

**Зауваження та пропозиції до проекту регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню», які були отримані від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 12 травня 2017 року до 13 червня 2017 року**

№	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП
1	<p><b>Пункт 2.</b></p> <p>У цьому порядку терміни вживаються в таких значеннях:  <i>розрахунковий місяць</i> – календарний місяць, у якому здійснюється компенсація втрат;  <i>звітний місяць</i> - календарний місяць, що був за два місяці перед розрахунковим;  <i>компенсація втрат</i> – відшкодування ліцензіатам збитків, що виникають від постачання електроенергії населенню;  <i>обсяг споживання електроенергії</i> - обсяг споживання електроенергії населенням, який відповідає даним форми звітності № 4-НКРЕКП «Звітні та розрахункові дані про корисний відпуск електричної енергії за групами та класами споживачів» за відповідний період (МВт*год із заокругленням до трьох знаків після коми);  <i>роздрібний тариф для населення</i> – роздрібний тариф на електричну енергію для споживачів 2 групи на відповідному класі напруги, який формується ліцензіатами згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП (грн./МВт*год із заокругленням до двох знаків після коми).</p>	<p><u>ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>...</p> <p>«населення» - фізичні особи (громадяни), які споживають електричну енергію для власних побутових потреб у житлових будинках, квартирах (у тому числі квартирах, які розташовані на цокольних поверхах багатоквартирних житлових будинків), гуртожитках для потреб особистого селянського господарства, присадибних і садових ділянок, дач; для освітлення особистих гаражів та боксів.</p>
2	<p><b>Пункт 3.</b></p> <p>...</p> <p>Загальна сума компенсації втрат, визначається за формулою:</p> $K^{затв} = \left( \sum K_i^{np} + \Delta K^{(-3)} \right) \times k_{кор}, \text{ грн,}$ <p>де:</p> <p><math>\Delta K^{(-3)}</math> – коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у звітному місяці, грн;  <math>k_{кор}</math> – коефіцієнт коригування суми компенсації втрат з урахуванням результатів перевірок достовірності розрахунку компенсації втрат у попередніх розрахункових місяцях, що підлягали перевірці, відносні одиниці, визначається за формулою:</p>	<p><u>ПАТ «Київобленерго»</u></p> <p>...</p> <p>Загальна сума компенсації втрат, визначається за формулою:</p> $K^{затв} = \left( \sum K_i^{np} + \Delta K^{(-3)} \right) \times k_{кор}, \text{ грн,}$ <p>де:</p> <p><math>\Delta K^{(-3)}</math> – коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у звітному місяці, грн;  <math>k_{кор}</math> – коефіцієнт коригування суми компенсації втрат з урахуванням результатів перевірок достовірності розрахунку компенсації втрат у попередніх розрахункових місяцях, що підлягали перевірці, відносні одиниці, визначається за формулою:</p>

$$k_{кор} = (1 - k_{надл})$$

$k_{надл}$  – коефіцієнт надлишково отриманої компенсації втрат, визначається як відношення надлишково отриманої суми компенсації втрат по споживачах, що підлягали перевірці, до фактичної суми компенсації втрат по цих споживачах, яку ліцензіат повинен був отримати за умови правильності розрахунку.

...

$$k_{кор} = (1 - k_{надл})$$

$k_{надл}$  – коефіцієнт надлишково отриманої компенсації втрат, визначається як відношення надлишково отриманої суми компенсації втрат по споживачах, що підлягали перевірці з **урахуванням граничної похибки вибірки при встановленому рівні надійності (>0,95)**, до фактичної суми компенсації втрат по цих споживачах, яку ліцензіат повинен був отримати за умови правильності розрахунку.

...

ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»

...

$k_{кор}$  – коефіцієнт коригування суми компенсації втрат з урахуванням результатів перевірок достовірності розрахунку компенсації втрат у попередніх розрахункових місяцях, що підлягали перевірці, відносні одиниці, визначається за формулою:

$$k_{кор} = K_{розр}^{100} / K_{факт}^{100}$$

$K_{розр}^{100}$  - сума компенсації втрат, визначена по усім 100 перевіреним споживачам (див. пункт 9), яку ліцензіат повинен був отримати за умови правильності розрахунку,

$K_{факт}^{100}$  - сума компенсації втрат, визначена по усім 100 перевіреним споживачам (див. пункт 9), що була отримана ліцензіатом.

...

ВГО «Енергетична Асоціація України»

Формули є некоректними в частині врахування коефіцієнту коригування суми компенсації втрат  $k_{кор}$ . Потребує уточнення, що

$k_{надл}$  має розраховуватись не по всіх споживачах, а лише по населенню (оскільки коригуванню підлягає сума компенсації втрат ПРТ саме від постачання населенню).

За змістом  $k_{кор}$  має застосовуватись не до обсягу компенсації за розрахунковий місяць (ще й з коригуванням за місяць (-3)), а до скоригованого по фактичних даних обсягу компенсації за період

		<p>(місяць), за який по результатах перевірки було виявлено надлишкову компенсацію втрат. Зазначене коригування має виконуватись лише одноразово (з існуючої редакції це не впливає).</p> <p>Запропоноване <b>коригування є дуже сильним стимулом</b>, спрямованим на підвищення достовірності даних щодо втрат ПРТ, <b>застосування якого вимагає дотримання спеціальних умов перевірок ліцензіатів</b> (зокрема, застосування формального алгоритму визначення представницького обсягу вибірки споживачів). <b>В іншому випадку, застосування коригування є категорично неприйнятним, як таке, що не забезпечує його об'єктивність та сприятиме корупції.</b></p> <p><u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u></p> <p>...</p> <p><math>k_{кор}</math> – коефіцієнт коригування суми компенсації втрат з урахуванням результатів перевірок достовірності розрахунку компенсації втрат у попередніх розрахункових місяцях (згідно порядку НКРЕКП «Про перевірку достовірності розрахунку компенсації втрат»), що підлягали перевірці, відносно одиниці, визначається за формулою:</p> $k_{кор} = (1 - k_{надл})$ <p><math>k_{надл}</math> – коефіцієнт надлишково отриманої компенсації втрат, визначається як відношення надлишково отриманої суми компенсації втрат по споживачах, що підлягали перевірці, до фактичної суми компенсації втрат по цих споживачах, яку ліцензіат повинен був отримати за умови правильності розрахунку, <b>який розраховується за формулою:</b></p> $k_{надл} = K_{роз}^n / K_{факт}^n$ <p><math>K_{роз}^n</math> - надлишково отримана сума компенсації втрат по n споживачах, що підлягали перевірці.</p> <p><math>K_{факт}^n</math> - фактична сума компенсації втрат по n споживачах, яку ліцензіат повинен був отримати за умови правильності розрахунку.</p> <p>Перевірка розрахунку фактичних сум компенсації втрат здійснюється з урахуванням періодичності зняття показників приладів обліку відповідно до умов укладених зі споживачами договорів та вимог нормативно-правових актів.</p> <p>...</p>
3	<p><b>У пункті 3 абзац 17:</b></p> <p>...</p> $K_i^{\Phi(-3)} = (T_p^{нас(-3)} - T_i^{вст(-3)}) \times E_i^{\Phi(-3)}$	<p><u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u></p> <p>...</p>

	<p><math>T_p^{\text{нас}(-3)}</math> – роздрібний тариф для населення на відповідному класі напруги, розрахований ліцензіатом на звітний місяць, грн/кВт.год (без ПДВ);</p> <p><math>T_i^{\text{вст}(-3)}</math> – тариф на електричну енергію для і-тої тарифної групи у звітному місяці, встановлений НКРЕКП, грн/кВт.год (без ПДВ);</p> <p><math>E_i^{\text{ф}(-3)}</math> – прогнозований обсяг споживання електричної енергії споживачами і-тої тарифної групи у звітному місяці, кВт.год;</p> <p>...</p>	$K_i^{\text{ф}(-3)} = (T_p^{\text{нас}(-3)} - T_i^{\text{вст}(-3)}) \times E_i^{\text{ф}(-3)} + (T_p^{\text{нас}(-4)} - T_i^{\text{вст}(-4)}) \times E_i^{\text{ф}(-4)}$ <p>де:</p> <p><math>T_p^{\text{нас}(-3)}</math> – роздрібний тариф для населення на відповідному класі напруги, розрахований ліцензіатом, який діяв у розрахунковий період після початку календарного місяця, грн/МВт.год (без ПДВ);</p> <p><math>T_i^{\text{вст}(-3)}</math> – тариф на електричну енергію для і-тої тарифної групи, який діяв у розрахунковий період після початку календарного місяця, встановлений НКРЕКП, грн/МВт.год (без ПДВ);</p> <p><math>E_i^{\text{ф}(-3)}</math> – фактичний обсяг споживання електричної енергії населенням і-тої тарифної групи у звітному місяці, що був спожитий після початку календарного місяця, МВт.год</p> <p><math>T_p^{\text{нас}(-4)}</math> – роздрібний тариф для населення на відповідному класі напруги, розрахований ліцензіатом, який діяв у розрахунковий період до початку календарного місяця, грн/МВт.год (без ПДВ);</p> <p><math>T_i^{\text{вст}(-4)}</math> – тариф на електричну енергію для і-тої тарифної групи, який діяв у розрахунковий період до початку календарного місяця, встановлений НКРЕКП, грн/МВт.год (без ПДВ);</p> <p><math>E_i^{\text{ф}(-4)}</math> – фактичний обсяг споживання електричної енергії населенням і-тої тарифної групи у звітному місяці, що був спожитий до початку календарного місяця, МВт.год</p> <p>...</p>
4	<p><b>Пункт 4.</b></p> <p>4. Сума компенсації витрат, визначена на розрахунковий період, за рішеннями НКРЕКП може бути перенесена на наступні розрахункові періоди.</p>	<p><u>ПАТ «Київенерго»</u></p> <p>Встановити критерії, згідно з якими НКРЕКП приймає рішення про перенесення суми компенсації на наступні розрахункові періоди.</p> <p><u>ПАТ «Київобленерго»</u></p> <p>Сума компенсації витрат, визначена на розрахунковий період, за зверненням ліцензіата та погодженням НКРЕКП може бути перенесена на наступні розрахункові періоди</p> <p><u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u></p> <p>Пункт виключити.</p> <p><u>ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Сума компенсації витрат, визначена на розрахунковий період, за</p>

		рішеннями НКРЕКП може бути перенесена на наступні розрахункові періоди, але не пізніше ніж два наступних періоди після того, в якому відбулося коригування.
5	<p>У пункті 6 абзац 2:</p> <p>...</p> <p>НКРЕКП може скоригувати прогнозовану суму компенсації втрат шляхом коригування обсягів споживання електричної енергії населенням.</p>	<p><u>ПАТ «Київобленерго»</u></p> <p>...</p> <p>НКРЕКП може скоригувати прогнозовану суму компенсації втрат шляхом коригування обсягів споживання електричної енергії населенням, але не нижче обсягу споживання електричної енергії населенням у відповідному періоді минулого року.</p> <p><u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u></p> <p>...</p> <p>НКРЕКП може скоригувати прогнозовану суму компенсації втрат шляхом коригування обсягів споживання електричної енергії населенням, але не нижче обсягу споживання електричної енергії населенням у відповідному періоді минулого року.</p> <p><u>ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>...</p> <p>НКРЕКП може скоригувати прогнозовану суму компенсації втрат шляхом коригування прогнозованих обсягів споживання електричної енергії населенням до рівня фактичних обсягів постачання електричної енергії за аналогічний період попереднього року, які можуть бути зменшені не більше, ніж 2,5%.</p>
6	<p><b>У пункті 7 абзац 1:</b></p> <p>Заява ліцензіата для отримання висновку щодо фактичної суми компенсації втрат у звітному місяці подається за формою, наведеною у додатку 3, до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні до 20 числа місяця, наступного за звітним.</p>	<p><u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u></p> <p>Заява ліцензіата для отримання висновку щодо фактичної суми компенсації втрат у звітному місяці подається за формою, наведеною у додатку 3, до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні до <b>25 числа місяця</b>, наступного за звітним.</p> <p><b>Або внести зміни до постанови від 04.11.2012 року № 1257 «Про затвердження форм звітності НКРЕ у сферах електроенергетики та теплопостачання та інструкцій щодо їх заповнення» щодо термінів подання форми звітності № 4-НКРЕКП (місячна) «Звітні та розрахункові дані про корисний відпуск електричної енергії за групами та класами споживачів».</b></p> <p><u>ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</u></p>

		<p>Заява ліцензіата для отримання висновку щодо фактичної суми компенсації втрат у звітному місяці подається за формою, наведеною у додатку 2, до територіального структурного підрозділу НКРЕКП у відповідному регіоні до <b>25 числа місяця</b>, наступного за звітним.</p>
7	<p><b>У пункті 9:</b> Територіальний структурний підрозділ НКРЕКП у відповідному регіоні під час планових або позапланових перевірок здійснюють перевірку правильності розрахунку ліцензіатом суми компенсації втрат не менш ніж по 100 споживачах (абонентах) окремо по кожному звітному місяцю за весь період перевірки. Перелік споживачів для перевірки обирається за принципом випадковості. У разі виявлення помилок у розрахунку компенсації втрат, що призвело до завищення отриманої суми компенсації втрат ліцензіатом, НКРЕКП зменшує ліцензіату суму компенсації втрат в розрахункових місяцях наступного року, що відповідають місяцям, у яких були виявлені помилки.</p>	<p><u>ПАТ «Київобленерго»</u></p> <p>Територіальний структурний підрозділ НКРЕКП у відповідному регіоні під час планових або позапланових перевірок здійснюють перевірку правильності розрахунку ліцензіатом суми компенсації втрат не менш ніж по 100 споживачах (абонентах) окремо по кожному звітному місяцю за весь період перевірки. Перелік споживачів для перевірки обирається за принципом випадковості <b>у присутності ліцензіата</b>. У разі виявлення помилок у розрахунку компенсації втрат, що призвело до завищення отриманої суми компенсації втрат ліцензіатом, НКРЕКП зменшує ліцензіату суму компенсації втрат в розрахункових місяцях наступного року, що відповідають місяцям, у яких були виявлені помилки. <b>При цьому помилкою вважається ...</b></p> <p><u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u></p> <p>Територіальний структурний підрозділ НКРЕКП у відповідному регіоні під час планових або позапланових перевірок здійснюють перевірку правильності розрахунку ліцензіатом суми компенсації втрат не менш ніж по <b>1000</b> споживачах (абонентах) окремо по кожному звітному місяцю за весь період перевірки. Перелік споживачів для перевірки обирається за принципом випадковості. У разі виявлення помилок у розрахунку компенсації втрат, що призвело до завищення отриманої суми компенсації втрат ліцензіатом, НКРЕКП зменшує ліцензіату суму компенсації втрат в розрахункових місяцях наступного року, що відповідають місяцям, у яких були виявлені помилки.</p> <p><u>ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Територіальний структурний підрозділ НКРЕКП у відповідному регіоні під час планових або позапланових перевірок здійснюють перевірку правильності розрахунку ліцензіатом суми компенсації втрат не менш ніж по 100 споживачах (абонентах) окремо по кожному звітному місяцю за весь період перевірки. Перелік</p>

		споживачів для перевірки обирається з реєстру за принципом випадковості ( <i>наприклад, генератор випадкових чисел</i> ). При перевірці правильності розрахунку фактичних сум компенсації втрат враховується періодичність зняття показників згідно умов укладених договорів та вимог нормативно-правових актів (п.38 Правил користування електроенергією для населення). У разі виявлення помилок у розрахунку компенсації втрат, що призвело до завищення отриманої суми компенсації втрат ліцензіатом, НКРЕКП зменшує ліцензіату суму компенсації втрат, шляхом застосування коригуючого коефіцієнта (див. пункт 3) в розрахункових місяцях наступного року, що відповідають місяцям, у яких були виявлені помилки.
8	<b>Пункт 10.</b> Ліцензіатам необхідно вести реєстр споживачів (абонентів), який має містити інформацію щодо особових рахунків, адрес, тарифів та обсягів споживання електричної енергії населенням. Реєстр повинен передбачати можливість сортування по вище зазначеним параметрам та вибірки по кожному споживачу окремо за відповідний період.	<u>ПАТ «Київобленерго»</u>  Ліцензіати мають надавати на вимогу НКРЕКП при проведенні планових або позапланових перевірок інформацію у вигляді електронної таблиці щодо особових рахунків, адрес, тарифів та обсягів споживання електричної енергії населенням відповідно до Додатку 5.
9	<b>Пункт 11.</b> Рішення НКРЕКП щодо встановлення суми компенсації втрат ліцензіатів оформлюється постановою, електронна копія якої надсилається ліцензіатам та територіальним органам НКРЕКП електронною поштою до 25 числа місяця, що передує розрахунковому.	<u>ПАТ «Київобленерго»</u>  Рішення НКРЕКП щодо суми компенсації втрат ліцензіатів оформлюється постановою та надсилається не пізніше ніж до 23 числа місяця, що передує розрахунковому: ліцензіатам; територіальним представництвам НКРЕКП.
10	Додаток 2 до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від здійснення постачання електроенергії населенню Додаток 4 до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від здійснення постачання електроенергії населенню	<u>ПАТ «ЕК Одесаобленерго»</u>  Розширити додатки 2 та 4 до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від здійснення постачання електроенергії населенню по класам напруги. Додати розрахунок по 1 класу.
	<b><u>Загальні пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню»</u></b>	
11	<u>Антимонопольний комітет України</u>  1. Зміни до Порядків розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію, передбачають застосування у формулі розрахунку надбавки для	

компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів.

При цьому, згідно з пунктом 2.2 постанови НКРЕКП від 03.03.2016 № 289 «Про затвердження Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 23 березня 2016 р. за № 428/28558, прогнозована оптова ринкова ціна формується на підставі, зокрема, прогнозного обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

Одночасне застосування надбавки для компенсації втрат та обсягу дотацій для компенсації втрат, призведуть до подвійного використання зазначених втрат під час формування оптової ціни та роздрібних тарифів на електричну енергію.

З урахуванням наведеного, зазначаємо, що прийняття зазначених змін до Порядків розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію за умови діючого Порядку формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії, може призвести до зростання роздрібних тарифів на електричну енергію, що в свою чергу може призвести до ущемлення інтересів споживачів, зокрема шляхом необґрунтованого зростання зазначених тарифів.

2. Змінами до Порядків розрахунку роздрібних тарифів на електричну енергію, передбачено, що Ліцензіати з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, мають оприлюднювати роздрібні тарифи на електричну енергію для споживачів до початку місяця, на який вони встановлені.

При цьому, відповідно до пункту 6.6 Правил користування електричною енергією, затверджених Постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 31.07.1996 № 28, Зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442 (із змінами та доповненнями) оплата електричної енергії здійснюється споживачем у формі попередньої оплати у розмірі вартості заявленого обсягу споживання електричної енергії на відповідний розрахунковий або плановий період.

Разом з тим, згідно з умовами Типового договору про постачання електричної енергії авансовий платіж на поточне споживання розрахункового періоду повинно бути оплачено до дати початку розрахункового періоду.

З урахуванням наведеного, пропонуємо передбачити можливість оприлюднення роздрібних тарифів на електричну енергію для споживачів до початку періоду, в якому споживачі мають здійснювати авансові платежі на поточне споживання розрахункового періоду, тобто за два місяці до початку періоду, на який встановлюються тарифи.

3. Додатково зазначаємо, що проект Постанов передбачає затвердження порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії, що може свідчити про існування ознак державної допомоги.

У зв'язку з цим слід зазначити, що на виконання міжнародних зобов'язань України, які виникли, зокрема внаслідок підписання Угоди про асоціацію між Україною та ЄС, з метою забезпечення захисту та розвитку конкуренції Верховною Радою України 01.07.2014 прийнято Закон України № 1555-VII «Про державну допомогу суб'єктам господарювання» (далі – Закон), який набере чинності у повному обсязі 2 серпня 2017 року.

Відповідно до Закону, до повноважень Антимонопольного комітету України як Уповноваженого органу з питань державної допомоги, зокрема, належатиме: отримання та розгляд повідомлень про нову державну допомогу; моніторинг державної допомоги; визначення належності до державної допомоги заходів з підтримки суб'єктів господарювання, оцінювання допустимості державної допомоги для конкуренції.

З 2 серпня 2017 року відповідні органи державної влади (надавачі державної допомоги) будуть зобов'язані:

повідомляти про нову державну допомогу Антимонопольний комітет України;

надавати Антимонопольному комітету України інформацію про чинну державну допомогу, надану протягом попереднього фінансового року;

повідомити Антимонопольний комітет України про програми державної допомоги, які існуватимуть станом на 2 серпня 2017 року.

Враховуючи наведене, беручи до уваги, що проект Постанови містить положення, які визначають порядок розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, а також порядок врахування компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, надавач відповідної державної допомоги буде зобов'язаний повідомити Антимонопольний комітет України про існуючу станом на 2 серпня 2017 року програму державної допомоги з метою визначення її сумісності з правилами конкуренції.

Порядок, форми та вимоги щодо надання Антимонопольному комітету України інформації про чинну державну допомогу суб'єктам господарювання визначено розпорядженням Антимонопольного комітету України від 28.12.2015 № 43-рп, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 26.01.2016 за



	<p>№ 140/28270.</p> <p>Чинна державна допомога, що існуватиме на день набрання чинності Законом, у разі її визнання відповідно до рішення Уповноваженого органу недопустимою для конкуренції, має бути приведена у відповідність із Законом.</p> <p>При цьому слід зазначити, що згідно з положеннями статті 14 Закону, одним з наслідків визнання державної допомоги недопустимою для конкуренції, є обов'язок її повернення у повному обсязі.</p> <p>Враховуючи вищенаведене, проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню» потребує доопрацювання з урахуванням вищезазначених зауважень та пропозицій.</p>
12	<p><u>ПАТ «ДТЕК ДНІПРОБЛЕНЕРГО»</u></p> <p>Відповідно до діючої редакції Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню постачальники самостійно формують суму компенсації збитків і направляють до НКРЕКП розрахунок (як й за іншими видами дотацій), а НКРЕКП самостійно розраховує суму збитків (дотацій), які підлягають компенсації на підставі даних форми 4-НКРЕ і розрахункових роздрібних тарифів для 2 групи споживачів (населення).</p> <p>Новою редакцією проекту Порядку передбачається посилити контроль за правильністю надання інформації для розрахунку дотацій шляхом вибіркового перевірки правильності розрахунків не менше 100 випадкових абонентів, окремо по кожному абоненту. У разі виявлення недостовірних даних пропонується ввести коригуючий коефіцієнт, застосування якого знижуватиме належну для компенсації суму збитків енергопостачальної компанії. Застосовування коефіцієнту коригування до прогнозованої суми дотацій на розрахунковий місяць, а не до суми фактично понесених збитків за місяць, в якому виявлено порушення, є економічно необґрунтованим.</p> <p>При цьому проектом не передбачено прозорого механізму визначення достовірності відомостей, не зрозуміло, як буде визначатися обсяг електричної енергії, оскільки енергопостачальні компанії для розрахунку суми збитків приймають загальні обсяги по населенню, відображені в формі 4-НКРЕ, а не обсяги відповідно до поіменного переліку абонентів. Поряд із цим, випадковість вибору абонентів без з'ясування причин відхилення між прогнозом і фактом (навіть у разі наявності у енергопостачальної компанії таких відомостей) створюють підґрунтя для необґрунтованого зниження суми компенсації втрат.</p> <p>Таким чином, прийняття проекту Порядку, потребує проведення з боку НКРЕКП ґрунтовного аналізу впливу на всіх суб'єктів ринку, обґрунтувань необхідності їх впровадження, а також доопрацювання з огляду на вищезазначене.</p>
13	<p><u>ВГО «Енергетична Асоціація України»</u></p> <p>Не підтримує проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню», оскільки зміна чинного механізму вимагає внесення змін до великої кількості актів вторинного законодавства. Внесення змін потребують також:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії,</li> <li>- Правила ОРЕ,</li> <li>- Порядок формування прогнозованої оптової ринкової ціни електричної енергії», тощо.</li> </ul> <p>Зміни матимуть результатом певне зниження величини ОРЦ та загального обсягу компенсації постачальникам, що, ймовірно, буде трактуватись як досягнення. Проте, вони <b>не призведуть до жодних позитивних змін для учасників ринку та споживачів, і це надає підстави кваліфікувати ці зміни як імітацію реформ.</b></p>

	<p>Насправді змінюється лише спосіб реалізації перехресного субсидування певних категорій споживачів, за якого ОРЦ або надбавки до роздрібних тарифів, суми дотацій або коригування платежів є лише проміжними величинами у розрахунках. При цьому без змін залишається джерело компенсації (всі споживачі електроенергії крім населення), <b>обсяг компенсації та кінцеві (роздрібні) тарифи для споживачів.</b></p>
14	<p><u>УКРАЇНЬСКА АСОЦІАЦІЯ НЕЗАЛЕЖНИХ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ</u></p> <p>Враховуючи необхідність вирішення проблеми з перехресним субсидюванням, в тому числі компенсацією втрат ПРТ від постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів (дотаційними сертифікатами), просимо вжити наступні заходи:</p> <p>А) Проведення детального аналізу впливу впровадження постанов, проекти яких проаналізовані в цьому листі, на ринок електричної енергії України, на діяльність постачальників електричної енергії (як внутрішніх так і експортерів), на споживачів та на економіку України в цілому. Проведення наради за результатами проведеного аналізу спільно з представниками всіх учасників ринку електричної енергії та органів державної влади, які мають забезпечувати стале функціонування цього ринку.</p> <p>Б) Розробка та всебічне опрацювання, із залученням представників НАЕК «Енергоатом», ТЕС, ПРТ, ПНТ та експортерів електричної енергії, механізму ціноутворення на ОРЕ, який передбачатиме рівноправні цінові умови діяльності постачальників електричної енергії.</p> <p>В) Впровадження нормативних документів, проекти яких будуть опрацьовані за участі представників всіх учасників ринку електричної енергії України.</p> <p>( зазначені пропозиції відносяться до іншого проект Постанови НКРЕКП).</p>
15	<p><u>ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»</u></p> <p>Проаналізувавши вплив положень Проекту постанови на діяльність ПНТ та на ринок електричної енергії в цілому було встановлено, що для постачальників електричної енергії вартість її закупівлі в ОРЕ у нічні години зростає, а у денні та пікові години зменшиться. Така <b>ситуація призведе до наступних негативних наслідків:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- збільшаться суми компенсації платежів ПРТ за постачання електричної енергії за тарифами диференційованими за періодами часу, що негативно вплине на діяльність ДП «Енергоринок». При цьому ПНТ подібних компенсацій не отримуватимуть;</li> <li>- ПНТ при своїй діяльності втратять фінансову можливість стимулювання своїх споживачів на рівномірний розподіл обсягів споживання електричної енергії впродовж доби;</li> <li>- зі споживачами, яким ПНТ здійснює постачання електричної енергії за тарифами диференційованими за періодами часу, ПНТ вимушені будуть припинити співпрацю;</li> <li>- збільшаться обсяги споживання електричної енергії у денні та пікові години, а у нічні зменшаться.</li> </ul> <p><b>Як підсумок отримаємо:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Виникнення значного дефіциту електричної енергії та потужності.</li> <li>2) Необхідності збільшення виробітку більш дорогої електричної енергії групи компаній ТЕС.</li> <li>3) Збільшення вартості електричної енергії, що купує ДП «Енергоринок».</li> <li>4) ПРТ, які займають монополіє становище на ринку електричної енергії, отримають значні конкурентні переваги порівняно з ПНТ.</li> <li>5) В більшості випадків споживачі вимушено повернуться до співпраці з ПРТ, оскільки ПНТ не зможуть запропонувати ліпші умови співпраці.</li> <li>6) Більшість ПНТ будуть вимушені припинити свою діяльність.</li> <li>7) Повернення монополій ПРТ.</li> </ol>

	<p>8) Підгрунття для впровадження нової моделі ринку електричної енергії фактично буде знищено.</p> <p>Враховуючи вищенаведене та наявний негативний досвід, який фактично мав місце, задля попередження негативних наслідків, вважаємо за необхідне відмінити впровадження нового Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню. <i>( зазначені пропозиції відносяться до іншого проект Постанови НКРЕКП).</i></p>
16	<p><u>ТОВ «ЛТК «Електрум»</u></p> <p>Пропонують не впроваджувати в дію проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню». <i>( зазначені пропозиції відносяться до іншого проект Постанови НКРЕКП).</i></p>
17	<p><u>Народний депутат України Підлісецький Л.Т.</u></p> <p>Зазначає, що прийняття проекту Постанови вплине на роботу ОЕС України та учасників ОРЕ, адже задля подолання формальної циклічності в розрахунку суми компенсації втрат пропонується застосувати інструмент, який можливо призведе до:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- зміни погодинного ціноутворення на ОРЕ;</li> <li>- зменшення стимулів до нічного споживання;</li> <li>- збільшення денного навантаження на ОСЕ України;</li> <li>- збільшення ОРЦ та роздрібних тарифів;</li> <li>- зменшення наявності гарячих резервів;</li> <li>- зменшення надійності ОРЦ;</li> <li>- зменшення конкуренції між постачальниками електроенергії за нерегульованим тарифом;</li> <li>- зменшення ціни на електроенергію, що експортується.</li> </ul> <p>Пропонує провести нараду з метою здійснення належного аналізу впливу проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів з постачання електричної енергії за регульованим тарифом від постачання електроенергії населенню» на роботу ОЕС України в цілому й учасників ОРЕ зокрема.</p> <p><i>( зазначені пропозиції відносяться до іншого проекту Постанови НКРЕКП).</i></p>

30 червня 2017 року