

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій)
проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється
постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої
надії», яке відбулось 24.09.2018

24.09.2018

№ 60-к

м.Київ

Головуючий: Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП – **Гудаченко А. В.**

від НКРЕКП

Кайдаш Р. Ю.

Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики НКРЕКП

Небрат К. М.

Заступник начальника управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики – начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП

Ящук О. С.

Заступник начальника відділу моніторингу застосування тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП

Присутні:

Чайчевський А. Л.

Заступник начальника філії «Оператор ринку» ДП «Енергоринок»

Цепкалова Т. А.

Начальник відділу філії «Оператор ринку» ДП «Енергоринок»

Нижник Л. Г.

Заступник начальника департаменту розрахунків платежів ДП «Енергоринок»

Костишена Н. М.

Директор департаменту енергозбутової політики ТОВ «Укренергоконсалтинг»

Коломієць Р. І.

Заступник директора департаменту енергозбутової політики ТОВ «Укренергоконсалтинг»

Драннік О. Д.	Начальник відділу тарифної політики та маркетингових досліджень департаменту енергозбутової політики ТОВ «Укренергоконсалтинг»		
Ващук П. С.	Заступник	директора	фінансового
	ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»		
Сохатюк С. Л.	Заступник	директора	комерційного
	ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО»		
Мигаль В. Б.	Начальник	відділу	тарифного
	ПРАТ «Львівобленерго»		

Порядок денний:

Обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії»** та розгляд зауважень та пропозицій, отриманих від усіх заінтересованих осіб у період з 26.06.2018 по 27.07.2018.

Слухали:

1. Гудаченко А. В. оголосив про відкриття відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП **«Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії»**.

Відповідно до Закону на ринку електричної енергії з'являється новий суб'єкт – постачальник «останньої надії» – визначений відповідно до Закону електропостачальник, який за обставин, встановлених Законом, не має права відмовити споживачу в укладенні договору постачання електричної енергії на обмежений період часу.

Статтею 64 Закону визначено, що постачальник «останньої надії» зобов'язаний постачати електричну енергію за ціною, що формується ним відповідно до методики (порядку), затвердженої Регулятором, та включає, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, ціну (тариф) на послуги постачальника «останньої надії», ціни (тарифи) на послуги оператора системи передачі та оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.

Отже, згідно з вимогами чинного законодавства, НКРЕКП 14.06.2018 було схвалено проект постанови НКРЕКП **«Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії»** (далі – Проект), що має ознаки регуляторного акта.

Проектом враховано законодавчі зміни та визначено методику формування цін, за якими здійснюється постачання електричної енергії побутовим споживачам та непобутовим споживачам, у тому числі малим непобутовим споживачам, постачальником «останньої надії».

Зазначений Проект разом з обґрунтовуючими матеріалами було оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет у період з 26.06.2018 по 27.07.2018 з метою отримання зауважень та пропозицій.

У визначений строк до Проекту були надані пропозиції та зауваження від ТОВ «Укренергоконсалтинг», ДП «Енергоринок» та ПРАТ «КИЇВОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» та ПАТ «ПОЛТАВАЕНЕРГОЗБУТ».

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено таблицю «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», які були отримані від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 26 червня 2018 року до 27 липня 2018 року» разом із попередньою позицією щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на веб-сайті НКРЕКП.

Про місце та час проведення відкритого обговорення зазначеного Проекту було проінформовано усіх заінтересованих осіб.

2. Під час проведення відкритого обговорення слухали заінтересованих осіб, які висловили свої зауваження та пропозиції до Проекту. Під час проведення відкритого обговорення із представниками заінтересованих сторін відбулося обговорення наданих зауважень та пропозицій із зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення.

Вирішили:

1. Відкриті обговорення, проведені на засадах гласності та прозорості, вважати такими, що відбулись.

2. За підсумками обговорення частину пропозицій та зауважень, наданих суб'єктами врахувати та врахувати частково, частину зауважень відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, в якій зазначено зауваження та пропозиції, що враховуються та не враховуються та мотиви їх відхилення на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Додаток: на 10 арк. в 1 прим.

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики**

А. Гудаченко



**Таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови
«Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам
постачальником «останньої надії»**

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
2.1. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу, розраховується за формулою $C_j^{OH} = C_{\phi}^{PДН} * (1 + k_w^{BP} * k_{ц}^{BP}) * k_{пр}^{PДН} + T^{Пер} + T_j^P + T^{OH},$ грн/МВт·год, (1) де j – клас споживача; C_j^{OH} – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу, грн/МВт·год; $C_{\phi}^{PДН}$ – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/МВт·год; k_w^{BP} – граничне відхилення обсягів купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку постачальником «останньої надії», визначається відповідно до окремого рішення НКРЕКП, в. о.; $k_{ц}^{BP}$ – граничне відхилення середньозваженої ціни балансуєчому ринку та середньозваженої фактичної ціни на ринку «на добу наперед», визначається відповідно до окремого рішення НКРЕКП, в. о.; $k_{пр}^{PДН}$ – коефіцієнт зміни середньозваженої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, визначається відповідно до окремого рішення НКРЕКП, в. о.; $T^{Пер}$ – тариф на послуги з передачі електричної енергії, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год; T_j^P – тариф на послуги з розподілу електричної енергії на j-тому класі напруги, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год; T^{OH} – тариф на послуги постачальника «останньої надії»,	<u>ДП «Енергоринок»</u> ... $C_j^{OH} = C_{\phi}^{PДН} + T^{Пер} + T_j^P + T^{OH},$ грн./МВт·год, (1) де: j – клас споживача; $C_{\phi}^{PДН}$ – середньозважена ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 діб попереднього розрахункового періоду, що визначається на підставі даних, оприлюднених на офіційному веб-сайті оператора ринку в мережі Інтернет, за такою формулою: $C_{\phi}^{PДН} = \frac{\sum_{i=1}^{20} (C_{сз i}^{PДН} \times W_{\phi i}^{PДН})}{\sum_{i=1}^5 W_{\phi i}^{PДН}},$ грн/МВт·год, (2) де: <i>i</i> – індекс доби, дані за яку беруться для розрахунку (<i>i</i> = 1, 2, ...20); $C_{сз i}^{PДН}$ – середньозважена ціна електричної енергії, що склалася на ринку «на добу наперед» у <i>i</i> добі; $W_{\phi i}^{PДН}$ – обсяг купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у <i>i</i> добі; ... <u>ПрАТ «Київобленерго»</u> ... C_j^{OH} – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу, грн/МВт·год;	<u>Не враховано</u>, з метою недопущення помилок при здійсненні розрахунку середньозваженої ціни постачальником. Не враховано. Розшифрування значень символів і числових коефіцієнтів треба подавати безпосередньо під формулою у тій послідовності, в якій вони у формулі зазначені.

визначений за результатами проведення конкурсу з визначення постачальника «останньої надії» або, якщо конкурс з визначення постачальника «останньої надії» не відбувся, розрахований згідно з Методикою розрахунку тарифу на послуги постачальника «останньої надії», затвердженою постановою НКРЕКП від _____ № _____, який встановлюється НКРЕКП, грн/МВт·год.	... k_w^{BP} – граничне відхилення обсягів купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку постачальником «останньої надії», визначається відповідно до окремого рішення НКРЕКП після дати початку дії нового ринку електричної енергії наступним чином: перший рік – 0,15 в. о.; другий рік – 0,10 в. о.; наступні роки – 0,05 в. о.; ... k_{ϕ}^{BP} – коефіцієнт співвідношення ціни, що визначається як відношення середньозваженої ціни балансуєчому ринку та середньозваженої фактичної ціни на ринку «на добу наперед»; k_{np}^{PDH} – коефіцієнт прогнозованої зміни середньозваженої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді, визначається як відношення середньозваженої фактичної ціни на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду до середньозваженої фактичної ціни на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів періоду, що передусе попередньому розрахунковому періоду в. о.; <u>ПрАТ «Львівобленерго»</u> Є необхідність у встановленні механізму (порядку) розрахунку коефіцієнтів - k_w^{BP} ; k_{ϕ}^{BP} ; k_{np}^{PDH} . При цьому передбачити період та вихідні дані на основі яких будуть розраховуватися коефіцієнти. <u>ПАТ «Полтаваенергозбут»</u> Вважаємо за необхідне у визначенні коефіцієнтів (k_w^{BP} ; k_{ϕ}^{BP} ; k_{np}^{PDH}) зазначити порядок та методи, за якими вони будуть	Враховано частково. Замість коефіцієнтів k_w^{BP} ; k_{ϕ}^{BP} ; k_{np}^{PDH} до середньозваженої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 діб попереднього розрахункового періоду (ϕ_{PDH}) до застосування приймається коефіцієнт 1,25, який враховує ризики від коливання цін на балансуєчому ринку та ринку «на добу наперед». Враховано частково. Замість коефіцієнтів k_w^{BP} ; k_{ϕ}^{BP} ; k_{np}^{PDH} до середньозваженої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 діб попереднього розрахункового періоду (ϕ_{PDH}) до застосування приймається коефіцієнт 1,25, який враховує ризики від коливання цін на балансуєчому ринку та ринку «на добу наперед». Враховано частково. Замість коефіцієнтів k_w^{BP} ; k_{ϕ}^{BP} ; k_{np}^{PDH} до середньозваженої ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 діб попереднього
---	---	--

розраховуватися, та проміжки часу за які будуть братися дані для їх розрахунку, або прописати формули розрахунку

коефіцієнтів $k_W^{БР}$; $k_{Ц}^{БР}$; $k_{пр}^{РДН}$.

При цьому використання зазначених коефіцієнтів не повинно зменшувати рівень прогнозованої ціни закупівлі постачальником універсальних послуг електричної енергії з метою уникнення збитків.

ТОВ «Укренергоконсалтінг»

2.1. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/малої системи розподілу (далі – МСР), приєднаної до системи розподілу, розраховується за формулою:

$$\begin{aligned} \text{Ц}_{jр}^{\text{ОН}} &= \text{Ц}_{\text{ф}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_W^{БР} \cdot k_{Ц}^{БР}) \cdot k_{пр}^{\text{РДН}} + \Delta \text{Corr} + T_{\text{ЦДУ}} + \text{Ц}_{\text{Управління}}^{\text{Р}} + T_{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T_{\text{ОН}} \\ \text{Ц}_j^{\text{ОН}} &= \text{Ц}_{\text{ф}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_W^{БР} \cdot k_{Ц}^{БР}) \cdot k_{пр}^{\text{РДН}} + T_{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T_{\text{ОН}}, \end{aligned}$$

грн/МВт·год, (1)

де j – клас споживача;

$\text{Ц}_{jр}^{\text{ОН}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/малої системи розподілу (далі – МСР), приєднаної до системи розподілу, грн/МВт·год;

...

ΔCorr – відхилення фактичної середньозваженої ціни купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» від прогнозованої за період коригування (попередній розрахунковий період), у тому числі, електричної енергії, виробленої альтернативними джерелами (у частині енергії сонячного випромінювання та/або вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, яка відпускається за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами):

розрахункового періоду ($\text{Ц}_{\text{ф}}^{\text{РДН}}$) до

застосування приймається коефіцієнт 1,25, який враховує ризики від коливання цін на балансуєчному ринку та ринку «на добу наперед».

Узгоджено в такій редакції:

2.1. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/МСР, приєднаної до системи розподілу, розраховується за формулою

$$\text{Ц}_j^{\text{ОН}} = 1,25 \cdot \text{Ц}_{\text{ф}}^{\text{РДН}} + T_{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T_{\text{ОН}},$$

грн/МВт·год, (1)

де $\text{Ц}_j^{\text{ОН}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/МСР, приєднаної до системи розподілу, грн/МВт·год;

j – клас споживача;

1,25 – коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на балансуєчному ринку та ринку «на добу наперед»;

$\text{Ц}_{\text{ф}}^{\text{РДН}}$ – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього

	$\Delta Corr = \frac{\sum_i (\varphi_{fi}^{РДН} * W_{fi}^{РДН})}{\sum_i (W_{fi}^{РДН})} - \varphi_{фп}^{РДН} * k_{пр}^{РДН}, (2),$ де $\varphi_{fi}^{РДН}$ — фактична ціна РДН за і-ту годину періоду коригування, грн./МВт·год; $W_{fi}^{РДН}$ - фактичний обсяг купівлі електроенергії за і-ту годину періоду коригування в усіх сегментах ринку, у тому числі, обсяг купівлі електричної енергії виробленої альтернативними джерелами, (у частині енергії сонячного випромінювання та/або вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, яка відпускається за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами), МВт·год; $\varphi_{фп}^{РДН}$ - середньозважена фактична ціна закупівлі електричної енергії на РДН, яка враховувалась при розрахунку прогнозованої ціни закупівлі електроенергії на період коригування, грн./МВт·год; $T_{цду}$ – тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, встановлений НКРЕКП на підставі Методики (порядку) формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженої постановою НКРЕКП від ____ № ____, грн./МВт·год; $\varphi_{Управління\ €/р}$ – ціна (тариф) на надання послуг інфраструктури ринку (оператор ринку, адміністратор розрахунків тощо), грн/МВт·год. Споживачі послуги «останньої надії», приєднані до малої системи розподілу, додатково сплачують оператору малої системи розподілу плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів, яка не повинна перевищувати її граничні розміри, встановлені НКРЕКП.	розрахункового періоду, грн/МВт·год; $T_{Пер}$ – тариф на послуги з передачі електричної енергії, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год; T_j^P – тариф на послуги з розподілу електричної енергії на j-тому класі напруги, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год; $T_{ОН}$ – тариф на послуги постачальника «останньої надії», визначений за результатами проведення конкурсу з визначення постачальника «останньої надії» або, якщо конкурс з визначення постачальника «останньої надії» не відбувся, розрахований згідно з Методикою розрахунку тарифу на послуги постачальника «останньої надії», затвердженою постановою НКРЕКП від ____ № ____, який встановлюється НКРЕКП, грн/МВт·год. Абзац «Споживачі постачальника «останньої надії», приєднані до малої системи розподілу (далі – МСР), додатково сплачують оператору МСР плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів.» викласти окремим пунктом 1.7 у розділі 1 «Загальні положення» проекту постанови.
2.2. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі, розраховується за формулою	<u>ТОВ «Укренергоконсалтінг»</u> 2.2. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі/малої системи розподілу, яка приєднана до системи передачі,	<u>Узгоджено в такій редакції:</u> 2.2. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, приєднаних до

$\Pi_j^{\text{ОН-Пер}} = \Pi_{\text{ф}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_{\text{W}}^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \cdot k_{\text{пр}}^{\text{РДН}} + T^{\text{Пер}} + T^{\text{ОН}}$ грн/МВт·год, (2) де $\Pi_j^{\text{ОН-Пер}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі, грн/МВт·год.	розраховується за формулою: $\Pi_{\text{уп}}^{\text{ОН}} = \Pi_{\text{ф}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_{\text{W}}^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \cdot k_{\text{пр}}^{\text{РДН}} + \Delta \text{Cost} + T_{\text{цдв}} + \Pi_{\text{управління}}^{\text{ф}} + T^{\text{Пер}} + T^{\text{ОН}}$ $\Pi_j^{\text{ОН-Пер}} = \Pi_{\text{ф}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_{\text{W}}^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \cdot k_{\text{пр}}^{\text{РДН}} + T^{\text{Пер}} + T^{\text{ОН}}$, грн/МВт·год, (3) де $\Pi_{\text{уп}}^{\text{ОН}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі/малої системи розподілу, яка приєднана до системи передачі, грн/МВт·год. Споживачі послуги «останньої надії», приєднані до малої системи розподілу, додатково сплачують оператору малої системи розподілу плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів, яка не повинна перевищувати її граничні розміри, встановлені НКРЕКП.	системи передачі/МСП, приєднаної до системи передачі, розраховується за формулою $\Pi_j^{\text{ОН-Пер}} = 1,25 \cdot \Pi_{\text{ф}}^{\text{РДН}} + T^{\text{Пер}} + T^{\text{ОН}}$ грн/МВт·год, (2) де $\Pi_j^{\text{ОН-Пер}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі/МСП, приєднаної до системи передачі, грн/МВт·год.
	<u>ПАТ «Полтаваенергозбут»</u> У формулах (3), (6), (8) п.п 2.3, 3.3, 3.5 показник $\Pi^{\text{МСП(Р)}}$ замінити на $\Pi_j^{\text{МСП(Р)}}$ для врахування класів напруги.	Не враховано. У формулах розрахунку цін, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для споживачів, які є користувачами МСП, приєднаних до ОСР або ОСП, застосовується замість плати за послуги з розподілу МСП, приєднаної до мереж відповідного ОС (розподілу/передачі), відповідний тариф з розподілу або з передачі. А розрахунки за послуги з розподілу МСП проводитимуться відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг.
2.3. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами малої системи розподілу (далі – МСП), приєднаної до системи розподілу, розраховується за формулою	<u>ДП «Енергоринок»</u> <i>Крім зауважень, зазначених до пункту пункті 2.1 цього проекту, пропонуємо доповнити визначення складових $\Pi^{\text{МСП(Р)}}$ та $\Pi^{\text{МСП(Пер)}}$ посиланням на нормативний акт, в якому розшифровується їх зміст та надається розрахунок, оскільки не зрозуміло, чи покриватиме ціна послуги, що розраховується,</i>	Не враховано. У формулах розрахунку цін, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для споживачів, які є користувачами МСП, приєднаних до ОСР або ОСП, застосовується

$\Pi_j^{OH_MCP(P)} = \Pi_{\phi}^{PDH} \cdot (1 + k_W^{BP} \cdot k_{\Pi}^{BP}) \cdot k_{pr}^{PDH} + T^{Пер} + \Pi^{MCP(P)}$, грн/МВт·год, (3) де $\Pi_j^{OH_MCP(P)}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи розподілу, грн/МВт·год; $\Pi^{MCP(P)}$ – плата за послуги з розподілу МСР, приєднаної до мереж оператора системи розподілу, грн/МВт·год. 2.4. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи передачі, розраховується за формулою $\Pi_j^{OH_MCP(Пер)} = \Pi_{\phi}^{PDH} \cdot (1 + k_W^{BP} \cdot k_{\Pi}^{BP}) \cdot k_{pr}^{PDH} + \Pi^{MCP(Пер)}$, грн/МВт·год, (4) де $\Pi_j^{OH_MCP(Пер)}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи передачі, грн/МВт·год; $\Pi^{MCP(Пер)}$ – плата за послуги з розподілу МСР, приєднаної до мереж оператора системи передачі, грн/МВт·год.	витрати розподільчої компанії або ж на передачу. <u>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</u> Видалити цей пункт Враховано в п. 2.1	замість плати за послуги з розподілу МСР, приєднаної до мереж відповідного ОС (розподілу/передачі), відповідний тариф з розподілу або з передачі. А розрахунки за послуги з розподілу МСР проводитимуться відповідно до укладених договорів про надання відповідних послуг. Враховано.
3.2. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, до дати початку дії нового ринку електричної енергії розраховується за формулою $\Pi_j^{OHдоНР} = \Pi_p^{OP} + T_j^P + T^{ОН}$, грн/МВт·год, (5) де $\Pi_j^{OHдоНР}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, до дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год;	<u>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</u> 3.2. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які приєднані до системи розподілу/малої системи розподілу, до дати початку дії нового ринку електричної енергії, розраховується за формулою: $\Pi_{jр}^{OHдоНР} = \Pi_p^{OP} \cdot k + \Delta_{Cотг}^{УПдоНР} + T_{ЦДУ} + \Pi_{Управління е/р} + T_j^P + T^{Пер} + T^{ОН}$ $\Pi_j^{OHдоНР} = \Pi_p^{OP} + T_j^P + T^{ОН}$, грн/МВт·год, (4)	<u>Узгоджено в такій редакції:</u> 3.2. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/МСР, приєднаної до системи розподілу, до дати початку дії нового ринку електричної енергії розраховується за формулою

Π_p^{OP} – прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію, установлена на розрахунковий період, яка затверджується НКРЕКП, грн/МВт·год

де $\Pi_{j/p}^{ONдоНР}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, **які приєднані до системи розподілу/малої системи розподілу**, до дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год;

Π_p^{OP} – прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію, установлена на розрахунковий період, яка затверджується НКРЕКП, грн/МВт·год.

Споживачі універсальної послуги, приєднані до малої системи розподілу, додатково сплачують оператору малої системи розподілу плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів, яка не повинна перевищувати її граничні розміри, встановлені НКРЕКП;

$\Delta_{Corr}^{УПдоНР}$ – обсяг коригування прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію, грн/МВт·год.

$$\Delta_{Corr}^{УПдоНР} = \frac{\sum_i (\Pi_{\Phi i}^{OP} \cdot W_{\Phi i})}{\sum_i (W_{\Phi i})} - \Pi_{рк}^{OP} \cdot k, \quad (5),$$

грн/МВт·год.

$\Pi_{\Phi i}^{OP}$ – фактична оптова ринкова ціна за i-ту годину періоду коригування, грн./МВт·год;

$W_{\Phi i}$ – фактичний обсяг купівлі електроенергії за i-ту годину періоду коригування, у тому числі, обсяг купівлі електричної енергії виробленої альтернативними джерелами, (у частині енергії сонячного випромінювання та/або вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, яка відпускається за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами), МВт·год;

$\Pi_{рк}^{OP}$ – прогнозована оптова ринкова ціна на електроенергію, яка враховувалась при розрахунку ціни на період коригування, грн./МВт·год.

k – коефіцієнт, зміни середньозваженої ціни електричної енергії на ОР у розрахунковому періоді, що враховувався при розрахунку прогнозованої ціни закупівлі електроенергії на період коригування, в.о.

$$\Pi_j^{ONдоНР} = \Pi_p^{OP} + T_j^P + T_j^{ON},$$

грн/МВт·год, (3)

де $\Pi_j^{ONдоНР}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/МСР, до дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год;

Π_p^{OP} – прогнозована оптова ринкова ціна на електричну енергію, установлена на розрахунковий період, яка затверджується НКРЕКП, грн/МВт·год.

	Споживачі універсальної послуги, приєднані до малої системи розподілу, додатково сплачують оператору малої системи розподілу плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів, яка не повинна перевищувати її граничні розміри, встановлені НКРЕКП.	
3.3. Ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, до дати початку дії нового ринку електричної енергії розраховується за формулою $\Pi_j^{\text{ОН}}_{\text{МСРдоНР}} = \Pi_p^{\text{ОР}} + \Pi^{\text{МСР(Р)}} + T^{\text{ОН}},$ грн/МВт·год, (6) де $\Pi_j^{\text{ОН}}_{\text{МСРдоНР}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, до дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год.	ТОВ «Укренергоконсалтинг» Видалити цей пункт Враховано в п.3.2.	Враховано.
3.4. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, розраховується за формулою $\Pi_j^{\text{ОН1}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} \times (1 + k_W^{\text{БР}} \times k_{\Pi}^{\text{БР}}) + T^{\text{Пер}} + T_2^{\text{Р}} + T^{\text{ОН}},$ грн/МВт·год, (7) де $\Pi_j^{\text{ОН1}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год; $\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії. Визначається на рівні прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію, яка була затверджена НКРЕКП на квартал, що передував даті початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год.	ДП «Енергоринок» 3.4. ... $\Pi_1^{\text{ОН1}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T_2^{\text{Р}} + T^{\text{ОН}}$, грн/МВт·год, (7) ... Щодо порядку визначення показника $\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ зауважимо, що складова(витрати) $T^{\text{Пер}}$ на передачу електричної енергії вже містяться у прогнозованій оптовій ринковій ціні на електричну енергію, яка затверджується НКРЕКП. Щодо необхідності коригування $\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ за допомогою коефіцієнтів $k_W^{\text{БР}}, k_{\Pi}^{\text{БР}}$, то знову ж таки незрозуміло як визначатимуться ці показники, адже для встановлення граничних відхилень, потрібна відповідна база даних, якої на початку роботи нового ринку не буде. Ці зауваження також стосуються формул у пунктах 3.5-3.6 цього проекту. ТОВ «Укренергоконсалтинг» 3.4. 3.3. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у	Узгоджено в такій редакції: 3.4. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи розподілу/МСР, приєднаної до системи розподілу, розраховується за формулою $\Pi_j^{\text{ОН1}} = 1,25 \cdot \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T^{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T^{\text{ОН}},$ грн/МВт·год, (5) де $\Pi_j^{\text{ОН1}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год;

	тому числі малих побутових споживачів/приєднаних до малої системи розподілу, розраховується за формулою: $\begin{aligned} \Pi_j^{\text{ОНр}} &= \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T_{\text{ЦДУ}} + \Pi_{\text{Управління е/р}}^{\text{Уп}} + T_{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T_{\text{УП}} \\ \Pi_j^{\text{ОНІ}} &= \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} \cdot (1 + k_W^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) + T_{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T_{\text{ОН}} \end{aligned}$, грн/МВт·год, (6) де $\Pi_j^{\text{ОНр}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та побутових споживачів, у тому числі малих побутових споживачів/приєднаних до малої системи розподілу, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год; $\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_W^{\text{БР}} + k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \cdot k + \Delta_{\text{Corr}}^{\text{УП}} \quad (7)$ $\Pi_{\text{пр}}^{\text{ОР}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії. Визначається на рівні прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію, яка була затверджена НКРЕКП на квартал, що передував даті початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год. Споживачі універсальної послуги, приєднані до малої системи розподілу, додатково сплачують оператору малої системи розподілу плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів, яка не повинна перевищувати її граничні розміри, встановлені НКРЕКП.	$\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії. Визначається на рівні прогнозованої оптової ринкової ціни на електричну енергію, яка була затверджена НКРЕКП на квартал, що передував даті початку дії нового ринку електричної енергії, грн/МВт·год.
3.5. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та побутових споживачів, у тому числі малих побутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи розподілу, розраховується за формулою $\Pi_j^{\text{ОН_МСР(Р)І}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} \cdot (1 + k_W^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) + T_{\text{Пер}} + \Pi^{\text{МСР(Р)}}$, грн/МВт·год, (8) де $\Pi_j^{\text{ОН_МСР(Р)І}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та побутових споживачів, у тому числі малих побутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи розподілу, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку, грн/МВт·год.	<u>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</u> Видалити цей пункт <i>Враховано в п. 3.4.</i>	Враховано.

3.6. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи передачі, розраховується за формулою

$$\Pi_j^{\text{OH_MCR(Пер)1}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} \cdot (1 + k_W^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) + \Pi^{\text{МСР(Пер)}} + T^{\text{ОН}},$$

грн/МВт·год, (9)

де $\Pi_j^{\text{OH_MCR(Пер)1}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, які є користувачами МСР, приєднаної до системи передачі, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку, грн/МВт·год.

ТОВ «Укренергоконсалтинг»

~~3.6.~~ 3.4. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі **та малої системи розподілу, яка приєднана до системи передачі**, розраховується за формулою:

$$\Pi_j^{\text{ОНп}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T_{\text{ЦДУ}} + \Pi^{\text{Управління е/р}} + T_{\text{Пер}} +$$

$$\Pi_j^{\text{OH_MCR(Пер)1}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} \cdot (1 + k_W^{\text{БР}} \cdot k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) + \Pi^{\text{МСР(Пер)}}$$

, грн/МВт·год, (8)

де $\Pi_j^{\text{ОНп}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, у тому числі малих непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі **та малої системи розподілу, яка приєднана до системи передачі**, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку, грн/МВт·год.

$$\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{РДН}} \cdot (1 + k_W^{\text{БР}} + k_{\text{Ц}}^{\text{БР}}) \cdot k + \Delta_{\text{Corr}}^{\text{УП}} \quad (9)$$

Споживачі універсальної послуги, приєднані до малої системи розподілу, додатково сплачують оператору малої системи розподілу плату за його послуги відповідно до умов укладених договорів, яка не повинна перевищувати її граничні розміри, встановлені НКРЕКП.

Узгоджено в такій редакції:

3.4. У перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку електричної енергії ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі/МСР, приєднаної до системи передачі, розраховується за формулою

$$\Pi_j^{\text{OH_Пер1}} = 1,25 \cdot \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T_{\text{Пер}} + T^{\text{ОН}},$$

грн/МВт·год, (5)

де $\Pi_j^{\text{OH_Пер1}}$ – ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», для побутових споживачів та непобутових споживачів, приєднаних до системи передачі/МСР, приєднаної до системи передачі, у перший розрахунковий період з дати початку дії нового ринку, грн/МВт·год.

24 вересня 2018 року