</p> <p>Вважаємо недоцільним визначати фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації, оскільки їх розрахунок вкрай важко оцінити навіть самому учаснику ринку.</p> <p>Водночас, пропонуємо, щоб ОСП (АР) розраховував по даним від АКО щодо фактичного виробництва/споживання усіх учасників ринку відповідно до його дій під час надзвичайної ситуації в ОЕС України і виставляв рахунки, виходячи з середньої ціни РДН, що склалася за попередній місяць до настання надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p>	<p>Потребує додаткового обговорення.</p>

	<p>3. У розділі IX: ...</p> <p>2) пункт 9.2.2 глави 9.2 викласти у такій редакції: «9.2.2. У разі оголошення назвичайної ситаації зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансууючої енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України, починаючи з першого розрахункового періоду, для якого настає надзвичайна ситуація, повідомленого ОСП усім Учасникам ринку. АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, розраховує фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платежі усім учасникам ринку для компенсації таких витрат.».</p> <p>...</p> <p>(лист ТОВ «Укренергоконсалтинг» від 12 квітня 2019 року № 12)</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг»: Збитки, завдані учасникам ринку внаслідок надзвичайної ситуації, у тому числі, їх фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, повинні бути відшкодовані у повному обсязі з моменту оголошення надзвичайної ситуації, (починаючи з першого розрахункового періоду, для якого настає надзвичайна ситуація, який ОСП повідомляє усім Учасникам ринку).</p>	<p>Потребує додаткового обговорення.</p>
<p>4. Пункт 11.3 глави 11 додатка 1 викласти у такій редакції: «11.3. У разі внесення змін до типової форми договору про врегулювання небалансів електричної енергії, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін учаснику ринку. Якщо учасник ринку не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.».</p>	<p><i>Видалити</i> (Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Пропонується видалити, оскільки норма зазначена в новій редакції п. 11.1, направленої НКРЕКП листом від 20.03.2019 № 01/9867</p>	<p>Не враховано: Проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» не передбачено внесення іншим змін до типових форм договорів, окрім тих, що встановлені у Змінах до Правил ринку. Разом з тим, 29 березня 2019 року, на засіданні НКРЕКП, яке відбулося у формі</p>

			відкритого слухання, було схвалено проект постанови «Про внесення Змін до Правил ринку», яким передбачено визначення нової редакції Правил ринку. Зважаючи зазначене, такі пропозиції ДП «НЕК «Укренерго» щодо внесення змін до типових форм договорів, мають бути надані до такого проекту постанови.
<p>5. У главі 13 додатка 4: пункт 13.1 викласти у такій редакції: «13.1. У разі внесення змін до типової форми договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ПДП.</p> <p>Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.»</p> <p>...</p>	<p>5. У главі 13 додатка 4: пункт 13.1 викласти у такій редакції: «13.1. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та інше, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП. Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору.»; (Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>	ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення	Не враховано
<p>6. У главі 13 додатка 5: пункт 13.1 викласти у такій редакції: «13.1. У разі внесення змін до типової форми договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ПДП.</p> <p>Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про</p>	<p>6. У главі 13 додатка 5: пункт 13.1 викласти у такій редакції: «13.1. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій та інше, вносить зміни та доповнення до цього Договору.</p>	ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення	Не враховано

<p>внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.»</p> <p>...</p>	<p>Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП.</p> <p>Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором.»;</p> <p>(Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>		
<p>7. У главі 13 додатка 6: пункт 13.1 викласти у такій редакції: «13.1. У разі внесення змін до типової форми договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ПДП.</p> <p>Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.»</p> <p>...</p>	<p>7. У главі 13 додатка 6: пункт 13.1 викласти у такій редакції: «13.1. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора та інше, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП.</p> <p>Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором.»;</p> <p>(Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення</p>	<p>Не враховано</p>
<p>8. Пункт 10.2 глави 10 додатка 7 викласти у такій редакції: «10.2. У разі внесення змін до типової форми договору про участь у балансуєчому ринку, ОСП опублікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ППБ.</p> <p>Якщо ППБ не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом</p>	<p>8. Пункт 10.2 глави 10 додатка 7 викласти у такій редакції: «10.2. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини на балансуєчому ринку електричної енергії, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення</p>	<p>Не враховано</p>

направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.»	Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором.» (Лист ДП «НЕК «Укренерго» від 12 квітня 2019 року № 01/13462)		
Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку			
<p>1. У розділі II:</p> <p>1) пункт 1.17 глави 1 викласти у такій редакції:</p> <p>«1.17. У разі внесення змін до типової форми договору про участь на РДН та/або ВДР, ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР два примірники додаткової угоди підписаних зі своєї сторони, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типового договору, у двох примірниках.</p> <p>Протягом 14 днів з дня отримання від ОР двох примірників додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типової форми договору, учасник РДН/ВДР підписує їх зі своєї сторони та повертає ОР один примірник такої угоди.</p> <p>Якщо учасник РДН/ВДР не повернув ОР один примірник підписаної додаткової угоди протягом строку визначеного цим пунктом, договір про участь на РДН та/або ВДР призупиняє свою дію до моменту повернення до ОР одного примірника підписаної додаткової угоди.»;</p>	<p>1) пункт 1.17 глави 1 викласти у такій редакції:</p> <p>«1.17. У разі внесення змін до типової форми договору про участь на РДН та/або ВДР:</p> <p>1) ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР два примірники додаткової угоди підписаних зі своєї сторони, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типового договору, у двох примірниках.</p> <p>2) Протягом 14 днів з дня отримання від ОР двох примірників додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типової форми договору, учасник РДН/ВДР підписує їх зі своєї сторони та повертає ОР один примірник такої угоди.</p> <p>3) Якщо учасник РДН/ВДР не повернув ОР один примірник підписаної додаткової угоди протягом строку визначеного цим пунктом, договір про участь на РДН та/або ВДР припиняє свою дію.»;</p> <p>(лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>ДП «Енергоринок»: Призупинення дії договору має бути обмежене якимось терміном (з дати по дату), а у випадку незгоди учасника ринку із змінами до Договору про участь у РДН/ВДР він має право не підписувати додаткову угоду, і тоді його участь у РДН/ВДР буде призупинена на невизначений час, впродовж якого можуть відбутися нові зміни, у такому разі ОР зможе відновити дію відповідного договору лише після підписання учасником ринку додаткової угоди з усіма змінами, що відбулися до того часу. Тож, вважаємо, що процедурно буде більше порядку, якщо у зазначеному випадку дія договору про участь буде припинятися, а учасник ринку будь-коли зможе звернутися із заявою щодо її укладення знову.</p> <p>Крім того, згідно з п.4.11 глави 4 розділу II Правил РДН/ВДР обставини підпункту 3 пункту 1.17 є підставою для припинення участі у РДН/ВДР.</p>	Враховано.
<p>1. У розділі II:</p> <p>...</p> <p>2) пункт 3.9 глави 3 викласти у такій редакції:</p> <p>«3.9. У разі внесення змін до встановленої цими Правилами форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на</p>	<p>1. У розділі II:</p> <p>...</p> <p>2) пункт 3.9 глави 3 викласти у такій редакції:</p> <p>«3.9. У разі внесення змін до встановленої цими Правилами форми</p>	<p>ДП «Енергоринок»: Оскільки договори про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР укладатимуться у електронному вигляді через систему програмного забезпечення ОР, пропонуємо щоб, у разі внесення змін до</p>	Враховано.

<p>РДН/ВДР, ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР через систему програмного забезпечення ОР повідомлення щодо таких змін та додаткову угоду, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР встановленого цими Правилами, підписану зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП) уповноваженою посадовою особою ОР.</p> <p>Протягом 14 днів з дня отримання від ОР додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР встановленого цими Правилами, учасник РДН/ВДР має підписати її зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП).</p> <p>Якщо учасник РДН/ВДР не підписав додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР встановленого цими Правилами протягом строку визначеного цим пунктом, договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР призупиняє свою дію до моменту підписання учасником РДН/ВДР додаткової угоди.».</p>	<p>договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР через систему програмного забезпечення ОР повідомлення щодо таких змін та договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами, підписаний зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП) уповноваженою посадовою особою ОР.</p> <p>Протягом 14 днів з дня розміщення у системі програмного забезпечення ОР підписаного уповноваженою посадовою особою ОР договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами, учасник РДН/ВДР має підписати його зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП).</p> <p>Якщо учасник РДН/ВДР не підписав договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами протягом строку визначеного цим пунктом, договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР припиняє свою дію.».</p> <p>(лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>типової форми цих договорів, ОР та учасники РДН/ВДР підписували не додаткову угоду, а договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами. Це забезпечить ідентичність договорів купівлі-продажу як для нових так і для чинних учасників РДН/ВДР.</p> <p><i>Щодо призупинення дії договору див. обґрунтування до підпункту 1 пункту 1 Змін.</i></p>	
<p>2. Пункт 4.3 глави 4 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>«4.3. ОР розраховує розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що є додатком 6 до цих Правил (далі - Порядок), та оприлюднює їх на веб-сайті ОР не пізніше 30</p>	<p>2. Пункт 4.3 глави 4 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>4.3. ОР розраховує та погоджує з Регулятором розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що є додатком 6 до цих</p>	<p>ДП «Енергоринок»: Відповідно до пропозиції НКРЕКП (п.6 Змін). Також пропонуємо другий абзац пункту 4.3 видалити, а Додаток 6 до Правил РДН/ВДР викласти у новій редакції (наводиться нижче).</p>	<p>Враховано.</p>

<p>днів до дня введення їх у дію. ОР переглядає розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, у випадку встановленому пунктом 3.2 глави 3 Порядку.».</p>	<p>Правил (далі – Порядок), та повинен оприлюднити їх на веб-сайті ОР не пізніше 30 днів до введення їх у дію. (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>		
<p>3. Пункт 9.4 глави 9 додатка 1 викласти у такій редакції: «9.4. У разі внесення змін до типової форми договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного пунктом 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР, договір призупиняє свою дію до моменту повернення до ОР одного примірника підписаної додаткової угоди.».</p>	<p>3. Пункт 9.4 глави 9 додатка 1 викласти у такій редакції: «9.4. У разі внесення змін до типової форми договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного пунктом 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР, договір припиняє свою дію.». (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>ДП «Енергоринок»: Див. обґрунтування до пп.1 пункту 1 Змін.</p>	<p>Враховано.</p>
<p>4. Пункт 11.4 глави 11 додатка 2 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір призупиняє свою дію до моменту підписання учасником РДН/ВДР додаткової угоди.».</p>	<p>4. Пункт 11.4 глави 11 додатка 2 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір припиняє свою дію.». (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>ДП «Енергоринок»: Див. обґрунтування до пп.2 пункту 1 Змін.</p>	<p>Враховано.</p>
<p>5. Пункт 11.4 глави 11 додатка 3 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР</p>	<p>5. Пункт 11.4 глави 11 додатка 3 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж</p>	<p>ДП «Енергоринок»: Див. обґрунтування до пп.2 пункту 1 Змін.</p>	<p>Враховано.</p>

<p>сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР.</p> <p>У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір призупиняє свою дію до моменту підписання учасником РДН/ВДР додаткової угоди.».</p>	<p>електричної енергії на ВДР сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР.</p> <p>У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір припиняє свою дію.».</p> <p>(лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>		
<p>6. Пункт 3.2 глави 3 додатка 6 замінити двома новими пунктами такого змісту:</p> <p>«3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР (T_o) розраховуються за формулою</p> $T_o = \frac{D}{2 \times V_p}, \text{ грн/МВт*год,}$ <p>де V_p – прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, МВт*год;</p> <p>D – прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, розраховуються за формулою</p> $D = P_k + PP + P, \text{ грн,}$ <p>де – прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, грн;</p> <p>P – прогнозний розмір прибутку після оподаткування на рік, грн;</p> <p>PP – прогнозний розмір податку на прибуток на рік, грн.</p> <p>Прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з</p>	<p>6. Додаток 6 викласти у новій редакції:</p> <p>“Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок установлює механізм розрахунку ОР та погодження Регулятором фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>1.2. Періодом, на який здійснюється розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, є календарний рік.</p> <p>1.3. Розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР здійснюється без врахування податку на додану вартість.</p> <p>2. Розрахунок фіксованого платежу</p> <p>2.1. Фіксований місячний платіж (P_f) за участь у РДН/ВДР розраховується за формулою</p> $P_f = \frac{PF/12}{K}, \text{ (грн),}$ <p>де</p> <p>PF - річний платіж за послуги з</p>	<p>ДП «Енергоринок»: У листі ДП «Енергоринок» від 20.02.2019 №01/27-3329 надано НКРЕКП відповідні пропозиції.</p>	<p>Потребує додаткового обговорення.</p>

<p>організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії складається з:</p> <p>витрат на оплату праці та обов'язкових платежів – витрат на оплату праці персоналу оператора ринку, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру;</p> <p>амортизації, призначеної для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм Податкового кодексу України;</p> <p>інших господарських видатків – витрат, що включають:</p> <p>оплату послуг уповноважених банків;</p> <p>оплату внесків на регулювання;</p> <p>забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу оператора ринку;</p> <p>інших витрат, які включаються до витрат оператора ринку відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.»;</p> <p>...</p>	<p>підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням оператора ринку, грн;</p> <p>K - прогнозна кількість учасників РДН/ВДР, що визначається відповідно до середньої кількості учасників РДН/ВДР за попередній період.</p> <p>3. Розрахунок тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР</p> <p>3.1. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховуються виходячи з рівня необхідного доходу від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР.</p> <p>3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховуються за формулою</p> $T_o = \frac{D}{2 \times V_p}$ <p>де</p> <p>T_o - тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, грн/МВт·год;</p> <p>D – річний прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, грн;</p> <p>V_p – річний прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, МВт·год.</p> <p>3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (D) повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої</p>		
---	---	--	--

	<p>собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою $D = P_k + P + PP$, (грн),</p> <p>де P_k – річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, грн; P – річний прогнозний розмір прибутку після оподаткування, грн; PP – річний прогнозний розмір податку на прибуток, грн.</p> <p>3.4. Прогнозні витрати ОР на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку визначаються на базі річних фактичних або очікуваних витрат ОР за попередній період та/або з урахуванням обґрунтованих прогнозів розмірів та/або змін відповідних витрат у періоді, на який здійснюється розрахунок.</p> <p>3.5. Операційні витрати ОР на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою $P_k = MB + ОП + ЄСВ + A + IB - KB$, (грн),</p> <p>де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, грн; $ОП$ - витрати на оплату праці, грн; $ЄСВ$ - відрахування єдиного соціального внеску, грн; A - амортизація, грн; IB - інші операційні витрати, грн; KB – сума коригування витрат ОР</p>		
--	---	--	--

	<p>(вилучення або компенсація), що враховує відхилення фактичних витрат від прогнозних, що враховані у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;</p> <p>1) матеріальні витрати визначаються за формулою $MV = VP + CM + VU, \text{ (грн)},$ де <i>VP</i> - витрати на виробничі та професійні послуги (аудиту, банківські послуги для РДН/ВДР, юридичні тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням оператора ринку, грн; <i>CM</i> - витрати на матеріали, грн; <i>VU</i> - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т.ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, грн;</p> <p>2) витрати на оплату праці визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР, їх заробітної плати та інших виплат, встановлених ОР згідно з умовами Колективного договору;</p> <p>3) відрахування єдиного соціального внеску здійснюються в межах норм та нормативів, установлених законодавством;</p> <p>4) амортизація визначається відповідно до норм діючого законодавства;</p> <p>5) розрахунок розміру інших операційних витрат здійснюється з урахуванням норм та нормативів, встановлених законодавством. Інші операційні витрати на прогнозний</p>		
--	--	--	--

	<p>період розраховуються за формулою $IB = BЗ + ВСВ + ПЗ + ПВ$ (грн), де $BЗ$ - витрати на зв'язок, грн; $ВСВ$ - витрати на службові відрядження, грн; $ПЗ$ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР, (програмне забезпечення бухгалтерії, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), грн; $ПВ$ - інші витрати, грн, що включають:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків з проведення господарських операцій ОР; - податки, збори та інші передбачені законодавством платежі; - витрати на охорону праці і техніку безпеки; - витрати на врегулювання спорів у судових органах; - загальнокорпоративні витрати (організаційні витрати, витрати на проведення річних зборів, представницькі витрати тощо). <p>б) сума коригування витрат ОР визначається за формулою</p> $KB = T_{p-1} \times 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} \text{ (грн),}$ <p>де T_{p-1} - тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР чинний у попередньому періоді, грн/МВт*год; V_{p-1}^f - фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт*год;</p>		
--	--	--	--

	<p>D_{p-1}^{PI} - прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, врахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.</p> <p>3.6. З метою недопущення перехресного субсидіювання при розрахунку прогнозного доходу ОР не враховуються витрати та доходи ОР за іншими, крім діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, видами діяльності.</p> <p>4. Вимоги щодо перегляду та погодження розрахунків ОР</p> <p>4.1. ОР здійснює розрахунок фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР за таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) закінчення періоду, на який вони розраховувалися (календарного року); 2) відхилення фактичної кількості учасників РДН/ВДР та/або обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР відносно прогнозних величин, врахованих при розрахунку діючих фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, яке призводить до зміни фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, більше, ніж на 5 % від діючого рівня; 3) зміна розміру витрат від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку відносно величини, врахованої при розрахунку діючого тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу 		
--	--	--	--

	<p>на РДН та ВДР, що відповідає умові:</p> $\frac{P_k^f}{P_k^{pl}} \times 100\% > PPI$ <p>де P_k^f, грн – фактичні витрати ОР на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку за відповідний період з початку року, грн;</p> <p>P_k^{pl}, грн – планові витрати ОР на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, за відповідний період з початку року, грн;</p> <p>PPI – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, %;</p> <p>4) збиткова діяльність ОР, що склалася з причин, незалежних від його діяльності;</p> <p>5) в інших випадках за наявності об'єктивних причин (підстав).</p> <p>4.2. Для погодження фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі розрахунок зазначених величин разом з документами, що використовувалися під час їх розрахунку.</p> <p>4.3. Регулятор може запросити у ОР письмові обґрунтування наданих матеріалів та/або будь-яку іншу додаткову інформацію і документи, необхідні для погодження розрахованих ОР розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення</p>		
--	---	--	--

	<p>операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. ОР повинен надати всі необхідні документи протягом 5 (п'яти) робочих днів від дати отримання письмового запиту від Регулятора.</p> <p>4.4. Регулятор здійснює розгляд та погодження наданих ОР пропозицій щодо розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР протягом 30 (тридцяти) календарних днів з дати отримання відповідних пропозицій від ОР.</p> <p>4.5. Рішення Регулятора щодо погодження розрахованих ОР розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР оформлюється постановою.</p> <p>4.6. Отримавши рішення Регулятора щодо погодження розрахованих ОР розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, ОР повинен оприлюднити нові розміри фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на своєму веб-сайті не пізніше, ніж за 30 днів до введення їх у дію.</p> <p>4.7. У разі непогодження Регулятором наданих ОР пропозицій щодо зміни чинних розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на новий період (рік), ОР має право здійснити новий розрахунок розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та подати його на погодження Регулятору. До отримання погодження Регулятора розміри</p>		
--	--	--	--

	<p>фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, погоджені ним раніше, залишатимуться чинними.” (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>		
	<p>6. Пункт 3.2 глави 3 додатка 6 замінити двома новими пунктами такого змісту: «3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР (То) розраховуються за формулою</p> $T_o = \frac{D}{2 \times V_p}, \text{ грн/МВт*год,}$ <p>де V_p – прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, МВт*год; D – прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, розраховуються за формулою</p> $D = P_k + PP + P, \text{ грн,}$ <p>де P_k – прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, грн; P – прогнозний розмір прибутку після оподаткування на рік, грн; PP – прогнозний розмір податку на прибуток на рік, грн. Прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії складається з: витрат на оплату праці та обов'язкових платежів – витрат на оплату праці персоналу оператора ринку, які</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг»: 1. Складову «Амортизація» було виключено зі складу формули для розрахунку прогнозного доходу від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік. Разом з тим, складова «Амортизація» залишилася в переліку прогнозного розміру операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, тому, пропонуємо привести у відповідність формулу з розшифровкою витрат. 2. Відсутні методологічні підходи до визначення прогнозного обсягу купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, а також, щодо визначення прогнозного прибутку (розмір прибутку/норма прибутку)</p>	<p>Потребує додаткового обговорення.</p>

	<p>встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру; інших господарських видатків – витрат, що включають:</p> <p>оплату послуг уповноважених банків; оплату внесків на регулювання; забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу оператора ринку; інших витрат, які включаються до витрат оператора ринку відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.»;</p> <p>... (лист ТОВ «Укренергоконсалтинг» від 12 квітня 2019 року № 12)</p>		
<p>«3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР (То) розраховуються за формулою</p> $T_o = \frac{D}{2 \times V_p}, \text{ грн/МВт*год,}$ <p>де V_p – прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, МВт•год; D – прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, розраховуються за формулою</p> $D = P_k + PP + P, \text{ грн,}$ <p>де P_k – прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, грн; P – прогнозний розмір прибутку після оподаткування на рік, грн;</p>	<p>Видалити. (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>ДП «Енергоринок»: 3 урахуванням пропозиції до п.6 Змін.</p>	<p>Потребує додаткового обговорення.</p>

<p>PP – прогнозний розмір податку на прибуток на рік, грн.</p> <p>Прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії складається з:</p> <p>витрат на оплату праці та обов'язкових платежів – витрат на оплату праці персоналу оператора ринку, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру;</p> <p>амортизації, призначеної для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм Податкового кодексу України;</p> <p>інших господарських видатків – витрат, що включають:</p> <p>оплату послуг уповноважених банків;</p> <p>оплату внесків на регулювання;</p> <p>забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу оператора ринку;</p> <p>інших витрат, які включаються до витрат оператора ринку відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.»;</p>			
<p>3.3. ОР визначає прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, та до 1 грудня року, що передує року, на який визначається відповідні дохід та тариф, надає відповідні розрахунки до НКРЕКП для розгляду та погодження.</p> <p>До погодження НКРЕКП прогнозного доходу від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та тарифу</p>	<p>Видалити. (лист ДП «Енергоринок» від 10 квітня 2019 року № 01/27-7142)</p>	<p>ДП «Енергоринок»: з урахуванням пропозиції до п.6 Змін.</p>	<p>Потребує додаткового обговорення.</p>

<p>на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, ОР застосовуються попередні погоджені значення.</p> <p>Тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР може переглядатись у поточному році у разі виникнення обставин, що мають суттєвий вплив на витрати, пов'язані із організацією купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при виконанні умови, що визначається за формулою</p> $\frac{P_k^f}{P_k^{PI}} \times 100\% > PPI,$ <p>де P_k^f – фактичний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, за відповідний період з початку року, грн;</p> <p>P_k^{PI} – плановий дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, за відповідний період з початку року, грн;</p> <p>PPI – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, %».</p>			
--	--	--	--



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

DTEK DNIPROENERGO
JOINT-STOCK COMPANY

вул. Добролюбова, 20,
м. Запоріжжя, 69006, Україна

20, Dobrolyubova St.
Zaporizhzhia, 69006, Ukraine

Поштова адреса
Для договірної документації:
вул. Льва Толстого, 57
м. Київ, 01032, Україна
тел.: +38 061 228 83 59
факс: +38 062 381 05 53

Postal address for of
contractual documentation:
57, Lva Tolstogo Str.
Kyiv, 01032, Ukraine
Tel.: +38 061 228 83 59
Fax: +38 062 381 05 53

п/р 2600948572
у АТ «ПУМБ»
МФО 334851
код ЄДРПОУ 00130872
ІПН 001308708243

Account 2600948572
Bank JSC «FUIB»
MFO 334851
USREOU code 00130872
Tax Payer ID Number 001308708243

Our Ref.: 8/4 dd. 12.09.19
Your Ref.: _____ dd. _____

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

*Щодо проекту змін до Правил ринку та
Правил ринку «на добу наперед» та
внутрішньодобового ринку*

АТ «ДТЕК Дніпроенерго» опрацювало оприлюднений на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Правил ринку та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» та надає свої зауваження та пропозиції.

Просимо врахувати пропозиції АТ «ДТЕК Дніпроенерго» у ході підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю

Д.О. Петренко



Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Правил ринку та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>I. Загальні положення</p> <p>1.2. У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>... торгова зона – відокремлена зона, визначена оператором системи передачі, за погодженням НКРЕКП, в якій здійснюється синхронна робота електроустановок (далі – зона); ...</p>	<p>I. Загальні положення</p> <p>1.2. У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>... торгова зона – географічна територія України в межах державного кордону (далі – зона); ...</p>	<p>Законом України «Про ринок електричної енергії» зазначено, що об'єднана енергетична система України (далі - ОЕС України) - сукупність електростанцій, електричних мереж, інших об'єктів електроенергетики, що об'єднані спільним режимом виробництва, передачі та розподілу електричної енергії при централізованому управлінні цим режимом.</p> <p>Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» в Україні з 01.07.2019 функціонуватиме єдиний ринок "на добу наперед" та внутрішньодобовий ринок, єдиний балансуєчий ринок та єдиний ринок допоміжних послуг.</p> <p>Визначення території України єдиною торговою зоною, сприятиме функціонуванню та розвитку конкуренції на ринку електричної енергії, оскільки це призведе до збільшення кількості учасників ринку електричної енергії в одній торговій зоні.</p> <p>Також позитивним наслідком визначення однієї торгової зони на території України стане можливість визначення Регулятором вартості електричної енергії для споживачів щодо яких застосовуються регульовані</p>

		<p>тарифи (або надання державної допомоги, PSO) незалежно від його місцезнаходження. Визначення на території України двох торгових зон може призвести до поділу єдиного ринку електричної енергії на два окремих ринка, що будуть мати різні умови існування та регулювання, перерозподіл кількості учасників, які працюватимуть в торгових зонах, та збільшення їх ринкового впливу учасників ринку у відповідних торгових зонах.</p> <p>Негативним наслідком для конкуренції, який може настати на ринку електричної енергії у разі визначення на території України двох торгових зон, на думку ТОВ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО», буде не передбачуваність цін на електричну енергію у торговій зоні «Бурштинської ТЕС» для кінцевого споживача.</p>
<p>I. Загальні положення 1.21. Конфіденційність 1.21.4. Учасникам ринку, їх посадовим особам та офіційним представникам, а також працівникам забороняється займатися інсайдерською діяльністю, а також будь-якою діяльністю, яка може призвести до маніпулювання ринком електричної енергії чи здійснювати негативний вплив на конкуренцію або може надавати переваги будь-яким іншим учасникам ринку.</p>	<p>I. Загальні положення 1.21. Конфіденційність 1.21.4. Учасникам ринку, їх посадовим особам та офіційним представникам, а також працівникам забороняється займатися будь-якою діяльністю, яка може мати негативний вплив на конкуренцію або може надавати переваги будь-яким іншим учасникам ринку.</p>	<p>Пропонуємо пункт 1.21.4. викласти в новій редакції, враховуючи що відсутнє визначення поняття «інсайдерської діяльності».</p> <p>При цьому, маніпулятивність дій на ринку електричної енергії може встановлювати тільки Антимонопольний комітет України.</p>



АКЦИОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

вул. Добролюбова, 20,
м. Запоріжжя, 69006, Україна
тел.: +38 061 228 83 59
факс: +38 062 381 05 53

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ДТЭК ДНЕПРОЭНЕРГО»

ул. Добролюбова, 20
г. Запорожье, 69006, Украина
тел.: +38 061 228 83 59
факс: +38 062 381 05 53

№ _____
На № _____ від _____

ДОВІРЕНІСТЬ № 70/ДнЭ/2019
чотирнадцяте грудня дві тисячі вісімнадцятого року

АКЦИОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (далі - Товариство), код за ЄДРПОУ 00130872, в особі Генерального директора Хом'якова Валерія Анатолійовича, діючого на підставі Статуту,

уповноважує:

Петренко Данііла Олександровича, паспорт № 001149508, орган видачі № 1432 31 жовтня 2017 року (далі - Представник), бути законним та повноважним представником Товариства з правом виконання від імені та за дорученням Товариства всіх або будь-яких дій, вказаних нижче:

- представляти інтереси та вести від імені Товариства справи в усіх державних та іншій формі власності установах, підприємствах, організаціях, в усіх судових, адміністративних, правозахисних, контролюючих органах, в усіх державних органах виконавчої влади, державних органах зі спеціальним статусом, органах місцевого самоврядування, Кабінеті Міністрів України, Антимонопольному комітеті України, його територіальних відділеннях та органах, Міністерстві енергетики та вугільної промисловості України, Фонді державного майна України, Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, Міністерстві внутрішніх справ України та його органах, Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку України та її територіальних відділеннях, Міністерстві фінансів України, в органах нотаріату, а також з фізичними та юридичними особами, в тому числі, але не виключно:
 - вести переговори, ставити питання, виступати, готувати, підписувати та подавати відомості, пояснення, форми, таблиці, клопотання, листи, заперечення, заяви, запити, пропозиції, клопотання, звернення, зауваження, скарги пропозиції, претензії, обґрунтування, висновки, рішення та будь-які інші документи і інформацію викладену у паперовій та/або електронній формі;
 - знайомитися з матеріалами, документами та інформацією, яка стосується прав та інтересів Товариства або може вплинути на права та інтереси Товариства;
 - отримувати будь-які документи та інформацію, висновки, дозволи, рішення, листи, запити тощо;
 - засвідчувати (в тому числі власним підписом) копії усіх без винятку (в тому числі установчих) документів, що стосуються Товариства;
 - здійснювати інші дії, які необхідні для виконання повноважень за цією довіреністю, у тому числі ставити підписи на відповідних документах про отримання документів;
- представляти інтереси та вести від імені Товариства справи в українських судах загальної юрисдикції незалежно від їх територіальності, спеціалізації та інстанційності, в тому числі в усіх судах загальної юрисдикції які спеціалізуються на розгляді цивільних, кримінальних, господарських (господарських судах), адміністративних справ (адміністративних судах), а також справ про адміністративні правопорушення, в Конституційному Суді України, в Верховному Суді, в третейських судах, в міжнародних комерційних арбітражних судах з усіма правами, які надаються позивачу, відповідачу, третій особі, потерпілому, боржнику, кредитору, санатору, заявнику, зацікавленій особі чи іншій особі, яка приймає участь у справі або не приймала участь у справі, але має право на звернення до суду, в тому числі, але не виключно:

*Борнішакем
Зігуро*

www.dtek.com

*Вікторія О.О.
12.02.19*

- готувати, підписувати, оголошувати та подавати претензії, вимоги, відзиви на них, інші документи щодо досудового врегулювання спору;
 - готувати, підписувати, оголошувати та подавати позовні заяви, відзиви на позовні заяви, пояснення, заперечення, клопотання, апеляційні та касаційні скарги, відзиви на скарги та заяви, заяви про відвід судді чи суддів, прокурора, експерта, перекладача, секретаря судового засідання, заяви про забезпечення позову, заяви про запобіжні заходи, інші процесуальні документи;
 - знайомитися з матеріалами справи, а також документами та інформацією, яка стосується прав та інтересів Товариства або може вплинути на права та інтереси Товариства;
 - змінювати підстави та/або предмет позову, оскаржувати рішення, ухвали, постанови суду, отримувати виконавчі листи, написи, накази суду та інші виконавчі документи;
 - підписувати заяви (скарги) про перегляд судових рішень (рішень, постанов, ухвал) за нововиявленими та винятковими обставинами;
 - засвідчувати (в тому числі власним підписом) копії усіх без винятку (в тому числі установчих) документів, що стосуються Товариства;
 - здійснювати інші дії, які необхідні для виконання повноважень за цією довіреністю, у тому числі ставити підписи на відповідних документах, процесуальних документах, та про отримання документів;
- оскаржувати від імені Товариства акти, рішення, дії та бездіяльність державних та іншої форми власності установ, підприємств, організацій, адміністративних, правозахисних, контролюючих органів, державних органів виконавчої влади, державних органів зі спеціальним статусом, органів місцевого самоврядування, Антимонопольного комітету України, його територіальних відділень та органів, Міністерстві енергетики та вугільної промисловості України, Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, Міністерства внутрішніх справ України та його органів, Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку України та її територіальних відділень, Фонду державного майна України, Міністерства фінансів України, органів нотаріату;
- представляти інтереси та вести від імені Товариства справи в органах державної виконавчої служби по виконавчим провадженням, де Товариство є боржником або стягувачем, зі всіма правами які надані боржнику або стягувачу, в тому числі з правом пред'явлення виконавчого листа, напису, наказу господарського суду та інших виконавчих документів, подавати та отримувати документи, скарги від імені Товариства, з правом їх підпису, отримання присудженого майна або грошових коштів тощо.

Та цим оголошується, що:

- Товариство цим погоджує та підтверджує, що погодить у майбутньому будь-які дії, які Представник вчинить чи має за мету вчинити на підставі та відповідно до цієї довіреності.
- За цією довіреністю Представнику не надається право на укладання мирових угод, заяв про відмову від позову та про визнання позову.

Юридичні дії, вчинені Представником поза межами його повноважень, не породжують для Товариства жодних прав та обов'язків.

Повноваження за цією Довіреністю не можуть бути передані іншим особам.

Ця довіреність засвідчує, що Представник ознайомлений з нею та усвідомлює, що відповідно до ч.4 статті 92 Цивільного кодексу України він є особою, який виступає від імені Товариства, і у випадку порушення своїх обов'язків та меж щодо представництва, Представник нестиме повну

Зориничман
Зірко Олександр
12. 04. 18



відповідальність (у т. ч. майнову) за збитки, завдані ним Товариству.

Довіреність діє з першого січня дві тисячі дев'ятнадцятого року по тридцять перше січня дві тисячі двадцятого року включно.

Генеральний директор
АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»

В.А. Хом'яков

З оригіналом
Зірко Федоренко О.
12.04.19



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227

НКРЕКП

12.04.2019 № 01/13462

Щодо надання зауважень до проекту постанови


Відповідно до оприлюдненого проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», ДП «НЕК «Укренерго» надає свої зауваження та пропозиції до нього.

Водночас, вважаємо за доцільне долучити також для розгляду на відкритих слуханнях зазначеного проекту постанови і правки до Додатків Правил ринку в частині договорів, направлених НКРЕКП листом ДП «НЕК «Укренерго» від 20.03.2019 № 01/9867.

В електронному вигляді усі матеріали направлені на адресу Gavva@nerc.gov.ua

Висловлюємо готовність до участі в процесі обговорення та опрацювання наданих документів.

Начальник Департаменту
розвитку ринку електроенергії


М.В. Вишневський

Кондрашов Д.О.
238 3959

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проекту НКРЕ	Редакція ДП «НЕК «Укренерго» до проекту	Обґрунтування
Розділ I. Загальні положення		
<p>1.21.3. Положення цієї глави є обов'язковими для учасників ринку зокрема, його посадових осіб та офіційних представників, а також працівників, суб'єктів господарювання, що припинили виконувати ці Правила</p>	<p>1.21.3. Положення цього пункту є обов'язковими тих суб'єктів (зокрема, його посадових осіб та офіційних представників, а також співробітників та працівників), хто вже не є учасником ринку</p>	<p>Уточнення внесене для урахування не лише відповідальності учасника ринку як юридичної особи, а і для фізичних осіб, які представляють учасника ринку Також не є зрозумілим, як можна виконувати якісь положення Правил ринку, коли «припинив виконувати Правила ринку». Тому пропонуємо змінити на «припинив бути учасником ринку»</p>
Розділ IX. Надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України		
<p>9.1.2. ОСП повідомляє всіх учасників ринку про настання надзвичайної ситуації на своєму веб-сайті, зазначивши при цьому перший розрахунковий період, для якого настає надзвичайна ситуація, та направляє відповідне повідомлення усім Учасникам ринку. Розрахунок на термін надзвичайної ситуації здійснюється відповідно до глави 9.2 цього розділу, а врегулювання надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється згідно з Кодексом системи передачі.</p>	<p>9.1.2. ОСП повідомляє всіх учасників ринку про настання надзвичайної ситуації на своєму веб-сайті, зазначивши при цьому перший розрахунковий період та торгової зони, для якого настає надзвичайна ситуація, та направляє відповідне повідомлення усім Учасникам ринку. Розрахунок на термін надзвичайної ситуації здійснюється відповідно до глави 9.2 цього розділу, а врегулювання надзвичайної в ОЕС України здійснюється згідно з Кодексом системи передачі</p>	<p>Уточнення</p>
<p>9.1.3. ОСП направляє усім Учасникам ринку та публікує на власному веб-сайті відповідне повідомлення про припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, зазначивши останній розрахунковий період, для якого розрахунки здійснюються з урахуванням глави 9.2 цього розділу, який повинен бути не раніше ніж через 3 години з моменту, коли було зроблено повідомлення про припинення дії надзвичайної ситуації.</p>	<p>9.1.3. ОСП направляє усім Учасникам ринку та публікує на власному веб-сайті відповідне повідомлення про припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, зазначивши останній розрахунковий період, для якого розрахунки здійснюються з урахуванням глави 9.2 цього розділу, який повинен бути не раніше ніж через 1 годину з моменту, коли було зроблено повідомлення про припинення дії надзвичайної ситуації.</p>	<p>Уточнення. Вважаємо недоцільним ще три години не повідомляти про припинення аварійної ситуації та відновлення роботи Правил ринку, коли така ситуація вже ліквідована.</p>

<p>9.2.2. У разі тривалості надзвичайної ситуації в ОЕС України більше 24 годин зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуючої енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин розраховує фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платежі усім учасникам ринку для компенсації таких витрат.</p>	<p>9.2.2. У разі тривалості надзвичайної ситуації в ОЕС України більше 24 годин зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуючої енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин, розраховує на основі даних від АКО фактичне виробництво/споживання кожного учасника ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платіжні документи усім учасникам ринку, виходячи з середньої ціни РДН, що склалася за попередній місяць до настання надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p>	<p>Вважаємо недоцільним визначати фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації, оскільки їх розрахунок вкрай важко оцінити навіть самому учаснику ринку.</p> <p>Водночас, пропонуємо, щоб ОСП (АР) розраховував по даним від АКО щодо фактичного виробництва/споживання усіх учасників ринку відповідно до його дій під час надзвичайної ситуації в ОЕС України і виставляв рахунки, виходячи з середньої ціни РДН, що склалася за попередній місяць до настання надзвичайної ситуації в ОЕС України</p>
Додаток 1 до Правил ринку.		
<p>11.3. У разі внесення змін до типової форми договору про врегулювання небалансів електричної енергії, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін учаснику ринку.</p> <p>Якщо учасник ринку не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.</p>	<p>Видалити</p>	<p>Пропонується видалити, оскільки норма зазначена в новій редакції п. 11.1, направленої НКРЕКП листом від 20.03.2019 № 01/9867</p>
Додаток 4 до Правил ринку.		
<p>13.1. У разі внесення змін до типової форми договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ПДП.</p> <p>Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.»</p>	<p>13.1. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та інше, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП. Змінений Договір оприлюднюється на сайті ОСП. Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1</p>	<p>Уточнення</p>

	місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором, і ОСП направляє ПДП повідомлення про зміни, в якому зазначає відповідне посилання на оприлюднений Договір на сайті ОСП.	
Додаток 5 до Правил ринку		
13.1. У разі внесення змін до типової форми договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ПДП. Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.	13.1. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій та інше, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП. Змінений Договір оприлюднюється на сайті ОСП. Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором, і ОСП направляє ПДП повідомлення про зміни, в якому зазначає відповідне посилання на оприлюднений Договір на сайті ОСП.	Уточнення
Додаток 6 до Правил ринку		
13.1. У разі внесення змін до типової форми договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, ОСП публікує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ПДП. Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.	13.1. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора та інше, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП. Змінений Договір оприлюднюється на сайті ОСП. Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором, і ОСП направляє ПДП повідомлення про зміни, в якому зазначає відповідне посилання на оприлюднений Договір на сайті ОСП.	Уточнення

Додаток 7 до Правил ринку

10.2. У разі внесення змін до типової форми договору про участь у балансуєчому ринку, ОСП опубліковує такі зміни на своєму сайті та направляє повідомлення щодо таких змін ППБ.
Якщо ППБ не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з дня направлення відповідного повідомлення про внесення змін до типової форми, шляхом направлення до ОСП листа про розірвання договору, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.

10.2. Сторони погоджуються з тим, що ОСП у разі необхідності, а саме внесення змін, визнання такими, що втратили чинність, або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини на балансуєчому ринку електричної енергії, вносить зміни та доповнення до цього Договору. Договір у новій редакції оприлюднюється на сайті ОСП. ~~Змінений Договір оприлюднюється на сайті ОСП.~~ Якщо ПДП не ініціював розірвання цього Договору протягом 1 місяця з моменту оприлюднення зміни, вважається, що він погодився зі умовами викладеними в новій редакції Договору зміненим Договором, і ОСП направляє ПДП повідомлення про зміни, в якому зазначає відповідне посилання на оприлюднений Договір на сайті ОСП.

Уточнення



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ЕНЕРГОРИНОК»

01032, м. Київ-32, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-86-00, факс: (044) 594-86-86

E-mail: kanc@er.gov.ua

Код ЄДРПОУ 21515381

10.04 2019 № 01/27-7142
На №..... від.....

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо проекту рішення НКРЕКП

ДП «Енергоринок» опрацювало схвалений НКРЕКП 22.02.2019 проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», що був оприлюднений на офіційному веб-сайті Комісії 14.03.2019, і надає свої зауваження та пропозиції до нього (додаються).

Додаток: на __ арк. в 1 прим.

Директор

Ю.Л. Гнатюк

Чайчевський
594-86-95

Зауваження та пропозиції ДП «Енергоринок» до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
Постановча частина		
4. Державному підприємству, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії, протягом одного місяця з дня набрання чинності цією постановою розробити та подати до НКРЕКП Правила поведінки на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.	Видалити.	Відповідний документ вже надано НКРЕКП листом ДП «Енергоринок» від 20.02.2019 №01/27-3329.
Зміни до Правил ринку		
1. У розділі I: 2) у главі 1.21: доповнити двома новими пунктами такого змісту: «1.21.4. Учасникам ринку, їх посадовим особам та офіційним представникам, а також працівникам забороняється займатися інсайдерською діяльністю, а також будь-якою діяльністю, яка може призвести до маніпулювання ринком електричної енергії чи здійснювати негативний вплив на конкуренцію або може надавати переваги будь-яким іншим учасникам ринку. 1.21.5. У разі розкриття конфіденційної інформації або порушення положень пунктів 1.21.1 – 1.21.4 цієї глави, учасники ринку, їх посадові особи та офіційні представники, а також працівники несуть відповідальність передбачену чинним законодавством.».	<i>Необхідно у Правилах ринку дати визначення понять “інсайдерська діяльність” та “маніпулювання ринком електричної енергії”.</i>	У зв’язку з тим, що чинне законодавство України не містить визначення понять “інсайдерська діяльність” та “маніпулювання ринком електричної енергії”. Без чіткого визначення, які саме дії вважатимуться інсайдерською діяльністю та маніпулюванням ринком електричної енергії, буде неможливо довести порушення учасниками ринку цієї норми Правил, а отже, це положення по суті є лише декларацією.

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку		
1. У розділі II:		
<p>1) пункт 1.17 глави 1 викласти у такій редакції: «1.17. У разі внесення змін до типової форми договору про участь на РДН та/або ВДР, ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР два примірники додаткової угоди підписаних зі своєї сторони, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типового договору, у двох примірниках. Протягом 14 днів з дня отримання від ОР двох примірників додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типової форми договору, учасник РДН/ВДР підписує їх зі своєї сторони та повертає ОР один примірник такої угоди. Якщо учасник РДН/ВДР не повернув ОР один примірник підписаної додаткової угоди протягом строку визначеного цим пунктом, договір про участь на РДН та/або ВДР призупиняє свою дію до моменту повернення до ОР одного примірника підписаної додаткової угоди.»;</p>	<p>1) пункт 1.17 глави 1 викласти у такій редакції: «1.17. У разі внесення змін до типової форми договору про участь на РДН та/або ВДР: 1) ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР два примірники додаткової угоди підписаних зі своєї сторони, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типового договору, у двох примірниках. 2) Протягом 14 днів з дня отримання від ОР двох примірників додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції типової форми договору, учасник РДН/ВДР підписує їх зі своєї сторони та повертає ОР один примірник такої угоди. 3) Якщо учасник РДН/ВДР не повернув ОР один примірник підписаної додаткової угоди протягом строку визначеного цим пунктом, договір про участь на РДН та/або ВДР припиняє свою дію.»;</p>	<p>Призупинення дії договору має бути обмежене якимось терміном (з дати по дату), а у випадку незгоди учасника ринку із змінами до Договору про участь у РДН/ВДР він має право не підписувати додаткову угоду, і тоді його участь у РДН/ВДР буде призупинена на невизначений час, впродовж якого можуть відбутися нові зміни, у такому разі ОР зможе відновити дію відповідного договору лише після підписання учасником ринку додаткової угоди з усіма змінами, що відбулися до того часу. Тож, вважаємо, що процедурно буде більше порядку, якщо у зазначеному випадку дія договору про участь буде припинятися, а учасник ринку будь-коли зможе звернутися із заявою щодо її укладення знову. Крім того, згідно з п.4.11 глави 4 розділу II Правил РДН/ВДР обставини підпункту 3 пункту 1.17 є підставою для припинення участі у РДН/ВДР.</p>
<p>2) пункт 3.9 глави 3 викласти у такій редакції: «3.9. У разі внесення змін до встановленої цими Правилами форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР</p>	<p>2) пункт 3.9 глави 3 викласти у такій редакції: «3.9. У разі внесення змін до встановленої цими Правилами форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, ОР публікує такі зміни на своєму сайті та направляє учаснику РДН/ВДР</p>	<p>Оскільки договори про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР укладатимуться у електронному вигляді через систему програмного</p>

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
<p>через систему програмного забезпечення ОР повідомлення щодо таких змін та додаткову угоду, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР встановленого цими Правилами, підписану зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП) уповноваженою посадовою особою ОР.</p> <p>Протягом 14 днів з дня отримання від ОР додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР встановленого цими Правилами, учасник РДН/ВДР має підписати її зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП).</p> <p>Якщо учасник РДН/ВДР не підписав додаткової угоди, щодо приведення укладеного договору у відповідність до нової редакції договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР встановленого цими Правилами протягом строку визначеного цим пунктом, договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР призупиняє свою дію до моменту підписання учасником РДН/ВДР додаткової угоди.».</p>	<p>через систему програмного забезпечення ОР повідомлення щодо таких змін та договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами, підписаний зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП) уповноваженою посадовою особою ОР.</p> <p>Протягом 14 днів з дня розміщення у системі програмного забезпечення ОР підписаного уповноваженою посадовою особою ОР договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами, учасник РДН/ВДР має підписати його зі своєї сторони шляхом накладання ЕЦП (КЕП).</p> <p>Якщо учасник РДН/ВДР не підписав договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами протягом строку визначеного цим пунктом, договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР припиняє свою дію.».</p>	<p>забезпечення ОР, пропонуємо щоб, у разі внесення змін до типової форми цих договорів, ОР та учасники РДН/ВДР підписували не додаткову угоду, а договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР у редакції із відповідними змінами. Це забезпечить ідентичність договорів купівлі-продажу як для нових так і для чинних учасників РДН/ВДР.</p> <p><i>Щодо призупинення дії договору див. обґрунтування до підпункту 1 пункту 1 Змін.</i></p>
<p>2. Пункт 4.3 глави 4 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>«4.3. ОР розраховує розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що є додатком 6 до цих Правил (далі - Порядок), та оприлюднює їх на веб-сайті ОР не пізніше 30 днів до дня введення їх у дію. ОР переглядає розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-</p>	<p>2. Пункт 4.3 глави 4 розділу IV викласти у такій редакції:</p> <p>4.3. ОР розраховує та погоджує з Регулятором розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що є додатком 6 до цих Правил (далі – Порядок), та повинен оприлюднити їх на веб-сайті ОР не пізніше 30 днів до введення їх у дію.</p>	<p>Відповідно до пропозиції НКРЕКП (п.6 Змін).</p> <p>Також пропонуємо другий абзац пункту 4.3 видалити, а Додаток 6 до Правил РДН/ВДР викласти у новій редакції (наводиться нижче).</p>

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
продажу на РДН/ВДР, у випадку встановленому пунктом 3.2 глави 3 Порядку.».		
<p>3. Пункт 9.4 глави 9 додатка 1 викласти у такій редакції: «9.4. У разі внесення змін до типової форми договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного пунктом 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР, договір призупиняє свою дію до моменту повернення до ОР одного примірника підписаної додаткової угоди.».</p>	<p>3. Пункт 9.4 глави 9 додатка 1 викласти у такій редакції: «9.4. У разі внесення змін до типової форми договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного пунктом 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 1.17 глави 1 розділу II Правил РДН/ВДР, договір припиняє свою дію.».</p>	<p><i>Див. обґрунтування до пп.1 пункту 1 Змін.</i></p>
<p>4. Пункт 11.4 глави 11 додатка 2 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір призупиняє свою дію до моменту підписання учасником РДН/ВДР додаткової угоди.».</p>	<p>4. Пункт 11.4 глави 11 додатка 2 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР. У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір припиняє свою дію.».</p>	<p><i>Див. обґрунтування до пп.2 пункту 1 Змін.</i></p>
<p>5. Пункт 11.4 глави 11 додатка 3 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР.</p>	<p>5. Пункт 11.4 глави 11 додатка 3 викласти у такій редакції: «11.4. У разі внесення змін до встановленої Правилами РДН/ВДР форми договору про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР сторони вносять необхідні зміни до цього Договору відповідно до порядку визначеного у пункті 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР.</p>	<p><i>Див. обґрунтування до пп.2 пункту 1 Змін.</i></p>

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір призупиняє свою дію до моменту підписання учасником РДН/ВДР додаткової угоди.».	У разі не виконання Учасником абзацу другого пункту 3.9 глави 3 розділу III Правил РДН/ВДР, договір припиняє свою дію.».	
6. Пункт 3.2 глави 3 додатка 6 замінити двома новими пунктами такого змісту:	<p>6. Додаток 6 викласти у новій редакції:</p> <p>“ Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок установлює механізм розрахунку ОР та погодження Регулятором фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>1.2. Періодом, на який здійснюється розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, є календарний рік.</p> <p>1.3. Розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР здійснюється без врахування податку на додану вартість.</p> <p>2. Розрахунок фіксованого платежу</p> <p>2.1. Фіксований місячний платіж (P_f) за участь у РДН/ВДР розраховується за формулою</p> $P_f = \frac{PF/12}{K}, \text{ (грн),}$ <p>де</p> <p>PF - річний платіж за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням оператора ринку, грн;</p> <p>K - прогнозна кількість учасників РДН/ВДР, що визначається відповідно до середньої кількості учасників РДН/ВДР за попередній період.</p> <p>3. Розрахунок тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР</p> <p>3.1. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховуються виходячи з рівня необхідного доходу від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР.</p>	У листі ДП “Енергоринок” від 20.02.2019 №01/27-3329 надано НКРЕКП відповідні пропозиції.

Редакція проекту	Зауваження та пропозиції до проекту	Обґрунтування
	<p>3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховуються за формулою</p> $T_o = \frac{D}{2 \times V_p}$ <p>де T_o - тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, грн/МВт·год; D – річний прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, грн; V_p – річний прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, МВт·год.</p> <p>3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (D) повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, які входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою $D = P_k + P + PP$, (грн), де P_k – річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, грн; P – річний прогнозний розмір прибутку після оподаткування, грн; PP – річний прогнозний розмір податку на прибуток, грн.</p> <p>3.4. Прогнозні витрати ОР на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку визначаються на базі річних фактичних або очікуваних витрат ОР за попередній період та/або з урахуванням обґрунтованих прогнозів розмірів та/або змін відповідних витрат у періоді, на який здійснюється розрахунок.</p> <p>3.5. Операційні витрати ОР на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку визначаються за наступними економічними елементами та їх окремими складовими і розраховуються за формулою $P_k = MB + ОП + ЄСВ + А + ІВ - KB$, (грн),</p>	

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
	<p>де <i>МВ</i> - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, грн; <i>ОП</i> - витрати на оплату праці, грн; <i>ЄСВ</i> - відрахування єдиного соціального внеску, грн; <i>А</i> - амортизація, грн; <i>ІВ</i> - інші операційні витрати, грн; <i>КВ</i> – сума коригування витрат ОП (вилучення або компенсація), що враховує відхилення фактичних витрат від прогнозних, що враховані у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;</p> <p>1) матеріальні витрати визначаються за формулою $МВ = ВП + СМ + ВУ$, (грн), де <i>ВП</i> - витрати на виробничі та професійні послуги (аудиту, банківські послуги для РДН/ВДР, юридичні тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням оператора ринку, грн; <i>СМ</i> - витрати на матеріали, грн; <i>ВУ</i> - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т.ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, грн;</p> <p>2) витрати на оплату праці визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОП, їх заробітної плати та інших виплат, встановлених ОП згідно з умовами Колективного договору;</p> <p>3) відрахування єдиного соціального внеску здійснюються в межах норм та нормативів, установлених законодавством;</p> <p>4) амортизація визначається відповідно до норм діючого законодавства;</p> <p>5) розрахунок розміру інших операційних витрат здійснюється з урахуванням норм та нормативів, встановлених законодавством. Інші операційні витрати на прогнозний період розраховуються за формулою</p>	

Редакція проекту	Зауваження та пропозиції до проекту	Обґрунтування
	<p>$IB = BЗ + BCB + ПЗ + ИВ$ (грн), де $BЗ$ - витрати на зв'язок, грн; BCB - витрати на службові відрядження, грн; $ПЗ$ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР, (програмне забезпечення бухгалтерії, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), грн; $ИВ$ – інші витрати, грн, що включають:</p> <ul style="list-style-type: none"> - розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків з проведення господарських операцій ОР; - податки, збори та інші передбачені законодавством платежі; - витрати на охорону праці і техніку безпеки; - витрати на врегулювання спорів у судових органах; - загальнокорпоративні витрати (організаційні витрати, витрати на проведення річних зборів, представницькі витрати тощо). <p>б) сума коригування витрат ОР визначається за формулою</p> $KB = T_{p-1} \times 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} \text{ (грн)},$ <p>де T_{p-1} - тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР чинний у попередньому періоді, грн/МВт*год; V_{p-1}^f - фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт*год; D_{p-1}^{pl} - прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, врахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.</p> <p>3.6. З метою недопущення перехресного субсидіювання при розрахунку прогнозного доходу ОР не враховуються витрати та доходи ОР за іншими, крім діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, видами діяльності.</p> <p>4. Вимоги щодо перегляду та погодження розрахунків ОР</p> <p>4.1. ОР здійснює розрахунок фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та</p>	

Редакція проекту	Зауваження та пропозиції до проекту	Обґрунтування
	<p>ВДР за таких умов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) закінчення періоду, на який вони розраховувалися (календарного року); 2) відхилення фактичної кількості учасників РДН/ВДР та/або обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР відносно прогнозних величин, врахованих при розрахунку діючих фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, яке призводить до зміни фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, більше, ніж на 5 % від діючого рівня; 3) зміна розміру витрат від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку відносно величини, врахованої при розрахунку діючого тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що відповідає умові: $\frac{P_k^f}{P_k^{pl}} \times 100\% > PPI,$ де P_k^f, грн – фактичні витрати ОР на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку за відповідний період з початку року, грн; P_k^{pl}, грн – планові витрати ОР на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, за відповідний період з початку року, грн; PPI – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, %; 4) збиткова діяльність ОР, що склалася з причин, незалежних від його діяльності; 5) в інших випадках за наявності об'єктивних причин (підстав). <p>4.2. Для погодження фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі розрахунок зазначених</p>	

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
	<p>величин разом з документами, що використовувалися під час їх розрахунку.</p> <p>4.3. Регулятор може запросити у ОР письмові обґрунтування наданих матеріалів та/або будь-яку іншу додаткову інформацію і документи, необхідні для погодження розрахованих ОР розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>ОР повинен надати всі необхідні документи протягом 5 (п'яти) робочих днів від дати отримання письмового запиту від Регулятора.</p> <p>4.4. Регулятор здійснює розгляд та погодження наданих ОР пропозицій щодо розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР протягом 30 (тридцяти) календарних днів з дати отримання відповідних пропозицій від ОР.</p> <p>4.5. Рішення Регулятора щодо погодження розрахованих ОР розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР оформлюється постановою.</p> <p>4.6. Отримавши рішення Регулятора щодо погодження розрахованих ОР розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, ОР повинен оприлюднити нові розміри фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на своєму веб-сайті не пізніше, ніж за 30 днів до введення їх у дію.</p> <p>4.7. У разі непогодження Регулятором наданих ОР пропозицій щодо зміни чинних розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на новий період (рік), ОР має право здійснити новий розрахунок розмірів фіксованого платежу та/або тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та подати його на погодження Регулятору. До отримання погодження Регулятора розміри фіксованого платежу та/або тарифу на</p>	

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
	здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, погоджені ним раніше, залишатимуться чинними.”	
<p>«3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР (То) розраховуються за формулою</p> $T_o = \frac{D}{2 \times V_p}, \text{ грн/МВт*год,}$ <p>де V_p – прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, МВт•год; D – прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, розраховуються за формулою $D = P_k + PP + P$, грн, де P_k – прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, грн; P – прогнозний розмір прибутку після оподаткування на рік, грн; PP – прогнозний розмір податку на прибуток на рік, грн. Прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії складається з: витрат на оплату праці та обов'язкових платежів – витрат на оплату праці персоналу оператора ринку, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру; амортизації, призначеної для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм Податкового кодексу України;</p>	<p>Видалити.</p>	<p>З урахуванням пропозиції до п.6 Змін.</p>

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
<p>інших господарських видатків – витрат, що включають:</p> <p>оплату послуг уповноважених банків;</p> <p>оплату внесків на регулювання;</p> <p>забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу оператора ринку;</p> <p>інших витрат, які включаються до витрат оператора ринку відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.»;</p>		
<p>3.3. ОР визначає прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, та до 1 грудня року, що передує року, на який визначається відповідні дохід та тариф, надає відповідні розрахунки до НКРЕКП для розгляду та погодження.</p> <p>До погодження НКРЕКП прогнозного доходу від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, ОР застосовуються попередні погоджені значення.</p> <p>Тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР може переглядатись у поточному році у разі виникнення обставин, що мають суттєвий вплив на витрати, пов'язані із організацією купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії та при виконанні умови, що визначається за формулою</p> $\frac{P_k^f}{P_k^{PI}} \times 100\% > PPI,$ <p>де P_k^f – фактичний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, за відповідний період з початку року, грн;</p>	<p>Видалити.</p>	<p>З урахуванням пропозиції до п.6 Змін.</p>

<i>Редакція проекту</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту</i>	<i>Обґрунтування</i>
<p>P_k^{pl} – плановий дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, за відповідний період з початку року, грн;</p> <p>РРІ – індекс цін виробників промислової продукції відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (сценарій 1) на відповідний рік, схвалених постановою Кабінету Міністрів України, %.».</p>		

Начальник філії “Оператор ринку” ДП “Енергоринок”

А.Л. Чайчевський



У К Р Е Н Е Р Г О К О Н С А Л Т І Н Г

www.uek.net.ua

Р/р 2600930022921 в ТВБВ
№10026/0104 ГУ АТ «Ощадбанк»
МФО 322669
Код ЄДРПОУ 32110308
04071, м.Київ, вул. Спаська 5
(+38044) 593-36-41(42)

№ 21
" 12 " 04 2019 р.

Щодо надання зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

ТОВ «Укренергоконсалтинг» розглянуло проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку та Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», оприлюднений 14.03.2019 на сайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій, і надає свої зауваження та пропозиції, викладені у додатку до цього листа.

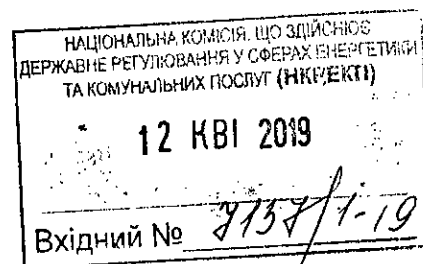
Крім того, на нашу думку, з метою забезпечення прозорості та мінімізації ринкових цін, також потребує методологічного забезпечення розрахунків тарифів на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, зокрема, у частині необхідності розробки методології визначення прогнозного обсягу купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік (Додаток 6 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку «Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР», затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №308).

Додаток: на 3 арк. в 1 примірнику.

**Заступник Генерального директора
ТОВ «Укренергоконсалтинг»**

А.В.Борисенко

ДЗП (044) 593-36-47



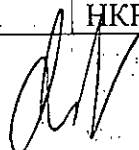
Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Укренергоконсалтинг» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</i>		
<p>I. Загальні положення</p> <p>1.21. Конфіденційність</p> <p>1.21.1. Кожен учасник ринку, зокрема, його посадові особи та офіційні представники, а також працівники, які отримують конфіденційну інформацію: (далі – за текстом)</p>	<p><u>Зауваження:</u></p> <p>Категорія працівників, які отримують конфіденційну інформацію, потребує уточнення/обмеження</p>	<p>Не чітко визначено, хто відноситься до категорії працівників, які отримують конфіденційну інформацію, а також, хто і на підставі якого документу визначає коло цих працівників (підприємство/наказ тощо). Необхідно звузити коло представників, які отримують конфіденційну інформацію</p>
<p>IX. Надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України</p> <p>9.2. Компенсація за роботу в надзвичайній ситуації</p> <p>9.2.2. У разі тривалості надзвичайної ситуації в ОЕС України більше 24 годин зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуючої енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України.</p> <p>АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин розраховує фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платежі усім учасникам ринку для компенсації таких витрат.</p>	<p>IX. Надзвичайна ситуація в об'єднаній енергетичній системі України</p> <p>9.2. Компенсація за роботу в надзвичайній ситуації</p> <p>9.2.2. У разі оголошення надзвичайної ситуації зобов'язання учасників ринку та АР щодо відповідальності за небаланси та оплати балансуючої енергії визначені цими Правилами припиняють свою дію на період дії надзвичайної ситуації в ОЕС України, починаючи з першого розрахункового періоду, для якого настає надзвичайна ситуація, повідомленого ОСП усім Учасникам ринку.</p> <p>АР після припинення надзвичайної ситуації в ОЕС України, що тривала більше 24 годин розраховує фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, відповідно до його дій згідно з положеннями Кодексу системи передачі та Правил безпеки постачання, та виставляє відповідні платежі усім учасникам ринку для компенсації таких витрат.</p>	<p>Збитки, завдані учасникам ринку внаслідок надзвичайної ситуації, у тому числі, їх фактичні витрати, понесені кожним учасником ринку під час надзвичайної ситуації в ОЕС України, повинні бути відшкодовані у повному обсязі з моменту оголошення надзвичайної ситуації, (починаючи з першого розрахункового періоду, для якого настає надзвичайна ситуація, який ОСП повідомляє усім Учасникам ринку).</p>

Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308

<p>Додаток 6 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. 3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР (T_0) розраховуються за формулою:</p> $T_0 = \frac{D}{2 \cdot V_p}, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год},$ <p>де V_p – прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, МВт·год; D – прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, розраховуються за формулою:</p> $D = P_k + PP + P, \text{ грн},$ <p>де P_k – прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, грн; P – прогнозний розмір прибутку після оподаткування на рік, грн; PP – прогнозний розмір податку на прибуток на рік, грн. Прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії складається з: витрат на оплату праці та обов'язкових платежів – витрат на оплату праці персоналу</p>	<p>Додаток 6 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. 3.2. Тарифи на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР (T_0) розраховуються за формулою:</p> $T_0 = \frac{D}{2 \cdot V_p}, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год},$ <p>де V_p – прогнозний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, МВт·год; D – прогнозний дохід від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, розраховуються за формулою:</p> $D = P_k + PP + P, \text{ грн},$ <p>де P_k – прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік, грн; P – прогнозний розмір прибутку після оподаткування на рік, грн; PP – прогнозний розмір податку на прибуток на рік, грн. Прогнозний розмір операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії складається з: витрат на оплату праці та обов'язкових платежів – витрат на оплату праці персоналу</p>	<p>1.Складову «Амортизація» було виключено зі складу формули для розрахунку прогнозного доходу від здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії на рік. Разом з тим, складова «Амортизація» залишилася в переліку прогнозного розміру операційних витрат на здійснення господарської діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, тому, пропонуємо привести у відповідність формулу з розшифровкою витрат. 2. Відсутні методологічні підходи до визначення прогнозного обсягу купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР на рік, а також, щодо визначення прогнозного прибутку (розмір прибутку/норма прибутку)</p>
---	---	--

<p>оператора ринку, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру; <u>амортизації, призначеної для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм Податкового кодексу України;</u> інших господарських витратів – витрат, що включають: оплату послуг уповноважених банків; оплату внесків на регулювання; забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу оператора ринку; інших витрат, які включаються до витрат оператора ринку відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.</p>	<p>оператора ринку, які встановлюються з урахуванням вимог законодавства України, чисельності персоналу, відрахувань до державних цільових фондів, які визначаються відповідно до встановленого законодавством України розміру; <u>амортизації, призначеної для відновлення вартості зношуваних основних засобів з урахуванням норм Податкового кодексу України;</u> інших господарських витратів – витрат, що включають: оплату послуг уповноважених банків; оплату внесків на регулювання; забезпечення господарської діяльності і організації виробничого процесу оператора ринку; інших витрат, які включаються до витрат оператора ринку відповідно до рішень Уряду та НКРЕКП.</p>	
---	---	--

" " 2019 року
(підпис)



А.В.Борисенко
(прізвище, ім'я та по батькові)