



**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг**

Тарасюку В.В.

№ 8-03/2024
від 15.03.2024 р.

***Щодо пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП***

Шановний Валерію Володимировичу!

Від імені Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ), надалі разом іменовані як Асоціації, висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

05 березня 2024 року на офіційному веб-сайті Регулятора оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт постанови) з метою отримання зауважень та пропозицій до нього. Зокрема, передбачається:

внесення змін до Постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії»;

внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641;

затвердження Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для гарантованого покупця – у новій редакції;

затвердження Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для постачальника універсальних послуг – у новій редакції;

внесення змін до Додатку 5 та Додатку 6 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309.

В обґрунтуванні до проєкту постанови зазначено, що зменшення розміру штрафу за прострочення термінів розрахунку оплати вартості електричної енергії або послуг з її передачі, диспетчеризації понад 30 днів з 7% до 1 % пропонується з метою скорочення темпів нарощування заборгованості між учасниками ринку в умовах воєнного стану за результатами обговорення питання погашення заборгованості на ринку електричної енергії на засіданнях Робочої групи Міністерства енергетики України від 03 лютого та 10 лютого 2024 року.

Асоціації не підтримують ініціативу такого зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024. На думку Асоціацій:

зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;

відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;

зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.

Для вирішення питання припинення накопичення заборгованості на ринку необхідно здійснити послідовні системні кроки, у тому числі спрямовані на вирішення питання платоспроможності проблемних споживачів, усунення системних проблем в регулюванні на ринку. Зменшення розміру штрафних санкцій за прострочення термінів розрахунків на ринку в цілому припустиме, як тимчасовий захід на період дії в Україні воєнного стану та певний період після його скасування, що вже запроваджено Регулятором при прийнятті ним підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332, та за умови застосування до всіх сторін договірних відносин по всіх видах договорів, включаючи споживачів електричної енергії.

Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Асоціаціями підготовлено зауваження та пропозиції до них у форматі doc за формою, визначеною Порядком проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

Додаток до листа - пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» - на 16 арк.

З повагою,

Верещинська А.В.
Директорка ЄУЕА



Конеченков А.Є.
Голова Правління УВЕА



Козакевич О.Ю.
Голова УАВЕ



Соколовський В.В.
Голова правління АСЕУ



Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Дорогожицька 3, UNIT City, корпус В9, каб. 5, м. Київ, Україна, 04112

Тел.: +38 095 331 00 10

e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»:

вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01601 Україна

Тел.: +38 050 2232996

e-mail: info@uwea.com.ua,

www.uwea.com.ua

Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4

Тел. +380673644667

e-mail: info@uare.com.ua

www.uare.com.ua

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Олександра Пирогівського, 19/4.

Тел. +38 098 680 0780

e-mail: office@aseu.org.ua

www.aseu.org.ua

ПРОПОЗИЦІ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»
(оприлюднений на веб сайті НКРЕКП 05 березня 2024 року)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем		
<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>2) здійснювати перевірку розрахунку вартості Послуги та розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг, а також погоджені та належним чином оформлені розрахунки вартості послуги за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня їх отримання;</p> <p>.....</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати</p>	<p>1) Підпункт 2) необхідно узгодити з Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Відповідно до п. 12.7 Порядку ОСП забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.</p> <p>2) Підпункт 5) необхідно узгодити з п. 12.7 Порядку, згідно з яким ОСП забезпечує погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Крім, цього відповідно до п. 14.4 Порядку ОСП упродовж двох (не п'яти) днів забезпечує перевірку розрахунку</p>

	<p>Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	<p>вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та направляє гарантованому покупцю підписаний зі своєї сторони примірник акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел або надає до нього вмотивовані зауваження.</p> <p>3) Пропонуємо новий підпункт 7), яким зобов'язати ОСП у разі відмови підписати акт приймання-передачі Послуги надавати обґрунтовані зауваження (у поточній редакції п. 3.4 – це право ОСП).</p> <p>Наділяючи ОСП правом надавати чи не надавати обґрунтовані зауваження, ми дозволяємо ОСП безпідставно відмовити у підписанні та залишити Гарантованого покупця без викладених письмових зауважень.</p>
<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом та за механізмом ринкової премії;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;</p> <p>4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;</p>	<p>1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом та послуги за механізмом ринкової премії;</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>У підпункті 1) пропущене слово «послуги».</p> <p>Підпункт 7) пропонуємо виключити у зв'язку з доповненням п.3.3 договору новим підпунктом відповідного змісту</p>

<p>5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	<p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	
<p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості; • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону; • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення

		<p>(незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.</p> <p>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p align="center">Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг</p>		
<p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості; • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування

		<p>та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. <p>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p>Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641</p>		
<p>4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;

та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.		<ul style="list-style-type: none"> • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону; • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. <p>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
Типовий договір про надання послуг із забезпечення підтримки виробництво електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджений постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641		
<p>4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі щодо якого надається послуга за</p>	<p>4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження, що відповідають обсягу електричної</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Відповідно до ст. 9-7 Закону № 3220-IX гарантія походження підтверджує обсяг відпущеної в мережу електричної</p>

<p>механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії.</p>	<p>енергії, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії.</p>	<p>енергії (а не обсяг послуги) та видається на обсяг 1 МВт•год.</p>
<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>....</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p>	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>....</p> <p>2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження, що відповідають обсягу електричної енергії, щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;</p>	<p>Редакційна правка.</p> <p>Відповідно до ст. 9-7 Закону № 3220-IX гарантія походження підтверджує обсяг відпущеної в мережу електричної енергії (а не обсяг послуги) та видається на обсяг 1 МВт•год.</p>
<p>5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості; • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову

		<p>учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. <p>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p align="center">Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затверджений постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641</p>		
<p>5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного

		<p>результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;</p> <ul style="list-style-type: none"> • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону; • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. <p>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p align="center">Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309</p>		
3.9. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за	Залишити в діючій редакції	Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої

цим Договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.

...

У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП своїх зобов'язань з повернення коштів. За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми коштів, що підлягають поверненню.

...

групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.

На думку Асоціацій:

- зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості;
 - відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону;
 - зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін.
- Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку

<p>7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості; • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону; • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення (незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. <p>Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних</p>
--	--	---

		відносінах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».
Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309		
<p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>...</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p>...</p>	Залишити в діючій редакції	<p>Асоціації не підтримують ініціативу зменшення розміру штрафних санкцій та свої заперечення доводили до Робочої групи Міненерго листом від 12.02.2024 р. № 03/02-2024.</p> <p>На думку Асоціацій:</p> <ul style="list-style-type: none"> • зменшення штрафних санкцій не стимулюватиме учасників розрахунків до покращення платіжної дисципліни та, як наслідок, не призведе до бажаного результату у вигляді скорочення темпів росту заборгованості; • відповідно до підпункту (16) пункту 1 постанови НКРЕКП від 25 лютого 2022 року № 332 на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування НКРЕКП надало настанову учасникам ринку зупинити нарахування та стягнення штрафних санкцій, передбачених договорами, що укладені відповідно до закону; • зменшення штрафних санкцій лише для окремих учасників господарських відносин на ринку призведе до викривлення

		<p>(незбалансованості) обсягів заборгованості по окремих групах учасників ринку, для яких розмір штрафних санкцій залишиться без змін. Асоціації можуть підтримати пропозиції Регулятора по зменшенню розміру штрафних санкцій у договірних відносинах на ринку як тимчасовий захід з обмеженням його дії на період воєнного стану, за умови зменшення розміру штрафних санкцій по всіх договорах, що укладаються на ринку відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
--	--	--

Додаток 5 до порівняльної таблиці
Додаток
до Акта № _____
приймання-передачі наданих
послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з
альтернативних джерел
з гарантованим покупцем
до Договору від _____
№ _____

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел
у _____ 20__ року
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП «Гарантований покупець» на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн	
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці Різниця між доходами та витратами,	

	що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн				
10	Отримана фінансова підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

_____/_____
(підпис, ПІБ)

Додаток 11 до порівняльної таблиці
 Додаток 4
 до Типового договору про надання послуг із
 забезпечення збільшення частки виробництва
 електричної енергії з альтернативних джерел з
 гарантованим покупцем

Розрахунок ~~платежу для затвердження розміру~~ вартості послуги
 за механізмом ринкової премії, у розрізі ~~продавців виробників~~

у _____ 20__ року
 (місяць)

Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії			Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір «зеленого» тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)
№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» / _____
 (підпис, ПІБ)
 М.П.

НЕК «УКРЕНЕРГО» / _____
 (підпис, ПІБ)
 М.П.



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gp@gpcc.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....
На №.....Від.....

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

☐ Щодо надання пропозицій до проекту
рішення НКРЕКП ☐

ДП "Гарантований покупець" надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП", оприлюдненого 05.03.2024 на сайті НКРЕКП.

Додаток: на 40 стор. в 1 прим.

Заступник директора
з перспективних проєктів

Катерина ДАНИЛКОВА





рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
"Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП"

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 "Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та за аукціонною ціною"		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем м. Київ _____ 20_____ Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:		
1. Предмет Договору		
1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.		
1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.		
2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги		
2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.		
3. Права та обов'язки Сторін		
ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ" Сертифікат: 3FAA9288358EC0030400000DD1A36002619B400 Підписувач: Данилкова Катерина Леодінівна Дійсний: з 07.03.2023 по 06.03.2025 73/1229 від 15.03.2024		Нормами постанови НКРЕКП №641 не передбачено



<p>2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за "зеленим" тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку;</p> <p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги;</p> <p>5) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги;</p> <p>7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України;</p> <p>8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги.</p>	<p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги відповідно до додатків до цього договору (акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії);</p>	<p>погодження Замовником вартості Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Визначення іншої інформації.</p> <p>Пропонуємо залишити аналогічно діючій редакції у відповідності до положень Закону, де (ст.65):</p> <p>"Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається оператору системи передачі гарантованим покупцем, затверджується Регулятором."</p>
<p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <p>1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;</p> <p>2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.</p>		
<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p>	<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p>	<p>Нормами постанови НКРЕКП №641 не передбачено погодження Замовником вартості Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>

<p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погоджені Замовником та затвердженої Регулятором;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	<p>Відповідно до Порядку, якщо вартість Послуги затверджена Регулятором, ОСП має її сплатити протягом двох днів:</p> <p>"14.7. ОСП протягом двох робочих днів з дня оприлюднення рішення Регулятора щодо затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем у розрахунковому місяці, здійснює остаточний розрахунок із гарантованим покупцем із забезпеченням йому 100 % оплати фактично наданої послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць відповідно до розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженої Регулятором, з урахуванням попередньо сплачених авансових платежів."</p> <p>З метою недопушення створення умов для безпідставного невіддання актів приймання-передачі Послуг зі сторони Замовника пропонується встановити, що надання обґрунтованих зауважень до акта приймання-передачі Послуг у разі відмови від його підписання є обов'язком а не правом Замовника.</p>
--	--	---

<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за "зеленим" тарифом та за механізмом ринкової премії;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;</p> <p>4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;</p> <p>5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	<p>1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або послуги за механізмом ринкової премії щодо відповідної генеруючої одиниці;;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	<p>Необхідно уточнити, оскільки За механізмом ринкової премії припиняється придбання послуги, а взаємовідносини між ВДЕ та ГП будуються в розрізі окремих генеруючих одиниць</p> <p>З метою недопущення створення умов для безпідставного непідписання актів приймання-передачі Послуг зі сторони Замовника пропонується встановити, що надання обґрунтованих зауважень до акта приймання-передачі Послуг у разі відмови від його підписання є обов'язком а не правом Замовника.</p>
<p>4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок</p>		
<p>4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.</p>		
<p>4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.</p>		
<p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.</p>		
<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p>Єдиним джерелом оплати такого штрафу є кошти передбачені кошторисом Гарантованого покупця, який є складовою Послуги, яка в сою чергу є складовою тарифу на передачу</p>

4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.		
4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.		
5. Обставини непереборної сили		
5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.		
5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання чи несвоєчасне виконання умов цього Договору у разі настання обставин непереборної сили та у випадку дії третіх сторін, що унеможливає виконання умов цього Договору.		
5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується Торгово-промисловою палатою України або її територіальними підрозділами відповідно до чинного законодавства.		
5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		

6. Конфіденційність		
6.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація" означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.		
6.2. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору. Зобов'язання про нерозголошення конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.		
6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.		
7. Інші умови		
7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України "Про ринок електричної енергії".		
7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.		
7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів. Підписання Актів приймання-передачі наданих Послуг та актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням кваліфікованого електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи (у разі неможливості підпису в електронній формі).		
8. Термін дії Договору		

Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	8.1. . Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до _____. укладається на строк, визначений законодавством, згідно з яким на кожну із Сторін покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.	Змінити з метою правової визначеності та з урахуванням, того що строк дії ринкової премії може тривати до 2042 року
9. Додатки		
1. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.		
2. Розрахунок платежу продавцю за "зеленим" тарифом, що входить до балансуючої групи гарантованого покупця, у розрізі продавців.		
3. Акт коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.		
4. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі виробників.	4. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі продавців.	Редакційна правка
10. Юридичні адреси та реквізити Сторін		
Постачальник послуг _____ _____ _____ _____ _____/_____ (підпис, ПІБ) " ____ " _____ _____ Замовник _____ _____ _____ _____ _____ _____/_____ (підпис, ПІБ) " ____ " _____ _____		

<div>Додаток 1</div> <div>до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</div> <div>АКТ № ____</div> <div>приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору</div> <div>від ____ . ____ .20 ____ № _____</div> <div>" ____ " _____ 20 ____ р.</div> <div>_____ (назва підприємства)</div> <div>(код ЄДРПОУ _____) в особі _____</div> <div>(посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____</div> <div>(далі – Замовник), з однієї сторони, та _____</div> <div>(назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____)</div> <div>в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____</div> <div>(далі – Постачальник послуг), з іншої сторони</div> <div>(далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:</div> <div>1. Постачальник послуг передав, а Замовник прийняв послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга):</div> <div><table><tr><th colspan="7">Послуга</th></tr><tr><th colspan="2">Період</th><th>Обсяг, тис. кВт·год</th><th>Ціна, грн/тис. кВт·год</th><th>Вартість Послуги (без ПДВ), грн</th><th>Податок на додану вартість, грн</th><th>Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн</th></tr><tr><td>з</td><td>по</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td></tr></table></div> <div>2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих Послуг: _____ грн ____ коп.</div> <div>(прописом)</div> <div>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання Послуг у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.</div> <div>4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих Послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.</div> <div>Постачальник послуг</div> <div>Замовник</div>	Послуга							Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн	з	по						1	2	3	4	5	6	7		
Послуга																														
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн																								
з	по																													
1	2	3	4	5	6	7																								

<div style="display: flex; justify-content: space-around; margin-bottom: 10px;"> <div style="text-align: center;"> <div style="border-bottom: 1px solid black; width: 100px; margin: 0 auto;"></div> <p>(підпис, ПІБ)</p> </div> <div style="text-align: center;"> <div style="border-bottom: 1px solid black; width: 100px; margin: 0 auto;"></div> <p>(підпис, ПІБ)</p> </div> </div> <p>Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від _____ № _____</p> <p style="text-align: center; margin-top: 20px;"> Розрахунок вартості Послуги постачальників універсальних послуг у _____ 20__ року (місяць) </p>																										
<p>Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору від _____ № _____</p> <p>Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел у _____ 20__ року (місяць)</p> <p style="text-align: center; margin-top: 10px;"> <div style="border-bottom: 1px solid black; width: 150px; margin: 0 auto;"></div> (найменування Постачальника послуг) </p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 20px;"> <tr> <td style="width: 5%; text-align: center;">1</td> <td style="width: 75%;">Платіж продавцю за "зеленим" тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн</td> <td style="width: 20%;"></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2.1</td> <td>на ринку "на добу наперед" (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2.2</td> <td>на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2.3</td> <td>за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">3</td> <td>Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">4</td> <td>Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн</td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">5</td> <td>Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за "зеленим" тарифом</td> <td></td> </tr> </table>	1	Платіж продавцю за "зеленим" тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн		2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:		2.1	на ринку "на добу наперед" (без ПДВ), грн		2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн		2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн		3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн		4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн		5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за "зеленим" тарифом			
1	Платіж продавцю за "зеленим" тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн																									
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:																									
2.1	на ринку "на добу наперед" (без ПДВ), грн																									
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн																									
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн																									
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн																									
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн																									
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за "зеленим" тарифом																									

	відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн			
6	Витрати, передбачені кошторисом ДП "Гарантований покупець" на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн			
7	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн			
8	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії (без ПДВ), грн			
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн			
10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн			
11	Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:			
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн			
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн			
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн			
<p>7. Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження (без ПДВ), грн</p> <p>9. Додатковий прибуток (збиток) гарантованого покупця з урахуванням різниці між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн</p> <p>10. Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн</p> <p>11. Додаткові надходження Гарантованого покупця згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:- 11.1. плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн 11.2. інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями) (без ПДВ), грн</p> <p>12.11. Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн</p>				
				Приведення у відповідність до норм Закону України "Про ринок електричної енергії"
				За результатами діяльності підприємства може бути отримано збиток.
				Технічна правка.
				Використання додаткових надходжень гарантованого покупця врегульовано окремою постановою НКРЕКП від 07.02.2020 №358.
				У зв'язку з вищезазначеними пропозиціями приведення у

Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн		відповідність номеру та розрахунку формули.

Постачальник послуг _____/_____

(підпис, ПІБ)

Додаток 2
до Типового договору про надання послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел з гарантованим покупцем

Розрахунок платежу продавцю за "зеленим" тарифом, що входить до
балансуючої групи
гарантованого покупця, у розрізі продавців
у _____ 20__ року
(місяць)

Ідентифікатор продавця за "зеленим" тарифом			Обсяг купуваної електроенергії за погодинними даними в розрахунково- му періоді, тис. кВт·год	Тариф продавця за "зеленим" тарифом, коп/ кВт·год	Вартість купленої електричної енергії у продавця за "зеленим" тарифом, грн (без ПДВ)
№ з/п продавця за "зеленим" тарифом/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за "зеленим" тарифом			
1	2	3	4	5	6
УСЬОГО:				X	

Постачальник послуг _____/_____

(підпис, ПІБ)

Замовник _____/_____

(підпис, ПІБ)

Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем від "___" _____ 20__ р. № _____

Акт коригування до Акта № ____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем від _____.20____ до Договору від _____.20__ № _____
м. Київ
"___" _____ 20__ р.

(назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі _____ (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____
(далі – Замовник), з однієї сторони, та _____
(назва підприємства) (код ЄДРПОУ _____) в особі (посада та ПІБ уповноваженої особи), що діє на підставі _____ (далі – Постачальник послуг), з іншої сторони (далі разом – Сторони), склали цей Акт про таке:

1. У зв'язку з коригуванням фактичних обсягів покупки електричної енергії, виробленої продавцями за "зеленим" тарифом (інші підстави, що вказуються), Сторони домовилися здійснити коригування обсягу та вартості послуги, які зазначені в Акті №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем від _____.20__ до Договору від _____.20__ № _____ за таким розрахунком:

Послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Послуга)						
Період		Обсяг, тис. кВт·год	Ціна, грн/тис. кВт·год	Вартість Послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн
з	по					
1	2	3	4	5	6	7
Згідно з Актом №__ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем від _____.20__ :						
Коригування:						

<div>Скориговані дані:</div> <table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <div>2. Загальна вартість, у тому числі ПДВ, наданих послуг: _____ грн __ коп. (прописом)</div> <div>3. Підписанням цього Акта Сторони підтверджують факт належного надання послуги у період, зазначений у пункті 1 цього Акта.</div> <div>4. Замовник не має претензій до Постачальника послуг стосовно наданих послуг, зазначених у пункті 1 цього Акта.</div> <div><div>Постачальник послуг</div><div>Замовник</div><div>_____/_____ (підпис, ППБ)</div><div>_____/_____ (підпис, ППБ)</div><div>М.П.</div><div>М.П.</div></div>												
<div>Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</div> <div>Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників</div> <div>у _____ 20__ року (місяць)</div> <table><tr><td>Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії</td><td>Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год</td><td>Розмір "зеленого" тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год</td><td>Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год</td><td>Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)</td></tr></table>	Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії	Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір "зеленого" тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)	<div>Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</div> <div>Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, у розрізі виробників продавців</div> <div>у _____ 20__ року (місяць)</div> <table><tr><td>Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії</td><td>Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год</td><td>Розмір "зеленого" тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год</td><td>Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год</td><td>Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)</td></tr></table>	Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії	Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір "зеленого" тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)	Редакційна правка
Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії	Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір "зеленого" тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)								
Ідентифікатор продавця за механізмом ринкової премії	Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої суб'єктом господарювання на РДН, ВДР та за ДД, тис. кВт·год	Розмір "зеленого" тарифу/ аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього/неї, грн/кВт·год	Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії, грн/кВт·год	Вартість послуги за механізмом ринкової премії, тис. грн (без ПДВ)								

№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1	2	3	4	5	6	7
УСЬОГО:				X		

ДП "ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ" / _____ НЕК "УКРЕНЕРГО" / _____
(підпис, ПІБ) (підпис, ПІБ)
М.П. М.П.

№ з/п виробника/ W-код генеруючої одиниці	Коротка назва	Код ЄДРПОУ продавця за механізмом ринкової премії				
1		3	4	5	6	
УСЬОГО:				X		

ДП "ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ" / _____ НЕК "УКРЕНЕРГО" / _____
(підпис, ПІБ) (підпис, ПІБ)
М.П. М.П.

Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг

ТИПОВИЙ ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення
збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних
джерел з постачальником універсальних
послуг
м. Київ _____ 20_____
Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва
електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в
особі _____, який діє на підставі _____
_____, з однієї сторони, і _____
(далі – Замовник), в особі _____, який діє на
підставі _____,
_____, з другої сторони, що спільно
іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із
забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з
альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:
1. Предмет Договору
1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат
Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі
електричної енергії за "зеленим" тарифом, надає Замовнику послугу із

<p>забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.</p> <p>2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги</p> <p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.</p> <p>3. Права та обов'язки Сторін</p> <p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) надавати Послугу; 2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за "зеленим" тарифом, відповідно до Порядку; 3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником; 4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості Послуги; 5) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді; 6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги; 7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України; 8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги. <p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги; 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором. <p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком; 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги, яку надає Постачальник; 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію; 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором; 5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання; 		
---	--	--

<p>6) проводити оплату вартості Послуг виключно у грошовій формі.</p> <p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити приймання Послуг у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;</p> <p>4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;</p> <p>5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p> <p>4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок</p> <p>4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.</p> <p>4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.</p> <p>4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.</p> <p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p> <p>4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.</p> <p>4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p> <p>5. Обставини непереборної сили</p> <p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань,</p>		
---	--	--

передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.

5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання чи несвоєчасне виконання умов цього Договору у разі настання обставин непереборної сили та у випадку дії третіх сторін, що унеможливорює виконання умов цього Договору.

5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується Торгово-промисловою палатою України або її територіальними підрозділами відповідно до чинного законодавства.

5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.

5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.

6. Конфіденційність

6.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація" означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.

6.2. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору. Зобов'язання про нерозголошення

конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.

6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.

7. Інші умови

7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України "Про ринок електричної енергії".

7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.

7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів. Підписання Актів приймання-передачі наданих Послуг та актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням кваліфікованого електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи (у разі неможливості підпису в електронній формі).

8. Термін дії Договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.

9. Додатки

1. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг та додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.

2. Акт коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.

10. Юридичні адреси та реквізити Сторін

Постачальник послуг

<div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____ / _____</div> <div>(підпис, ПІБ)</div> <div>" ____ " _____</div> <div>_____</div> <div>Замовник</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____</div> <div>_____ / _____</div> <div>(підпис, ПІБ)</div> <div>" ____ " _____</div> <div>_____</div>		
Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 викладений у Додатку 12 до цієї таблиці		
Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору від _____ № _____ викладений у Додатку 13 до цієї таблиці		
Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викладений у Додатку 14 до цієї таблиці		
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641		
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>3.2. Переможець аукціону укладає з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії за процедурою, визначеною порядком проведення аукціонів з розподілу квоти підтримки, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України.</p> <p>Виробник за "зеленим" тарифом, який за заявою виключив генеруючі одиниці з балансуєючої групи гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати проект цього договору, підписаного зі свого боку у двох примірниках, та такі документи:</p> <p>заяву щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії;</p>	Уточнення _____ процедури укладення договору

	<p>копію постанови НКРЕКП про встановлення "зеленого" тарифу на електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії;</p> <p>копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до "зеленого" тарифу та аукціонної ціни за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва (у разі наявності);</p> <p>перелік генеруючих одиниць виробника за "зеленим" тарифом, щодо яких укладається договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, за формою, що оприлюднена на вебсайті гарантованого покупця;</p> <p>документи, передбачені підпунктами 1-3 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, у разі якщо виробник за "зеленим" тарифом з балансуєючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення договорів купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця (.</p>	Вказана інформація є додатком до договору і не потребує окремого надання
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>3.3. Гарантований покупець протягом 10 робочих днів з дня отримання заяви та документів, необхідних для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, надає виробнику за "зеленим" тарифом два підписаний зі свого боку примірники договору про надання послуги за механізмом ринкової премії.</p> <p>Протягом 3 робочих днів з дня отримання примірників договору про надання послуги за механізмом ринкової премії уповноважена особа виробника за "зеленим" тарифом підписує примірники договору та повертає гарантованому покупцю один примірник договору.</p> <p>У разі надання документів не в повному обсязі або подання неповної інформації в документах заява щодо укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії не розглядається, про що гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання заяви письмово повідомляє такого заявника.</p>	Уточнення процедури укладення договору
4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг		
4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.		
4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець укладає з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим		

<p>покупцем відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641.</p> <p>Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП укладає з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договори про надання послуг).</p>		
<p>4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договорів про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб’єкта господарювання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>		
<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаних договорів про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов’язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг. Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типових форм договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов’язані привести умови укладених договорів про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.</p>		
<p>4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договорів про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів. Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП два примірники підписаних договорів про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.</p>		
<p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p>	<p>8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю сертифіковані дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, що входять до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зокрема погодинні обсяги відпуску та відбору електричної енергії</p>	<p>1. Уточнення щодо отримання саме сертифікованих даних, як це передбачено ККО.</p>

	<p>кжною генеруючою одиницею, обсяг відпуску/відбору електричної енергії установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці, та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.</p>	<p>2. Визначення по яких генеруючих одиницях АКО передає данні ГП</p>
<p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p>	<p>10.6. Гарантований покупець не пізніше 15 календарного дня місяця наступного за розрахунковим але за умовою підписання акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів, що є додатком 1 до типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, з ОСП за розрахунковий місяць, а також у разі наявності підстав для формування Акта коригування, розміщує в електронних кабінетах учасників балансууючої групи гарантованого покупця інформацію (у разі якщо вона не носить конфіденційний характер), необхідну для розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця та/або вартості відхилення, а саме:</p> <p>фактичний погодинний обсяг відпуску/відбору електричної енергії за кжною генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом, включеною до балансууючої групи гарантованого покупця;</p> <p>погодинні добові графіки відпуску, відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці продавця за "зеленим" тарифом, включеною до балансууючої групи гарантованого покупця надані гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кжною генеруючою одиницею виробника за "зеленим" тарифом у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження;</p> <p>погодинний обсяг не відпущеної електричної енергії за кжною генеруючою одиницею виробника за "зеленим" тарифом у результаті виконання команд з операційної безпеки;</p> <p>погодинний сальдований обсяг небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця, спричинений відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями продавців за "зеленим" тарифом, які входять до БГ ГП від їхніх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p>	<p>Є необхідною складовою для проведення розрахунку, та одна з складових, необхідної для надання в кабінеті</p>

	<p>обсяг фактичного погодинного відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) за кожною генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом від їх погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку;</p> <p>обсяг небалансу електричної енергії гарантованого покупця за договором про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>обсяг погодинного відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за "зеленим" тарифом від погодинних добових графіків відпуску та відбору електричної енергії, наданих продавцем за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 цього Порядку, що використовувався при розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії або вартості відхилення;</p> <p>ціну небалансу електричної енергії;</p> <p>ціну купівлі-продажу електричної енергії, визначену за результатами торгів на РДН.</p>	
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>10.9. Продавець за "зеленим" тарифом має право виключити з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення щодо такої генеруючої одиниці (генеруючих одиниць) дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця.</p> <p>...</p> <p>Додаткові угоди про призупинення дії або припинення (розірвання) договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця набувають чинності з дати виключення ОСГ генеруючих одиниць продавця за "зеленим" тарифом зі складу балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Під час призупинення договорів продавець за "зеленим" тарифом повідомляє гарантованого покупця про зміни у документах, наданих гарантованому покупцю при укладенні договорів, відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.</p>	ДУ про призупинення або розірвання договору відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Порядку набувають чинності з 01 числа місяця і як наслідок виключення з БГ ГП має бути з цієї ж дати.
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	10.11. Виробник за "зеленим" тарифом або споживач, який виключив з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуєній групі або їх припинення (розірвання) має право	

	<p>повторно включити до балансуючої групи гарантованого покупця генеруючу одиницю (генеруючі одиниці) шляхом поновлення дії або укладення нових договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця. Гарантований покупець не має права відмовити такому суб'єкту господарювання в поновленні дії (укладенні) зазначених договорів.</p> <p>...</p> <p>Укладені договір купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, додаткові угоди про поновлення дії зазначених договорів набувають чинності з дати включення ОСП генеруючих одиниць до складу балансуючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Відповідно до затверджених типових форм договори набувають чинності з моменту підписання; додаткові угоди про поновлення дії договорів відповідно до Закон України "Про ринок електричної енергії" набувають чинності з 01 числа місяця.</p>
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>11.1. Гарантований покупець, не пізніше п'ятого дня після закінчення першої та другої декад розрахункового місяця, за рахунок коштів, отриманих відповідно до пункту 14.2 глави 14 цього Порядку та коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності, щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, здійснює оплату продавцям за "зеленим" тарифом в обсязі, пропорційно вартості відпуску електричної енергії генеруючими одиницями за 10/20 діб.</p> <p>Гарантований покупець після отримання фактичних даних щодо обсягу відпуску/відбору електричної енергії за розрахунковий місяць, з урахуванням авансових платежів та заборгованості продавців за "зеленим" тарифом перед гарантованим покупцем за спожиту електричну енергію, з суми коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності, щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами за третю декаду розрахункового місяця, крім залишку коштів, необхідних для забезпечення господарської діяльності гарантованого покупця, передбачених кошторисом на розрахунковий місяць, здійснює доплату продавцям за "зеленим" тарифом за розрахунковий місяць пропорційно вартості купленої товарної продукції.</p>	<p>Уточнення джерел коштів на оплату електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p>

	<p>Якщо здійснення авансового платежу/доплати припадає на вихідний або святковий день, гарантований покупець здійснює оплату продавцю не пізніше наступного робочого дня.</p> <p>У випадку здійснення гарантованим покупцем оплати першої/другої декади розрахункового місяця за відпущену електричну енергію продавцем понад фактичну вартість проданої за розрахунковий період (місяць) електричної енергії продавець за "зеленим" тарифом повертає на рахунок гарантованого покупця надлишково сплачені кошти протягом чотирьох робочих днів з дня отримання продавцем підписаного акта купівлі-продажу (акта коригування купівлі-продажу) за відповідний розрахунковий період.</p>	
Положення відсутнє в проекті Рішення НКРЕКП	<p>11.2. З урахуванням положень глав 8 та 9 цього Порядку гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня отримання від АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії здійснює розрахунок вартості електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до якої має бути здійснена оплата продавцю за "зеленим" тарифом, та направляє йому на електронну адресу або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо за результатами розрахунку гарантованого покупця має відбутись оплата продавцем за "зеленим" тарифом за спожиту електричну енергію, гарантований покупець протягом трьох робочих днів з дня надання АКО сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії направляє продавцю за "зеленим" тарифом на електронну адресу або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця за "зеленим" тарифом та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження, а також отримання гарантованим покупцем іншої оновленої інформації, що використовувалась при розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, частки вартості врегулювання</p>	Дозволяє впорядкувати документообіг між сторонами.

	<p>небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, яка відшкодовується учасником балансуючої групи, а також вартості відхилення відповідно до цього Порядку, гарантований покупець здійснює розрахунок за оновленими даними та направляє на електронну адресу продавцю за "зеленим" тарифом або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт коригування до акта купівлі-продажу електричної енергії, форма якого визначена додатком до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p>	
Положення відсутнє в проекті Рішення НКРЕКП	<p>11.3. Після отримання продавцем за "зеленим" тарифом від гарантованого покупця акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, або після його розміщення в особистому кабінеті продавця, підписаного уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох днів з дня отримання / розміщення відповідного акта направляє гарантованому покупцю на електронну адресу примірник акта, підписаний уповноваженою особою продавця за "зеленим" тарифом із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису або підписує його в особистому електронному кабінеті.</p> <p>У разі наявності у продавця за "зеленим" тарифом зауважень до акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування, що є додатками до типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, наданого гарантованим покупцем, та/або відмови у його підписанні, продавець за "зеленим" тарифом зобов'язаний письмово повідомити про це гарантованого покупця, надати вмотивовану відмову від його підписання, та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними в акті купівлі-продажу електричної енергії або акті коригування.</p> <p>Якщо продавець протягом трьох робочих днів з дня направлення акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування не направив до гарантованого покупця на електронну адресу підписаний примірник акта купівлі-продажу електричної енергії або акта коригування або не підписав його в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом, та не ініціював спір у визначений термін, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за "зеленим" тарифом.</p>	<p>Передбачено механізм обміну первинними документами.</p>

<p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p>	<p>11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення і направляє продавцю за "зеленим" тарифом на електронну адресу або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт відшкодування вартості відхилення, що є додатками 4 та 8 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису. Продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення надсилає на електронну адресу гарантованому покупцю зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису або підписує його в особистому електронному кабінеті, або надсилає вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.</p> <p>Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за "зеленим" тарифом відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення. Якщо продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за "зеленим" тарифом.</p> <p>У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця</p>	<p>Уточнено механізм обміну первинними документами</p>
--	---	--

	<p>та відшкодування вартості відхилення з урахуванням оновлених даних.</p> <p>За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє на електронну адресу продавцю за "зеленим" тарифом або розміщує в особистому електронному кабінеті продавця акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акт коригування до акта відшкодування вартості відхилення, що є додатками 5 та 9 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення надсилає на електронну адресу гарантованому покупцю зазначені акти коригування, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або підписує його в особистому електронному кабінеті або надсилає вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування. Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за "зеленим" тарифом відмовляється підписувати акт коригування та альтернативний розрахунок.</p> <p>Якщо продавець за "зеленим" тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та акта коригування до акта відшкодування вартості відхилення не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за "зеленим" тарифом</p>	
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>12.8. Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що придбавається гарантованим покупцем, за розрахункову годину визначається за формулою</p> $< \dots >$ <p>де:</p> $< \dots >$ <p>TPr_e – розмір "зеленого" тарифу або аукціонної ціни з урахуванням надбавки до нього (неї), встановленого (визначеної) для</p>	

	<p>генеруючої одиниці e продавця за механізмом ринкової премії p, коп/кВт·год;</p> <p>При цьому, TPr_e для переможця аукціону визначається за формулою:</p> $TPr_e = \left(1 + \frac{НД}{100}\right) \cdot (TPr_e^{\text{фікс евро}} \cdot K^{\text{НБУ}} + TPr_e^{\text{фікс нв}})$ <p>де :</p> <p>НД – надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва до аукціонної ціни, %;</p> <p>$TPr_e^{\text{фікс евро}}$ – частка аукціонної ціни, за якою переможець набув право на підтримку за результатами аукціону, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії в євро, євроцент/ кВт·год;</p> <p>$K^{\text{НБУ}}$ – середній офіційний валютний курс Національного банку України за розрахунковий період (місяць);</p> <p>$TPr_e^{\text{фікс нв}}$ – частка аукціонної ціни, за якою переможець набув право на підтримку, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії, визначена в національній валюті за офіційним валютним курсом Національного банку України на дату укладення договору, коп/кВт·год;</p> <p>< ... ></p>	<p>Для уточнення перерахунку аукціонної ціни із євро в національну валюту у формульному виразі</p>
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії, що має бути сплачена гарантованому покупцю продавцем за механізмом ринкової премії, який є переможцем аукціону, для генеруючої одиниці e такого продавця за розрахункову годину, визначається за формулою</p> <p>< ... ></p> <p>де:</p> <p>< ... ></p> <p>Pre – розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, встановленої визначений для генеруючої одиниці e відповідно до пункту 12.8 цієї глави, коп/кВт·год.</p>	<p>Уточнено, оскільки аукціонна ціна саме визначається з урахуванням п.12.8</p>
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>12.14. Гарантований покупець не пізніше 5 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрахунковому місяці та направляє продавцям за механізмом ринкової премії підписані КЕП зі своєї сторони два примірники акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії або розміщає його в особистому електронному кабінеті продавця за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Дозволяє впорядкувати документообіг між сторонами.</p>
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>12.15. Після отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії продавець за механізмом ринкової</p>	

	<p>премії у дводенний строк направляє гарантованому покупцю примірник акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписаний зі своєї сторони уповноваженою особою із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Гарантований покупець впродовж двох днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії підписує його із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису та надсилає продавцю за механізмом ринкової премії.</p> <p>Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає гарантованому покупцю зазначений акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.</p> <p>Вмотивована відмова від підписання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта, не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p> <p>Продавець за механізмом ринкової премії впродовж двох днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії надсилає його гарантованому покупцю на електронну адресу підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису або підписує в особистому електронному кабінеті продавця за механізмом ринкової премії зазначений акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії, або надає вмотивовану відмову від підписання. До здійснення у разі необхідності подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у такому акті приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>	<p>Передбачено порядок обміну актами приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії.</p>
--	---	--

	<p>Вмотивована відмова від підписання акта приймання передачі послуги за механізмом ринкової премії має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за механізмом ринкової премії відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок, підписані уповноваженою особою продавця за механізмом ринкової премії із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>Якщо продавець за механізмом ринкової премії протягом двох днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії не направив до гарантованого покупця на електронну адресу або не підписав його в особистому електронному кабінеті продавця за механізмом ринкової премії, не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії вважається підписаним продавцем за механізмом ринкової премії.</p>	
	12.17. ОСП упродовж 2 днів забезпечує перевірку розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії. За результатами перевірки ОСП погоджує розрахунок вартості послуги за механізмом ринкової премії, наданий гарантованим покупцем, або надає до нього зауваження.	Визначення терміну впродовж якого ОСП має здійснити перевірку розрахунку
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>14.2. До 14 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за "зеленим" тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за першу декаду розрахункового місяця, та здійснює оплату 1/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці відповідно до затвердженого Регулятором кошторису.</p> <p>До 24 календарного дня місяця (включно) ОСП здійснює повну оплату авансового платежу гарантованому покупцю, розмір якого дорівнює різниці між вартістю придбаної електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за "зеленим" тарифом та сумою коштів, отриманих гарантованим покупцем за реалізовану електричну енергію за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами, щодо купівлі/продажу електричної енергії в рамках надання послуги із забезпечення збільшення виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за другу декаду розрахункового місяця з урахуванням попереднього авансового платежу та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого</p>	Уточнення джерел коштів на оплату електричної енергії за "зеленим" тарифом.

Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>4) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженим Кабінетом Міністрів України але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</p> <p>5) забезпечувати щомісячне отримання від продавця у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p>	Обов'язки ГП відповідно до Порядку гарантій походження
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>4.5. Гарантований покупець має право:</p> <p>...</p> <p>4) на отримання від продавця гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії в обсязі у кількості, яка відповідає обсягу придбаної гарантованим покупцем електричної енергії за "зеленим" тарифом на умовах цього Договору.</p>	Аналогічно попередньому коментарю щодо кількості гарантій походження
4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.		
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>4.10. У випадку порушення вимог цього Договору щодо реєстрації генеруючих установок продавця у реєстрі гарантій походження або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, пов'язаному із порушенням продавцем вимог порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних</p>	Враховати санкції також щодо обов'язку стати користувачем реєстру та зареєструвати відповідні генеруючі одиниці

	<p>гарантій походження гарантованому покупцю усунення порушень визначених цим пунктом Договору.</p> <p>В такому випадку гарантований покупець ініціює виключення генеруючих одиниць щодо яких допущено порушення відповідно до цього пункту з дати призупинення Договору.</p>	<p>Необхідність виключення ген. одиниць з БГ ГП по яким призупинено дію Договору Виникають проблеми з НЕК щодо взаємодії по обсягам є/є. Потребує змін до Правил ринку.</p>
<p align="center">Типовий договір про надання послуг із забезпечення підтримки виробництво електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641</p>		
<p>4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p> <p>8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження в обсязі щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються на обсяг електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії.</p> <p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p>	<p>4.2 Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>7) здійснювати заходи, передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.</p> <p>8) передавати гарантованому покупцю гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії в обсязі у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору</p> <p>9) щомісячно отримувати в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що видаються у кількості, яка відповідає на обсягу електричної енергії, виробленої відпущеної на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва (пускових комплексах) виробників електричної енергії-продавця за механізмом ринкової премії.</p> <p>10) набути статус користувача реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії та зареєструвати генеручі одиниці протягом 30 робочих днів з дати початку функціонування такого реєстру або з дати укладання цього Договору в залежності від того, яка подія настане пізніше.</p>	<p>Реалізація цих зобов'язань можлива тільки з початку запуску реєстру гарантій походження і має враховувати таймінг як для діючих договорів, так і для кандидатів у виробники.</p> <p>Крім того, гарантії походження мають стандартний розмір – 1 МВт*год і тому оперувати необхідно категоріями "кількості"</p>
<p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p>	<p>4.4. Гарантований покупець зобов'язаний :</p> <p>...</p> <p>5) здійснювати для переможців аукціонів перерахунок аукціонної ціни або її частки, що зафіксована в євро, у національну валюту за середнім офіційним валютним курсом Національного банку України за розрахунковий період (місяць) відповідно до Порядку.</p> <p>...</p> <p>7) здійснювати заходи передбачені порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження, виробленої з відновлюваних джерел енергії, що затверджується Кабінетом Міністрів України, але не раніше дати початку функціонування реєстру гарантій</p>	<p>Обов'язки ГП відповідно до Порядку гарантій походження</p>

	походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії; 8) забезпечувати щомісячне отримання від продавця за механізмом ринкової премії у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантій походження електричної енергії у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга гарантованому покупцю за механізмом ринкової премії.	
4.5. Гарантований покупець має право: 2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;	4.5. Гарантований покупець має право: ... 2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження в обсязі у кількості, яка відповідає обсягу щодо якого надається послуга за механізмом ринкової премії на умовах цього Договору;	Згідно з обґрунтуваннями, наданими вище
5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів.		
5.6 У випадку не передачі гарантій походження гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю.	5.6. У випадку порушення вимог цього Договору щодо реєстрації генеруючих установок продавця за механізмом ринкової премії у реєстрі гарантій походження або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, пов'язаному із порушенням продавцем за механізмом ринкової премії вимог порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження, дія цього Договору призупиняється. Дія цього Договору відновлюється на наступний робочий день після здійснення передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю усунення порушень визначених цим пунктом Договору.	Врахувати санкції також щодо обов'язку стати користувачем реєстру та зареєструвати відповідні генеруючі одиниці
Типовий договір про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641		
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодовується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки) та акт	

	<p>приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення (далі – Акт відхилення), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим або розміщує їх в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом.</p> <p>Протягом трьох робочих днів з дня направлення / розміщення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення Учасник надсилає Гарантованому покупцю на електронну адресу зазначені акти, підписані зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або підписує їх в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом, або надсилає вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.</p> <p>Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця та відшкодування вартості відхилення.</p> <p>Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення / розміщення акта приймання - передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП та акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилення не направив Гарантованому покупцю на електронну адресу підписаний примірник акта або не підписав їх в особистому електронному кабінеті продавця за "зеленим" тарифом та не надав вмотивовану відмову від підписання акта та впродовж 30 днів не ініціював спір відповідно до норм чинного законодавства, то такий акт вважається підписаним Учасником.</p> <p>Оплата Учасником за Актом врегулювання частки та Актом відхилення здійснюється впродовж трьох робочих днів після підписання Акта врегулювання частки та Акта відхилення Сторонами.</p> <p>Гарантований покупець не пізніше дня направлення / розміщення Учаснику Акта врегулювання частки та Акта відхилення забезпечує розміщення в електронному кабінеті Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП або вартості відхилення, що відшкодовуються Учасником.</p> <p>У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих з дня отримання / розміщення від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.</p>	<p>Передбачено механізм обміну первинними документами.</p>
--	---	--

	Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом, та не містить комерційну таємницю.	
5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.		
11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Дія цього Договору може бути припинена достроково у разі припинення дії або розірвання договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.	11.2. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона, яка вважає за необхідне розірвати цей Договір, повинна надіслати пропозицію про це іншій Стороні рекомендованим листом з повідомленням про вручення. Дія цього Договору може бути припинена призупиняється/припиняється(розривається) достроково у разі одночасно з призупиненням/припиненням(розірванням) дії або розірвання договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом щодо відповідної генеруючої одиниці.	
Додаток 2 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця Порядок здійснення розрахунків балансуючої групи гарантованого покупця.		
Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП	<p>...</p> <p>$W_{p,t}^S$ – величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{e,t}^F$ – фактичний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею е Учасника р, який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), визначений відповідно до Порядку, за розрахункову годину t, кВт·год;</p> <p>$W_{e,t}^{PR}$ - прогнозний обсяг відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею е Учасника р, який входить до БГ ГП, (позитивне/негативне значення), що відповідає погодинному графіку відпуску/відбору електричної енергії, наданого Гарантованому покупцю відповідно до пунктів 5.1 та 5.3 глави 5 Порядку, за розрахункову годину t, кВт·год.</p> <p>...</p> <p>$W_{p,t}^{4S}$ - величина відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не</p>	<p>Виправлення технічної помилки.</p> <p>Згідно з Законом до балансуючої групи гарантованого покупця входять об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси), а не виробники.</p> <p>По тексту додатка фразу "генеруючими одиницями Учасника р, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" замінити на "генеруючими одиницями Учасника р, які входять до БГ ГП, від прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" та фразу</p>

	<p>пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>$W_{p,t}^a$ - величина врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями е Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t, кВт·год</p> <p>$W_{e,t}^a$ - величина врахованого відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії генеруючою одиницею е Учасника р, якийа входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>K_e- допустиме відхилення фактичного обсягу відпуску/відбору електрично енергії генеруючою одиницею Учасника р, якийа входить до БГ ГП, від його прогнозного погодинного графіка відпуску/відбору електричної енергії, що визначається для типу генерації ВДЕ відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", %;</p> <p>$W_{p,t}^{SN}$ - величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>$W_{p,t}^{SN\Delta}$ - величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>"генеруючою одиницею е Учасника р, який входить до БГ ГП" замінити на "генеруючою одиницею е Учасника р, яка входить до БГ ГП"</p>
Додаток 3 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця Порядок визначення вартості відхилення.		
<p>Положення відсутнє в проєкті Рішення НКРЕКП</p>	<p>...</p> <p>величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;</p> <p>величини відхилення (позитивне/негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з</p>	<p>Виправлення технічної помилки.</p> <p>Згідно з Законом до балансуючої групи гарантованого покупця входять об'єкти електроенергетики або</p>

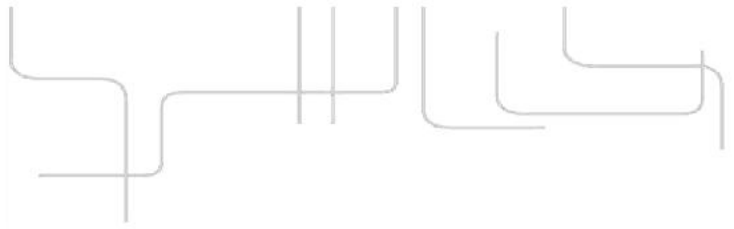
	<p>виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю;</p> <p>величини врахованого відхилення фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії</p> <p>$W_{p,t}^{SP}$ - величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p> <p>$W_{p,t}^{SP4}$ - величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника р, який входять до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t, кВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>черги будівництва (пускові комплекси), а не виробники.</p> <p>По тексту додатка фразу "генеруючими одиницями Учасника р, який входить до БГ ГП, від його прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" замінити на "генеруючими одиницями Учасника р, які входять до БГ ГП, від прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії" та фразу "генеруючою одиницею е Учасника р, який входить до БГ ГП" замінити на "генеруючою одиницею е Учасника р, яка входить до БГ ГП"</p>
<p align="center">Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309</p>		
<p>3.9. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим Договором). При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.</p> <p>...</p> <p>У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП своїх зобов'язань з повернення коштів. За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p>...</p>		
<p>7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p>		

<p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>		
<p align="center">Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309</p>		
<p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>...</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p>...</p>		



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 05.03.2024 про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови), НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту постанови.

Просимо врахувати пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» та розглянути їх на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронну адресу bezkorovaina@nerc.gov.ua.

Додаток: на 4 арк. у 1 прим.

Директор з правових питань

Юрков М.О.

Гуренков 238 38 35



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 26B2648ADD3032E104000000C2A818003304AC00

Підписувач Юрков Максим Олександрович

Дійсний з 11.11.2022 12:20:46 по 11.11.2024 12:20:46

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/15534

від 13.03.2024

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

№ з/п	Положення чинної редакції	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»				
<p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР</p> <p align="center">про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем</p>				
4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок				
1.	4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	4.1.Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства та умов цього Договору.	Оператором системи передачі виконуються спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії: послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.
2.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний місяць прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання , за прострочення понад 30 днів.	Виконання оператором системи передачі покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі. Частиною 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії» передбачено, що при регулюванні цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій не враховуються: суми визнаних штрафів, пені, неустойки, що зумовлює

				необхідність пошуку додаткових джерел покриття таких штрафів, пені та неустойки.
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг				
4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок				
3.		4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	4.1.Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства та умов цього Договору.	Оператором системи передачі виконуються спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії: послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.
4.		4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний місяць прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 0,001 % від зазначеної вартості Послуг, з яких допущено прострочення , за прострочення понад 30 днів.	Виконання оператором системи передачі покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі. Частиною 3 статті 9 Закону України « Про природні монополії» передбачено, що при регулюванні цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій не враховуються: суми визнаних штрафів, пені, неустойки, що зумовлює необхідність пошуку додаткових джерел покриття таких штрафів, пені та неустойки.

Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затверджену постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641				
5.	4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 7 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,001 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен місяць прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 0,001 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	Оскільки оплата гарантованим покупцем послуги здійснюється за рахунок надходжень від оператора системи передачі, пропонується застосування однакових з оператором системи положень.
Постанова НКРЕКП, від 14 березня 2018 року № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі»				
Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління				
7. Відповідальність Сторін та вирішення спорів				
7.	7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного	7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного	7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного	Пропонуємо залишити діючу редакцію пункту 7.1 глави 7 Додатку 5 до КСП без змін в частині зменшення розміру штрафу за прострочення Користувачами термінів розрахунку оплати вартості понад 30 днів

	<p>банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>	<p>банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>	<p>банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>	<p>з 7 % до 1 % від вартості Послуги, з метою уникнення погіршення платіжної дисципліни учасників ринку та зниження рівня розрахунків за надані Послуги. Зменшення розмірів штрафних санкцій призведе до невиконання в повній мірі умов укладених договорів та до погіршення ситуації щодо розрахунків на ринку електричної енергії, крім того мінімізує стимул учасників ринку на своєчасне проведення розрахунків.</p>
Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії				
6. Порядок розрахунків				
8.	<p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>...</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>....</p>	<p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 1 % від суми простроченого платежу.</p> <p>...</p>	<p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>....</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо залишити діючу редакцію пункту 6.6 глави 6 Додатку 6 до КСП без змін в частині зменшення розміру штрафу за прострочення Користувачами термінів розрахунку оплати вартості понад 30 днів з 7 % до 1 % від вартості Послуги, з метою уникнення погіршення платіжної дисципліни учасників ринку та зниження рівня розрахунків за надані Послуги. Зменшення розмірів штрафних санкцій призведе до невиконання в повній мірі умов укладених договорів та до погіршення ситуації щодо розрахунків на ринку електричної енергії, крім того мінімізує стимул учасників ринку на своєчасне проведення розрахунків.</p>



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП

В доповнення до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.03.2024 № 01/15534 про надання зауважень та пропозицій до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови), підприємство додатково надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту постанови.

Просимо врахувати пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» та розглянути їх на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі.docx) матеріали надані на електронну адресу bezkorovaina@nec.gov.ua.

Додаток: на 47 арк. у 1 прим.

Начальник департаменту виконання
спеціальних обов'язків та підтримки
системи управління ринком

Симоненко О.О.

Мойсеєнко 238-3700



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000888C370015C3C200

Підписувач Симоненко Олександр Олександрович

Дійсний з 27.09.2023 0:00:00 по 26.09.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/16153

від 15.03.2024

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

№ з/п	Положення чинної редакції	Редакція проекту НКРЕКП	Зауваження та пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» до проекту НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»				
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем				
1	ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел	ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем		
	м. _____ Київ _____20_____ Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____	м. _____ Київ _____20_____ Постачальник послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____		

	_____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:	_____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:		
	1. Предмет Договору	1. Предмет Договору		
	1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов’язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб’єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.	1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов’язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та із придбання послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб’єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.		
	1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість	1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість		

	наданих Послуг відповідно до умов цього Договору	наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.		
	2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги	2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги		
	2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.	2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді.		
	3. Права та обов'язки Сторін	3. Права та обов'язки Сторін		
	3.1. Постачальник послуг зобов'язаний: 1) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку; 2) затверджувати вартість Послуги у Регулятора відповідно до глав 4, 12, 14 та 15 Порядку;	3.1. Постачальник послуг зобов'язаний: 1) надавати Послугу; 2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом та обсягів придбаної послуги за механізмом ринкової премії, що надається суб'єктами господарювання, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку відповідно до Порядку; 3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості		

<p>3) надавати інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків вартості Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, проведених у розрахунковому періоді (додаток до акта приймання-передачі наданих послуг та розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, що є додатками 1 та 6 до цього Договору), та первинну документацію, на підставі якої його проведено;</p> <p>4) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуг;</p> <p>5) повідомляти Замовника про обставини, що зумовлюють проведення перерахунку вартості Послуги, передбаченого пунктом 2.1 глави 2 цього Договору;</p> <p>6) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>7) надавати Послугу;</p>	<p>Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги;</p> <p>5)повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги;</p> <p>7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України;</p> <p>8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги.</p>	<p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та вартості Послуги, у форматі, визначеному Замовником;</p>	
---	--	---	--

	8) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України.			
	3.2. Постачальник послуг має право: 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги; 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.	3.2. Постачальник послуг має право: 1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги; 2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.		
	3.3. Замовник зобов'язаний: 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком; 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії; 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію; 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг та затвердженої Регулятором;	3.3. Замовник зобов'язаний: 1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком; 2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії; 3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію; 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуг, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;	1) у разі відсутності зауважень до розрахунків приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком; 4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором, в	Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.

	<p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії (що є додатком 1 та 6 до цього Договору) та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг (що є додатком 5 до цього Договору) протягом п'яти днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання;</p> <p>6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>межах передбачених в тарифі Замовника витрат на цю Послугу;</p>	
	<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження установок приватних домогосподарств відповідним постачальником послуг</p>	<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити приймання Послуги за умови, що Постачальник послуг тимчасово припинив купівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом та за механізмом ринкової премії;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг</p>		

	<p>комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та ініціювати участь представника Замовника (за необхідності);</p> <p>4) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>5) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків для ознайомлення.</p>	<p>комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;</p> <p>4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;</p> <p>5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>		
	4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок	4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок		
	4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.		
	4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та	4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та		

	іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.	іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.		
	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 7 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення понад 30 днів.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1% від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1% від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Виконавцю пеню в розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний місяць прострочення. Додатково стягується штраф у розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання , за прострочення понад 30 днів.	
	4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.	4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.		
	4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.	4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.		
	4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути	4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути		

	<p>вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p>	<p>вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.</p>		
	5. Обставини непереборної сили	5. Обставини непереборної сили		
	<p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення,</p>	<p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення,</p>		

	<p>блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>	<p>блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>		
	<p>5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання умов цього Договору у разі</p>	<p>5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання чи несвоєчасне виконання умов</p>		

	настання форс-мажорних обставин та у випадку дії третіх сторін, що унеможливує виконання умов цього Договору.	цього Договору у разі настання обставин непереборної сили та у випадку дії третіх сторін, що унеможливує виконання умов цього Договору.		
	5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідним документом Торгово-промислової палати України або її територіальних підрозділів відповідно до чинного законодавства.	5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується Торгово-промисловою палатою України або її територіальними підрозділами відповідно до чинного законодавства.		
	5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.	5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
	5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.	5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		
	6. Конфіденційність	6. Конфіденційність		
	6.1. Конфіденційна інформація означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною,	6.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація"		

	<p>загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору.</p>	<p>означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.</p>		
	<p>6.2. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.</p>	<p>6.2. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для</p>		

		виконання цього Договору. Зобов'язання про нерозголошення конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.		
	6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства	6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.		
	7. Інші умови	7. Інші умови		
	7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».	7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».		
	7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про	7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про		

	надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.		
	7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного цифрового підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів.	7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів. Підписання Актів приймання-передачі наданих Послуг та актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням кваліфікованого електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено		

		Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи (у разі неможливості підпису в електронній формі).		
	8. Термін дії Договору	8. Термін дії Договору		
	8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.	8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.		
	9. Додатки	9. Додатки		
	1. Форма Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та форма додатка до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	1. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.		
	2. Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.			
	3. Розрахунок платежу продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи	2. Розрахунок платежу продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи		

	гарантованого покупця, у розрізі продавців.	гарантованого покупця, у розрізі продавців.		
	4. Форма Акта коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.	3. Акт коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем.		
	5. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі виробників.	4. Розрахунок платежу для затвердження розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі виробників.		
	10. Юридичні адреси та реквізити Сторін	10. Юридичні адреси та реквізити Сторін		
	Постачальник послуг _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ / _____ _____ (підпис, ПІБ) « ____ » _____ _____ Замовник	Постачальник послуг _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ / _____ _____ (підпис, ПІБ) « ____ » _____ _____ Замовник		

	<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ / _____</p> <p>(підпис, ПІБ)</p> <p>« ____ » _____</p> <p>_____</p>	<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ / _____</p> <p>(підпис, ПІБ)</p> <p>« ____ » _____</p> <p>_____</p>		
	Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 1 до цієї таблиці	Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 2 до цієї таблиці		
	Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від _____ № _____	Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел до Договору від _____ № _____		

	_____ викладений у Додатку 3 до цієї таблиці			
	Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел викладений у Додатку 4 до цієї таблиці	Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Договору викладений у Додатку 5 до цієї таблиці		
	Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел викладений у Додатку 6 до цієї таблиці	Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 7 до цієї таблиці		
	Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел викладений у Додатку 8 до цієї таблиці	Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викладений у Додатку 9 до цієї таблиці		
	Додаток 5 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел	Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з		

	викладений у Додатку 10 до цієї таблиці	гарантованим покупцем викладений у Додатку 11 до цієї таблиці		
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг				
	<p>Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг відсутній у чинній редакції Постанови НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641</p>	<p>ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг м. Київ _____20_____ Постачальник _____ послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Постачальник послуг), в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Замовник), в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами,</p>		

		уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел (далі – Договір) про таке:		
		1. Предмет Договору		
		1.1. Для забезпечення покриття економічно обґрунтованих витрат Постачальник послуг на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, надає Замовнику послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (далі – Послуга) в обсязі та на умовах, визначених цим Договором.		
		1.2. Замовник сплачує Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.		
		2. Порядок розрахунку та оплати вартості Послуги		
		2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою	2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою	Згідно з пунктом 11.3.23 глави 11.3 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі –

		НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.	НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.	ПРРЕЕ) визначено, що у разі якщо обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного господарства, спожитої на власні потреби цього домогосподарства дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.
		3. Права та обов'язки Сторін		
		3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:		
		1) надавати Послугу;		
		2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку;	2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку та ПРРЕЕ ;	Уточнення, відповідно до вищезазначених пропозицій
		3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;		
		4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості Послуги;		

		5) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;		
		6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги;		
		7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України;		
		8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги.		
		3.2. Постачальник послуг має право:		
		1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;		
		2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.		
		3.3. Замовник зобов'язаний:		
		1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;	1) у разі відсутності зауважень до проведених Постачальником розрахунків приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;	Уточнення, для можливості здійснення повернення актів, у разі невірно проведеного Постачальником розрахунку вартості послуги

		2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги, яку надає Постачальник;		
		3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;		
		4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;	4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором, в межах передбачених в тарифі Замовника витрат на цю Послугу;	Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.
		5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання;		
		6) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.		Уточнити 15.03.2024 чи є взаємозалік розрахунком в грошовій формі
		3.4. Замовник має право:		
		1) тимчасово припинити приймання Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі		

		виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;		
		2) тимчасово припинити купівлю Послуг у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);		
		3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;		
		4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;		
		5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;		
		6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;		
		7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.		
		4. Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок		
		4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за	4.1. Сторони цього Договору несуть відповідальність за	Редакційне уточнення

		невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства.	невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором відповідно до чинного законодавства та умов цього Договору.	
		4.2. Сторони несуть відповідальність за неподання, несвоєчасне подання або подання завідомо недостовірної інформації, а також неподання копій документів, пояснень та іншої інформації, передбаченої умовами цього Договору.		
		4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1% від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1% від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.	4.3. У разі порушення Замовником зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,001 % від вартості Послуг, з яких допущено прострочення виконання за кожний місяць прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 0,001 % від зазначеної вартості Послуг, з яких допущено прострочення , за прострочення понад 30 днів.	ОСП виконуються спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії: послуга із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі. Частиною 3 статті 9 Закону України «Про природні монополії» передбачено, що при регулюванні

				цін (тарифів) на товари суб'єктів природних монополій не враховуються: суми визнаних штрафів, пені, неустойки, що зумовлює необхідність пошуку додаткових джерел покриття таких штрафів, пені та неустойки.
		4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.		
		4.5. Усі суперечки та розбіжності, що виникають при виконанні умов цього Договору чи у зв'язку із ним, мають вирішуватись, за можливості, шляхом переговорів між Сторонами.		
		4.6. У разі якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню відповідно до Порядку врегулювання спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою		

		НКРЕКП від 05 лютого 2019 року № 156, та/або у судовому порядку.		
		5. Обставини непереборної сили		
		<p>5.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору, обов'язків згідно із чинним законодавством України, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись, ворожі атаки, військове ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту,</p>		

		<p>регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, що спричиняють неможливість виконання однією зі Сторін зобов'язань за цим Договором.</p>		
		<p>5.2. Сторони не несуть відповідальності за невиконання чи несвоєчасне виконання умов цього Договору у разі настання обставин непереборної сили та у випадку дії третіх сторін, що унеможлиблює виконання умов цього Договору.</p>		
		<p>5.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується Торгово-промисловою палатою України або її територіальними</p>		

		підрозділами відповідно до чинного законодавства.		
		5.4. Потерпіла Сторона негайно надсилає будь-яким доступним засобом зв'язку повідомлення іншій Стороні про подію, що оголошується обставиною непереборної сили, і якомога швидше подає інформацію про вжиті заходи щодо усунення наслідків цієї події.		
		5.5. Якщо обставини непереборної сили тривають довше трьох місяців, Сторони вирішують питання щодо подальшого виконання цього Договору.		
		6. Конфіденційність		
		6.1. Сторони погоджуються, що для цілей цього Договору "конфіденційна інформація" означає будь-які дані або інформацію (що не є публічною, загальнодоступною інформацією), що впливає або пов'язана з цим Договором, включаючи будь-яку інформацію, якою Сторони обмінялись або яку будь-яка Сторона отримала відповідно до та/або у зв'язку з цим Договором, а також інформацію, яку будь-яка		

		зі Сторін вважає конфіденційною, про що повідомляє іншу Сторону.		
		6.2. Сторони зобов'язані зберігати конфіденційність та не розкривати і не розголошувати конфіденційну інформацію, за винятком попередньої письмової згоди іншої Сторони, а також випадків, коли конфіденційна інформація підлягає розкриттю відповідно до чинного законодавства, а також для виконання цього Договору. Зобов'язання про нерозголошення конфіденційної інформації залишаються чинними протягом 3 років після закінчення строку дії цього Договору, якщо інше не погоджено в письмовій формі Сторонами або не передбачено чинним законодавством.		
		6.3. Зобов'язання щодо конфіденційної інформації не перешкоджають Сторонам передавати або розкривати конфіденційну інформацію, якщо одна зі Сторін зобов'язана зробити це відповідно до чинного законодавства.		
		7. Інші умови		
		7.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх		

		питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України, зокрема, але не виключно, Законом України «Про ринок електричної енергії».		
		7.2. Сторони погоджуються з тим, що до цього Договору та додатків до нього, вносяться зміни у разі внесення змін до затвердженої форми Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.		
		7.3. Сторони здійснюють обмін інформацією в рамках цього Договору з використанням електронного документообігу та з метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронній формі, а також для підтвердження її авторства Сторони забезпечують наявність кваліфікованого електронного підпису. Для цього Сторонами шляхом переговорів обираються шляхи та інструменти з вибору відповідних інтерфейсів. Підписання Актів приймання-		

		передачі наданих Послуг та актів коригування до актів приймання-передачі наданих Послуг відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням кваліфікованого електронного підпису (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи (у разі неможливості підпису в електронній формі).		
		8. Термін дії Договору		
		8.1. Цей Договір набирає чинності з ____ та діє до ____.		
		9. Додатки		
		1. Акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг та додаток до Акта приймання-передачі наданих		

		послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.		
		2. Акт коригування до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.		
		10. Юридичні адреси та реквізити Сторін		
		Постачальник послуг _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____ _____/_____ _____ (підпис, ПІБ) «__» _____ _____ _____ Замовник		

		<p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ / _____</p> <p>_____</p> <p>(підпис, ПІБ)</p> <p>« ____ » _____</p>		
	Відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641	Додаток 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 викладений у Додатку 12 до цієї таблиці		
	Відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641	Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Договору від		

		№ _____ викладений у Додатку 13 до цієї таблиці		
	Відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641	Додаток 2 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викладений у Додатку 14 до цієї таблиці		
	Відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641	Пункт відсутній у редакції проєкту рішення НКРЕКП	Додаток 3 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викладений у Додатку до цієї таблиці	Для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії пропонується додати Додаток 3 до Договору – погодинні обсяги відпуску/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству
	Відсутній у чинній редакції Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641	Пункт відсутній у редакції проєкту рішення НКРЕКП	Додаток 4 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викладений у Додатку до цієї таблиці	Для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку середньозваженої ціни на РДН пропонується додати Додаток 4 до Договору – таблиця обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії

				яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії електричної енергії по кожному приватному домогосподарству
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641				
	4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел	4. Процедура укладення договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг		
	4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.	4.1. На гарантованого покупця, ПУП та ОСП на строк, визначений законодавством, покладаються спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.		
	4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець або ПУП укладають з ОСП договір про	4.2. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел гарантований покупець укладає з ОСП договір про надання послуг із		

	надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договір про надання послуг).	забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641. Для надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел ПУП укладає з ОСП договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг відповідно до типової форми, затвердженої постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – договори про надання послуг).		
	4.3. Для укладення договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договору про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення	4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення	4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення	Уточнення для можливості використання кваліфікованого електронного підпису

	<p>спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договорів про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договорів про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Відповідні документи/договори можуть подаватися з накладеним кваліфікованим електронним підписом (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи. Один документ повинен бути підписаний обома сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).</p>	
--	---	--	---	--

	<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаного договору про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типової форми договору про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладеного договору про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p>	<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаних договорів про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типових форм договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладених договорів про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p>4.4. Протягом 15 робочих днів з дати отримання від гарантованого покупця або ПУП двох примірників підписаних договорів про надання послуг та всіх документів, передбачених пунктом 4.3 цієї глави, ОСП зобов'язаний підписати їх зі своєї сторони та надати гарантованому покупцю або ПУП один примірник підписаного зі своєї сторони договору про надання послуг.</p> <p>Протягом 15 днів з дати набрання чинності змін до типових форм договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП надсилають ОСП два примірники додаткової угоди до договору про надання послуг. Сторони зобов'язані привести умови укладених договорів про надання послуг у відповідність до Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем та Типової форми договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з</p>	<p>Уточнення для можливості використання кваліфікованого електронного підпису</p>
--	---	---	---	---

		альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг.	альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг. Відповідні договори/додаткові угоди можуть подаватися з накладеним кваліфікованим електронним підписом (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг, або у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи. Один документ повинен бути підписаний обома сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).	
	4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договору про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів. Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП	4.5. У разі виникнення спору між ОСП та гарантованим покупцем або ПУП щодо укладення договорів про надання послуг сторони можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів. Якщо Регулятор приймає рішення на користь гарантованого покупця або ПУП, ОСП надає гарантованому покупцю або ПУП		

	два примірники підписаного договору про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.	два примірники підписаних договорів про надання послуг або додаткової угоди про внесення змін до договору про надання послуг у строк, передбачений пунктом 4.4 цієї глави.		
	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_r^{DAM}),$ <p>.....</p> <p>Положення відсутнє</p>	<p>15.1. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається ПУП за розрахунковий місяць, розраховується за формулою</p> $P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - P_r^{DAM}) - P^{GO},$ <p>.....</p> <p>P^{GO} – сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць m, грн.).</p>		
	W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем – приватним домогосподарством у		W_m^c - обсяг електричної енергії, відпущеної споживачем – приватним домогосподарством (у	Відповідно до абзацу 8 частини 2 статті 58 ¹ Закону України «Про ринок електричної енергії» -

	<p>межах встановленої потужності та проданої ПУП у розрахунковому місяці t, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>W_t – сальдований обсяг купівлі електричної енергії ПУП за годину t розрахункового місяця у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, МВт·год.</p>		<p>межах встановленої потужності та дозволеної (договірної) потужності) та проданої ПУП у розрахунковому місяці t, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>W_t – сальдований обсяг відпущеної електричної енергії (позитивне значення між відпуском і споживанням) кожним приватним домогосподарством в кожній окремій годині t, що купується ПУП у приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, МВт·год.</p>	<p>сумарна встановлена потужність генеруючих установок не може перевищувати потужність, дозволена до споживання за договором про приєднання.</p> <p>Уточнення, відповідно до наданих НКРЕКП листом від 14.02.2024 № 1690/22.3.1/7-24 роз'яснень</p>
		<p>Зміни до відповідного пункту відсутні у редакції проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p>15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі, відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел</p>	<p>Доповнено для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та розрахунку середньозваженої ціни на РДН</p>

			енергії, наданої ПУП, погодинні обсяги відпуску/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству що входять до розрахунку вартості послуги (у визначеному ОСП форматі) та розрахунок середньозваженої ціни на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії (у визначеному ОСП форматі).	
		Зміни до відповідного пункту відсутні у редакції проекту рішення НКРЕКП	15.4. ОСП здійснює 100 % оплату ПУП вартості наданої послуги відповідно до акта приймання-передачі в межах передбачених в тарифі ОСП витрат на цю послугу протягом трьох робочих днів з дати затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахунковому місяці.	Виконання ОСП покладених спеціальних обов'язків залежить від достатності структури тарифу та належного й своєчасного виконання учасниками ринку своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі.

		<p>Зміни до відповідного пункту відсутні у редакції проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p>15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками, погодинними обсягами відпуску/споживання електричної енергії по кожному приватному домогосподарству що входять до розрахунку вартості послуги (у визначеному ОСП форматі) та розрахунок середньозваженої ціни на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП за розрахунковий місяць у споживачів – приватних домогосподарств, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої</p>	<p>Доповнено для здійснення ОСП перевірки коректності здійсненого ПУП розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та розрахунку середньозваженої ціни на РДН</p>
--	--	---	---	--

			<p>електричної енергії (у визначеному ОСП форматі).</p> <p>У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.</p> <p>Після підписання ОСП акта коригування ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження.</p>	
--	--	--	---	--

[illegible]

до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг

[illegible]



USAID
ВІД АМЕРИКАНСЬКОГО НАРОДУ

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ

USAID Проєкт енергетичної безпеки
вул. Ярославів Вал, 14А, 6 поверх, Київ, Україна, 01054
Офіційний сайт <https://energysecurityua.org>

Тел.: +38044 234 02 98

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

До уваги: **Голови НКРЕКП**
Валерія Тарасюка

ESP-090-NEURC-2024-03-14

Щодо змін до Постанови 641

Шановний Валерію Володимировичу!

Проєкт енергетичної безпеки (далі – ПЕБ) щиро вдячний Вам за співпрацю та висловлює підтримку щодо внесення змін в механізм розрахунку штрафних санкцій учасниками енергетичного ринку.

ПЕБ погоджується із зниженням розміру штрафу з 7% до 1% та пропонує застосовувати даний штраф у разі прострочення оплати понад 90 днів, враховуючи тривалий період узгодження послуги ВДЕ між Укренерго та Гарантованим покупцем та затвердження її Регулятором.

Штраф за порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги ВДЕ суттєво впливає на фактичні витрати з її надання, які мають бути сплачені за рахунок кінцевих споживачів у складі тарифу на передачу. Наразі діючим законодавством передбачена достатня кількість контрольних процедур для забезпечення достовірного розрахунку Послуги ВДЕ, тому штраф у розмірі 1% є обґрунтованим.

Штрафні санкції між учасниками ПСО ВДЕ мають бути дзеркальними незалежно від механізму підтримки виробників ВДЕ.

Ми будемо раді обговорити з Вами детальніше вищезазначені питання. Сподіваємось на розуміння та подальшу плідну співпрацю.

У разі виникнення будь-яких питань звертайтеся до старшого менеджера із зв'язків з керівництвом, урядом та партнерами Ганни Вадіс Anna.Vadis@tetrattech.com (+38 066 103 2402).

Додатки:

1) Порівняльна таблиця

З повагою,
Керівник Проєкту

Майкл Трейнор

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною»		
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел		
4.3. У разі порушення Замовником зобов’язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів. (уточнити щодо підписання актів попередньою датою)	4.3. У разі порушення Замовником зобов’язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 90 днів. (уточнити щодо підписання актів попередньою датою)	ПЕБ погоджується із зниженням розміру штрафу з 7% до 1% та пропонує його застосовувати у разі прострочення оплати понад 90 днів, враховуючи тривалий період узгодження послуги ВДЕ між Укренерго та Гарантованим покупцем та затвердження її Регулятором.
4.4. За порушення зобов’язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20% вартості неякісно наданих Послуг.	4.4. За порушення зобов’язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % 1% вартості неякісно наданих Послуг.	Даний штраф суттєво впливає на фактичні витрати з надання Послуги, які мають бути сплачені за рахунок кінцевих споживачів у складі тарифу на передачу. Наразі діючим законодавством передбачена достатня кількість контрольних процедур для забезпечення достовірного розрахунку Послуги, тому штраф у розмірі 1% є обґрунтованим.
Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг		
... 4.3. У разі порушення Замовником зобов’язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів . 4.4. За порушення зобов’язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20% вартості неякісно наданих Послуг. 4.3. У разі порушення Замовником зобов’язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Замовник сплачує Постачальнику послуг пеню в розмірі 0,1 % від вартості Послуг за кожний день прострочення оплати наданих Послуг. Додатково стягується штраф у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 90 днів . 4.4. За порушення зобов’язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % 1% вартості неякісно наданих Послуг. ...	ПЕБ погоджується із зниженням розміру штрафу з 7% до 1% та пропонує його застосовувати у разі прострочення оплати понад 90 днів, враховуючи тривалий період узгодження послуги ВДЕ між Укренерго та ПУП та затвердження її Регулятором. Даний штраф суттєво впливає на фактичні витрати з надання Послуги, які мають бути сплачені за рахунок кінцевих споживачів у складі тарифу на передачу. Наразі діючим законодавством передбачена достатня кількість контрольних процедур для забезпечення достовірного розрахунку Послуги, тому штраф у розмірі 1% є обґрунтованим.
Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641		
Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641		
... 4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на	... 4.6. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем розрахунків відповідно до цього Договору йому нараховується пеня в розмірі 0,1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день	В договорах ГП з ВДЕ та договорах ГП з Укренерго мають застосовуватися дзеркальні штрафні санкції, а саме: зниження розміру штрафу з 7% до 1% та його застосування у разі прострочення оплати понад 90 днів.

день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	прострочення оплати. З гарантованого покупця може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від не оплаченої згідно з пунктом 11.4 глави 11 Порядку суми за ненадходження понад 30 90 днів на рахунок продавця належних коштів відповідно до порядку оплати. Сплата гарантованим покупцем пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків гарантованого покупця на поточні рахунки продавців.	
Типовий договір про надання послуг із забезпечення підтримки виробництво електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641		
... 5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов’язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 днів 5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення Стороною зобов’язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, Сторона сплачує іншій Стороні пеню в розмірі 0,1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від вартості несвоєчасно сплачених Послуг за прострочення понад 30 90 днів .	Для забезпечення пропорційності здійснення платежів незалежно від механізму підтримки виробників ВДЕ необхідно застосовувати однакові штрафні санкції як для механізму ринкової премії, так і для підтримки за «зеленим тарифом», а саме: зниження розміру штрафу з 7% до 1% та його застосування у разі прострочення оплати понад 90 днів.
Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641		
... 5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.	... 5.4. У разі несвоєчасного та/або не в повному обсязі здійснення Учасником розрахунків відповідно до цього Договору Гарантований покупець має право нарахувати Учаснику пеню у розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. З Учасника може стягуватися додатково штраф у розмірі 1 % від несвоєчасної сплаченої суми за ненадходження понад 30 90 днів на рахунок гарантованого покупця належних коштів відповідно до порядку оплати.	Так як компенсація небалансів виробниками ВДЕ є невід’ємною складовою послуги ВДЕ, необхідно застосовувати дзеркальні штрафні санкції як з боку ГП до Укренерго так і з боку ГП до виробників, а саме: зниження розміру штрафу з 7% до 1% та його застосування у разі прострочення оплати понад 90 днів.

*Пропозиції щодо проекту Постанови
Про затвердження змін до деяких
постанов НКРЕКП (опубліковано на сайті
05 березня 2024 року)*

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Відповідно до умов типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.04.2019 № 641 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24.01.2024 № 178), на Постачальника універсальних послуг покладено зобов'язання щодо надання послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсязі та на умовах, визначених цим договором, а на замовника послуги натомість - сплачувати Постачальнику послуг вартість наданих Послуг відповідно до умов цього Договору.

Хочемо звернути Вашу увагу, що в розділі договору 4. «Відповідальність Сторін та порядок вирішення суперечок» для постачальника послуг передбачено штрафну санкцію, не співвимірну із відповідальністю замовника такої послуги, а саме за порушення зобов'язання *щодо якості надання Послуг, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.* Для Замовника ж згідно з п.4.3 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг у редакції проекту Постанови (опублікованого 05 березня 2024 року на сайті НКРЕКП) Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП передбачено у разі порушення зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг сплату штрафу у розмірі 1 % від зазначеної вартості Послуг за прострочення оплати наданих Послуг понад 30 днів.

Просимо переглянути умови Типового договору у редакції проекту Постанови Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП з врахуванням принципів недискримінації, адже:

- штрафні санкції повинні бути рівнозначними, щоб забезпечити рівні права і обов'язки обох сторін. Якщо одна сторона має значно вищий штраф, це може порушити принцип справедливості та рівності сторін у контрактних відносинах;
- рівнозначні штрафні санкції можуть слугувати стимулом для обох сторін виконувати свої зобов'язання. Якщо штраф для однієї сторони значно нижчий, це може призвести до нерівноваги в мотивації сторін до дотримання умов договору;
- нерівність в штрафах може призвести до надмірного тиску на ту сторону, яка має вищий штраф. Це може бути в протиріччі з принципами добросовісності та чесності укладання контрактів;
- якщо ризики для обох сторін є приблизно рівними, то й штрафні санкції повинні відповідати цій рівності. В іншому випадку може виникнути враження непропорційності і несправедливості;
- рівнозначні штрафи можуть допомогти уникнути конфліктів і судових суперечок, оскільки сторони будуть сприймати умови контракту як справедливі та об'єктивні.

Додаток: пропозиції щодо внесення змін до проекту Постанови Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП на 1 аркуші.

Директор



Оксана ГЕНТИШ

Помазун Олександр 0 332 78 05 73



0 800 30 05 21
0 332 78 05 75
0 800 33 18 33

office@elektro.volyn.ua
<https://elektro.volyn.ua/>
<https://tolk.ua/>

Пропозиції щодо внесення змін до проекту Постанови Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП, а саме до проекту Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг

<p>Редакція Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг (відповідно до Проекту Постанови НКРЕКП Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП)</p>	<p>Редакція, що пропонується</p>	<p>Обґрунтування</p>
<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг, останній сплачує штраф у розмірі 1 % вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p>Дана пропозиція обґрунтовується необхідністю однакового та недискримінаційного підходу до обох сторін договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг, а саме встановлення дзеркальної відповідальності за порушення своїх зобов'язань для сторін.</p> <p>Відповідно до п. 12 ст. 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень повинні відповідати принципам неупередженості, добросовісності, розсудливості, пропорційності, прозорості, недискримінації та своєчасності. Згідно з принципом недискримінації рішення, дії, бездіяльність суб'єктів владних повноважень не можуть призводити:</p> <p>до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є відмінним від обсягу прав та обов'язків інших осіб у подібних ситуаціях, якщо лише така відмінність не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу;</p> <p>до юридичного або фактичного обсягу прав та обов'язків особи, який є таким, як і обсяг прав та обов'язків інших осіб у неподібних ситуаціях, якщо така однаковість не є необхідною та мінімально достатньою для задоволення загальносуспільного інтересу.</p>



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

14 БЕР 2024 № 14522/DNER

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19**

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Юрій Федько", with a long horizontal stroke extending to the left.

Юрій ФЕДЬКО

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Типовий договір про надання послуг із забезпечення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг</p> <p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг.</p>	<p>2.1. Вартість та порядок оплати Послуги визначаються з урахуванням вимог Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 (далі – Порядок), у розрахунковому періоді та відповідно до фактичних обсягів купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом Постачальником послуг, визначеними згідно з Правилами роздрібного ринку електричної енергії затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) та Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженим постановою НКРЕКП від 29 грудня 2023 року №2651.</p>	<p>Порядок визначення ПУП обсягів викупу за= «зеленим» тарифом визначений ПРРЕЕ та Порядком продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.</p> <p>З метою уникнення суперечок в разі внесення змін до чинного законодавства, в договорі мають бути посилення на нормативні акти, якими врегульовуються питання, що впливають на відносини за договором, при цьому самим Договором не регулюються.</p>
<p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) надавати Послугу;</p> <p>2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку;</p> <p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості Послуги;</p>	<p>3.1. Постачальник послуг зобов'язаний:</p> <p>1) надавати Послугу;</p> <p>2) здійснювати розрахунок вартості Послуги виходячи з фактичних обсягів купівлі виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом, відповідно до Порядку;</p> <p>3) подавати Регулятору для затвердження розмір вартості Послуги, погоджений Замовником;</p> <p>4) надавати первинну документацію та іншу інформацію, необхідну для здійснення перевірки розрахунків розміру вартості Послуги;</p>	<p>Основна пропозиція – виключити це положення з договору, оскільки у НЕК є інструмент – Датахаб, який дозволяє перевірити дані, крім того, надання інформації не передбачено також постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641.</p>

<p>5) повідомляти про вартість Послуги, визначену в розрахунковому періоді;</p> <p>6) повідомляти Замовника про наявність підстав для проведення перерахунку вартості Послуги;</p> <p>7) складати та надавати Замовнику послуг податкову накладну згідно з вимогами чинного законодавства України;</p> <p>8) повідомляти про зміни реквізитів, а також про припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію Постачальника послуги.</p>	<p>або альтернативний варіант:</p> <p>4) разом із актом приймання-передачі наданих Послуг надавати Замовнику дані комерційного обліку отримані з системи Датахаб згідно із Правилами роздрібного ринку електричної енергії та розрахунок обсягу електричної енергії, згенерованої приватними домогосподарствами, що підлягає викупу за «зелений» тарифом.</p> <p>...</p>	<p>Запропоноване уточнення покликане нівелювати можливі зловживання з боку Замовника щодо подання даних. Що є первинною документацією не визначено ні Договором, ні Порядком.</p> <p>При цьому п.11.3.15 ПРРЕЕ, встановлює вимоги щодо дати завантаження даних із Датахаб, що має нівелювати можливі розбіжності в розрахунках.</p>
<p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <p>1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;</p> <p>2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.</p>	<p>3.2. Постачальник послуг має право:</p> <p>1) отримувати своєчасно та в повному обсязі оплату вартості Послуги;</p> <p>2) запитувати інформацію, необхідну для виконання своїх зобов'язань, передбачених цим Договором.</p> <p>3) скласти не пізніше останнього дня місяця, в якому отримано кошти, зведені податкові накладні, оскільки надання послуг має безперервний (ритмічний) характер постачання.</p>	<p>Це уточнення необхідне для коректного відображення операцій в бухгалтерському обліку.</p>
<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги, яку надає Постачальник;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання;</p>	<p>3.3. Замовник зобов'язаний:</p> <p>1) приймати Послугу, яку надає Постачальник послуг за процедурою, визначеною Порядком;</p> <p>2) здійснювати перевірку розрахунків вартості послуги, яку надає Постачальник;</p> <p>3) повідомляти про зміни реквізитів, припинення дії ліцензії, реорганізацію чи ліквідацію;</p> <p>4) у повному обсязі здійснювати оплату вартості Послуги, розрахованої Постачальником послуги, погодженої Замовником та затвердженої Регулятором;</p> <p>5) повертати підписані та належним чином оформлені акти приймання-передачі наданих Послуг та акти коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг протягом п'яти днів з дня їх отримання.</p>	

<p>б) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>Розбіжності або зауваження Замовника, які сформовані на підставі даних Датахаб отриманих на іншу дату, ніж передбачено ПРРЕЕ не вважаються обґрунтованими. У разі ненадання зауважень протягом п'яти днів з дня отримання акта, він вважається погодженим без зауважень;</p> <p>б) проводити оплату вартості Послуги виключно у грошовій формі.</p>	<p>3 метою уникнення необґрунтованих суперечок потрібно зробити відповідні уточнення, що при розрахунках мають звирятись дані на одну і ту ж дату, оскільки в Датахаб дані можуть змінюватись щоденно.</p>
<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити приймання Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі виробленої електричної енергії генеруючою електроустановкою;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом;</p> <p>4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;</p> <p>5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта.</p>	<p>3.4. Замовник має право:</p> <p>1) тимчасово припинити приймання Послуги у разі отримання даних від Постачальника послуг щодо тимчасового припинення Постачальником послуг купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств;</p> <p>2) тимчасово припинити купівлю Послуги у разі відсутності даних вимірювання на час, необхідний для їх зчитування (поновлення);</p> <p>3) ініціювати проведення обстеження генеруючих установок відповідним постачальником послуг комерційного обліку та/або Держенергонаглядом та повідомляти Постачальника про результати такого обстеження;</p> <p>4) брати участь у проведенні обстеження генеруючих установок;</p> <p>5) вимагати перегляду проведених розрахунків у разі незгоди та здійснювати коригування актів у випадках передбачених Порядком;</p> <p>6) додатково запитувати матеріали щодо проведених розрахунків;</p> <p>7) у разі відмови від підписання актів приймання-передачі наданих Послуг, надіслати Постачальнику обґрунтовані зауваження щодо цього акта протягом п'яти днів з дня його отримання.</p>	<p>Уточнення потрібно зробити відповідні уточнення, що при розрахунках мають звирятись дані на одну і ту ж дату, оскільки в Датахаб дані можуть змінюватись щоденно.</p> <p>Уточнення потрібне щоб уникнути подвійного тлумачення, оскільки не може зупинятись прийняття послуг, якщо за одним із домогосподарств викуп припинився але за іншими продовжується.</p> <p>Постачальник має бути обізнаний про результати відповідних обстежень, бо це впливає на розрахунки між сторонами.</p> <p>Замовник і Постачальник не можуть домовлятися про доступ до об'єктів, які їм не належать. Це має бути врегульовано на законодавчому рівні, а не в договорі між особами, які не мають права розпоряджатись генеруючими установками.</p> <p>Уточнення задля уникнення подвійного тлумачення.</p>
<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника</p>	<p>4.4. За порушення зобов'язання щодо якості надання Послуги, зокрема при порушенні порядку розрахунку за цим Договором з вини Постачальника послуг,</p>	

<p>послуг, останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p>	<p>останній сплачує штраф у розмірі 20 % вартості неякісно наданих Послуг.</p> <p>За порушення зобов'язання щодо своєчасного підписання актів приймання-передачі наданих Послуг або актів коригування до акта приймання-передачі наданих Послуг або повернення актів без надання обґрунтованих зауважень що містять вичерпні пояснення причин їх не підписання, Замовник сплачує Постачальнику штраф у розмірі 20 % вартості Послуг.</p>	<p>Сторони мають бути рівними при виконанні умов Договору.</p> <p>Встановлення відповідальності за неправомірні дії стимулюватиме Замовника до своєчасного виконання своїх обов'язків згідно з Договором.</p>
<p>Порядок купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641</p>		
<p>4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>4.3. Для укладення договорів про надання послуг гарантований покупець або ПУП подають ОСП заяву у довільній формі про укладення договорів про надання послуг, два примірники підписаного зі своєї сторони договору про надання послуги та копію рішення Кабінету Міністрів України про покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії. При цьому термін дії договору про надання послуг може бути обмежений відповідно до терміну покладення на суб'єкта господарювання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>Не зрозуміло про яке рішення іде мова. Виключити норму, яка є такою, що створює потенційний конфлікт.</p>
<p>Додаток 13 до порівняльної таблиці</p>		
<p>Додаток до Акта № _____ приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальників</p>	<p>Розрахунок вартості Послуг постачальників універсальних послуг</p>	<p>№ _____</p> <p>Редакційна правка</p>
<p>Стовпчик 9</p> <p>значення ціни та тарифу (грн/кВт·год)</p>		<p>Потребує роз'яснення, що мається на увазі?</p>

<p>Стовпчик 10</p> <p>Сумарний дохід, від продажу гарантій походження електричної енергії</p>	<p>Стовпчик 10</p> <p>Сумарний дохід, від продажу гарантій походження електричної енергії (без деталізації по домогосподарствам)</p>	<p>Уточнення для уникнення подвійного тлумачення.</p>
<p>Сумарний обсяг відібраної електричної енергії приватними домогосподарствами</p>	<p>Сумарний обсяг відібраної електричної енергії приватними домогосподарствами</p>	<p>Не зрозуміло, що мається на увазі, оскільки сумарні обсяги відібраної, купленої і виробленої електроенергії не завжди відповідають обсягам, що підпадають під визначення послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.</p> <p>Наприклад, є обсяги, вироблені установкою споживача, який не споживав електроенергію в поточному місяці і його обсяги мають бути викуплені за ціною РДН, а не за «зеленим» тарифом.</p> <p>Є обсяги, вироблені установкою споживача, які він використав на власні потреби і вони не викуповувались.</p> <p>Тому дана інформація не має стосунку до Розрахунок вартості Послуги постачальника універсальних послуг.</p>
<p>Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом</p>	<p>Сумарний обсяг купленої електричної енергії, виробленої за «зеленим» тарифом</p>	
<p>Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	<p>Сумарний обсяг виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом</p>	

Директор



Юрій ФЕДЬКО