

## ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та  
встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що  
виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та  
когенераційних установках», що має ознаки регуляторного акта

18.09.2023 14<sup>00</sup>

*м. Київ*

*Національна комісія, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та  
комунальних послуг, вул. Сім'ї Бродських, 19  
кім. 421*

*(обговорення проведено через засоби відеозв'язку)*

### **Присутні:**

#### **від НКРЕКП:**

**Форостяний С. П.** – заступник начальника управління – начальник відділу інвестиційної політики та технічного розвитку управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку (*головуючий*).

**Гейко О. В.**, начальник відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку.

**Гордієнко Т. П.**, головний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку.

**Пшеничний С. М.**, головний спеціаліст відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку.

#### **Учасники від ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦЯ»:**

**Сидоренко О.А.**, генеральний директор;

**Кашуба Н. А.**, радник генерального директора;

#### **Учасники від ПрАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ - 5»:**

**Хотіна Г. С.**, заступник голови правління з економіки та фінансів;

**Денисенко Н. Ю.**, начальник ПЕВ;

### **Порядок денний:**

Обговорення та розгляд зауважень та пропозицій щодо схваленого 12 липня 2023 року проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», що має ознаки регуляторного акта (далі – проект Постанови).

### **Слухали:**

**Форостяний С. П.** звернувся до присутніх з привітальним словом та повідомив, що відкрите обговорення схваленого проекту Постанови проводиться на виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, 12 липня 2023 року було схвалено проект Постанови.

Згідно з вимогами чинного законодавства, 14 липня 2023 року на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено схвалений проект Постанови разом з обґрунтовувальними матеріалами, необхідними для прийняття рішення, з метою отримання зауважень та пропозицій у визначений термін.

**Форостяний С. П.** зазначив, що у період з 14.07.2023 по 28.07.2023 включно, до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до проекту Постанови від ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» та ПРАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5». Також були внесені зміни до проекту Постанови з врахування пропозицій наданих ліцензіатами до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку (правил) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання». Також пропонується в п. 3.3. Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках посилення на форму звітності № 1-НКРЕ (місячна) замінити на форму звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) в зв'язку з втратою чинності постанови НКРЕ від 04.10.2012 № 1257 «Про затвердження форм звітності НКРЕ у сферах електроенергетики та теплопостачання та інструкції щодо їх заповнення». Всі зауваження та пропозиції були опрацьовані, узагальнені та оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП 12 вересня 2023 року.

**Форостяний С. П.** запропонував представникам ПРАТ «ХАРКІВСЬКА

ТЕЦ-5» висловити свої зауваження до проекту Постанови та надати обґрунтування.

**Денисенко Н. Ю.** повідомила, що ПРАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5» надало свої зауваження та пропозиції до підпункту 13 пункту 4.1. проекту Постанови в частині його розширення, а саме доповнити його таким реченням:

«При цьому, фактичні витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії починаючи з початку календарного року розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива, отриманих накопичувально за період звітності, а умовно-постійні витрати за місяць визначаються різницею між накопиченими витратами за звітний період та фактичними витратами за попередні місяці».

Це визначить чіткі правила розподілу умовно-постійних витрат, як наростаючим підсумком так і в окремому місяці.

**Форостяний С. П.** зазначив про відсутність заперечень проти пропозиції ПРАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5» та буде запропоновано їх врахувати при прийнятті постанови НКРЕКП.

**Денисенко Н. Ю.** зазначила, що інші зауваження та пропозиції у товариства відсутні.

**Форостяний С. П.** запропонував представникам ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» висловити свої зауваження до проекту Постанови та надати обґрунтування.

**Кашуба Н. А.** повідомила, що погоджується з поясненнями НКРЕКП стосовно відмови врахувати пропозиції ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» щодо виключення з тексту проєкта Постанови словосполучення «електричної енергії» (стосовно встановлення тарифів) в зв'язку з дією Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії», відповідно до яких Регулятор до 01.07.2024 має повноваження встановлювати державну регульовану ціну закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, яка визначається з врахуванням вимог постанови НКРЕКП від 01.08.2017 № 991. Також погоджується з виключенням з пункту 3.5. проекту Постанови витрат на оплату перших 5 днів тимчасової непрацездатності в зв'язку з поясненням НКРЕКП щодо врахування відповідних витрат при розрахунку витрат на оплату праці. Крім того, ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ» підтримує всі зміни, які були внесені до проекту постанови.

Інші зауваження та пропозиції у товариства відсутні.

**Форостяний С. П.** подякував учасникам відкритих обговорень за плідну співпрацю.

**Вирішили:**

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту Постанови на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

3. Рекомендувати НКРЕКП розглянути на засіданні Комісії, яке відбудеться у формі відкритого слухання, питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках».

Головуючий



С. Форостяний

Секретар



Т. Гордієнко

Радник Генерального  
директора  
ТОВ «ЄВРО-  
РЕКОНСТРУКЦІЯ»

Не підписується у зв'язку з  
проведенням відкритих  
обговорень через засоби  
відеозв'язку

Н. Кашуба

Заступник Голови  
правління  
з економіки та фінансів  
ПРАТ «Харківська  
ТЕЦ-5»

Не підписується у зв'язку з  
проведенням відкритих  
обговорень через засоби  
відеозв'язку

Г. Хотіна

## ТАБЛИЦЯ

### узгоджених позицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках», що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>2.4. Для врахування у тарифах коштів на виконання заходів інвестиційної програми ліцензіат подає до НКРЕКП інвестиційну програму відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, а також розрахунки економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми (за можливості їх здійснення).</p> <p>Під час планування заходів інвестиційної програми на прогнозний період ліцензіат першочергово має надавати переваги розвитку ефективного централізованого теплопостачання та високоефективної когенерації, використанню високоефективних технологій, виконанню енергоефективних заходів, які зменшують попит на енергію, сприятимуть зменшенню обсягу використання паливно-енергетичних ресурсів для виробництва електричної</p>	<p><b>Пропозиції ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»</b></p> <p>2.4. Для врахування у тарифах коштів на виконання заходів інвестиційної програми ліцензіат подає до НКРЕКП інвестиційну програму відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, а також розрахунки економічного ефекту від впровадження заходів інвестиційної програми (за можливості їх здійснення).</p> <p>Під час планування заходів інвестиційної програми на прогнозний період ліцензіат першочергово має надавати переваги розвитку ефективного централізованого теплопостачання та високоефективної когенерації, використанню високоефективних технологій, виконанню енергоефективних заходів, які зменшують попит на енергію, сприятимуть зменшенню обсягу використання паливно-енергетичних ресурсів для виробництва <b>електричної</b></p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Відповідно до Прикінцевих та перехідних положень ЗУ «Про ринок електричної енергії» до 01.07.2024р. Регулятором встановлюється державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, яка визначається з врахуванням вимог постанови НКРЕКП від 01.08.2017 № 991.</p>

<p>та/або теплової енергії. Економічний ефект від впроваджених заходів схваленої інвестиційної програми за попередні періоди враховується в розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії на планований період. У разі необґрунтованого невиконання заходів, що передбачені інвестиційною програмою, НКРЕКП може прийняти рішення про вилучення зі структури тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії невикористаних коштів з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.</p>	<p><del>та/або</del> теплової енергії. Економічний ефект від впроваджених заходів схваленої інвестиційної програми за попередні періоди враховується в розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії на планований період. У разі необґрунтованого невиконання заходів, що передбачені інвестиційною програмою, НКРЕКП може прийняти рішення про вилучення зі структури тарифів на відпуск електричної та виробництво теплової енергії невикористаних коштів з додатковим вирахуванням відсотків за користування цими коштами на рівні облікової ставки Національного банку України за минулі періоди.</p>	
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги</p>	<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються: 1) паливо, а саме: витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих/планованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Відповідно до Прикінцевих та перехідних положень ЗУ «Про ринок електричної енергії» до 01.07.2024р. Регулятором встановлюється державна регульована ціна закупівлі електричної енергії, виробленої на теплоелектроцентралях, яка визначається з врахуванням вимог постанови НКРЕКП від 01.08.2017 № 991.</p>

<p>(витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</p> <p>Виробники, що здійснюють діяльність з виробництва електричної та теплової енергії у комбінований спосіб, надають розроблені (переглянуті) нормативні енергетичні характеристики устаткування електростанції, у тому числі графіки вихідно-нормативних питомих витрат палива, макет розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію, які були виконані відповідно до чинних галузевих нормативних <b>документів</b>, а також висновки про проведену кваліфікованими організаціями в галузі енергетики експертизу здійснених розрахунків питомих витрат умовного палива енергетичного об'єкту (електростанції). ...</p> <p>Вартість інших видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії, враховується відповідно до укладених договорів/контрактів на закупівлю таких паливно-енергетичних ресурсів, калькуляцій вартості вищезазначених</p>	<p>(витрати) з їх транспортування, тобто з урахуванням усіх планованих логістичних ланцюгів транспортування паливно-енергетичних ресурсів, калорійних еквівалентів, обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даними базового періоду.</p> <p>Виробники, що здійснюють діяльність з виробництва електричної та теплової енергії у комбінований спосіб, надають розроблені (переглянуті) нормативні енергетичні характеристики устаткування електростанції, у тому числі графіки вихідно-нормативних питомих витрат палива, макет розрахунку нормативних питомих витрат і економії палива на відпущену електричну і теплову енергію, які були виконані відповідно до чинних галузевих нормативних документів, а також висновки про проведену кваліфікованими організаціями в галузі енергетики експертизу здійснених розрахунків питомих витрат умовного палива енергетичного об'єкту (електростанції). ...</p> <p>Вартість інших видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії, враховується відповідно до укладених договорів/контрактів на закупівлю таких паливно-енергетичних ресурсів,</p>	
---	--	--

<p>паливно – енергетичних ресурсів, але не вище від цін на них, які склалися на ринку України на дату розрахунку тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії.</p>	<p>калькуляцій вартості вищезазначених паливно – енергетичних ресурсів, але не вище від цін на них, які склалися на ринку України на дату розрахунку тарифів на <del>відпуск електричної енергії та (або)</del> виробництво теплової енергії.</p>	
<p>3.5. До складу інших операційних витрат включаються витрати, пов'язані з операційною діяльністю з виробництва електричної та (або) теплової енергії, які не увійшли до складу виробничої собівартості та адміністративних витрат, а саме:</p> <p>1) на соціальний розвиток: витрати на утримання приміщень, що надаються безоплатно підприємствам громадського харчування або використовуються ліцензіатом самостійно для обслуговування працівників, що перебувають з ліцензіатом у трудових відносинах, включаючи амортизаційні відрахування, витрати на проведення поточного ремонту приміщення, на опалення, водопостачання, електропостачання; кошти, що відраховуються професійним спілкам, які визначаються згідно з вимогами Закону України "Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності";</p> <p>2) на дослідження та розробку - витрати на науково-дослідні та проектно-конструкторські роботи;</p>	<p>3.5. До складу інших операційних витрат включаються витрати, пов'язані з операційною діяльністю з виробництва електричної та (або) теплової енергії, які не увійшли до складу виробничої собівартості та адміністративних витрат, а саме:</p> <p>1) на соціальний розвиток: витрати на утримання приміщень, що надаються безоплатно підприємствам громадського харчування або використовуються ліцензіатом самостійно для обслуговування працівників, що перебувають з ліцензіатом у трудових відносинах, включаючи амортизаційні відрахування, витрати на проведення поточного ремонту приміщення, на опалення, водопостачання, електропостачання; кошти, що відраховуються професійним спілкам, які визначаються згідно з вимогами Закону України "Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності";</p> <p>2) на дослідження та розробку - витрати на науково-дослідні та проектно-конструкторські роботи;</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Планування витрат на оплату праці для включення до структури тарифів здійснюється з урахуванням положень чинного законодавства України та на підставі <a href="#">Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами), постачання електричної енергії за регульованим тарифом, передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво теплової та виробництво електричної енергії</a>, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 жовтня 2015 року № 2645, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 листопада 2015 року за № 1431/27876, із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених чинним законодавством України.</p> <p>Визначення тарифних річних витрат на оплату праці здійснюється з врахуванням тарифної чисельності працівників, тарифної середньої заробітної плати та терміну 12 місяців. 3</p>



3) інші витрати операційної діяльності: відшкодування витрат Пенсійного фонду України на виплату та доставку пенсій, призначених на пільгових умовах; витрати на оплату перших 5 днів тимчасової непрацездатності, розмір яких визначається згідно з Порядком оплати перших п'яти днів тимчасової непрацездатності внаслідок захворювання або травми, не пов'язаної з нещасним випадком на виробництві, за рахунок коштів роботодавця, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 26 червня 2015 року № 440, та Інструкцією зі статистики заробітної плати, затвердженою наказом Державного комітету статистики України від 13 січня 2004 року № 5, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 27 січня 2004 року за № 114/8713, та розраховується за формулою (середня заробітна плата в тарифі x 5 днів x тарифна чисельність персоналу x 0,5) / 20,9 / 1000;

~~єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, розрахований за відсотком, фактично сформованим у базовому періоді та уточненим з урахуванням змін у чинному законодавстві України.~~

**3) інші витрати операційної діяльності: відшкодування витрат Пенсійного фонду України на виплату та доставку пенсій, призначених на пільгових умовах; витрати на оплату перших 5 днів тимчасової непрацездатності, розмір яких визначається згідно з Порядком оплати перших п'яти днів тимчасової непрацездатності внаслідок захворювання або травми, не пов'язаної з нещасним випадком на виробництві, за рахунок коштів роботодавця, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 26 червня 2015 року № 440, та Інструкцією зі статистики заробітної плати, затвердженою наказом Державного комітету статистики України від 13 січня 2004 року № 5, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 27 січня 2004 року за № 114/8713, та розраховується за формулою (середня заробітна плата в тарифі x 5 днів x тарифна чисельність персоналу x 0,5) / 20,9 / 1000;**

**єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, розрахований за відсотком, фактично сформованим у базовому періоді та уточненим з урахуванням змін у чинному законодавстві України.**

огляду на зазначене витрати на оплату перших 5 днів враховані в тарифних річних витратах на оплату праці.

<p>4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики);</li><li>2) розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (додаток 2 до цієї Методики);</li><li>3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу, форма власності підприємства та інше);</li><li>4) затверджені та погоджені в установленому порядку загальновиробничі норми питомих витрат палива, електричної та теплової енергії, а також розрахунки, що надавались для погодження цих загальновиробничих норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;</li><li>5) розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);</li><li>6) ліцензіати, які використовують декілька видів палива, надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива;</li><li>7) довідку про чисельність та оплату праці персоналу ліцензіата, задіяного у виробництві електричної та (або) теплової енергії;</li></ol>	<p>4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики);</li><li>2) розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (додаток 2 до цієї Методики);</li><li>3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу, форма власності підприємства та інше);</li><li>4) затверджені та погоджені в установленому порядку загальновиробничі норми питомих витрат палива, електричної та теплової енергії, а також розрахунки, що надавались для погодження цих загальновиробничих норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;</li><li>5) розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);</li><li>6) ліцензіати, які використовують декілька видів палива, надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива;</li><li>7) довідку про чисельність та оплату праці персоналу ліцензіата, задіяного у виробництві електричної та (або) теплової енергії;</li></ol>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Розділом 3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22.03.2017 № 308, вже зазначено, що ліцензіат повинен вести бухгалтерський облік господарської діяльності відповідно до національних положень (стандартів)/міжнародних стандартів бухгалтерського обліку.</p>
---	---	--

<p>8) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджена наказом Державної служби статистики України від 31 липня 2019 року № 259, за попередній та базовий період;</p> <p>8 9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;</p> <p>9 10) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувану) станом на початок року планованого періоду;</p> <p>11) форму № 2-ОЗ ІНВ «Звіт про наявність і рух необоротних активів, амортизацію та капітальні інвестиції, затверджена наказом Державної служби статистики України від 10.06.2019 № 205, за попередній та базовий період;</p> <p>12) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за базовий період;</p> <p>13) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>При заповненні додатка 4 фактичні та планові витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва пропорційно річним витратам умовного</p>	<p>8) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджена наказом Державної служби статистики України від 31 липня 2019 року № 259, за попередній та базовий період;</p> <p>8 9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;</p> <p>9 10) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувану) станом на початок року планованого періоду;</p> <p>11) форму № 2-ОЗ ІНВ «Звіт про наявність і рух необоротних активів, амортизацію та капітальні інвестиції, затверджена наказом Державної служби статистики України від 10.06.2019 № 205, за попередній та базовий період;</p> <p>12) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за базовий період;</p> <p>13) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>При заповненні додатка 4 фактичні та планові витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва</p> <p><b>відповідно до вимог національних</b></p>	
---	---	--

<p>палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії та повинні відповідати формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 відповідного періоду.</p>	<p><b>положень (стандартів) (далі – П(С)БО)/ міжнародних стандартів бухгалтерського обліку / фінансової звітності (далі – МСБО/ МСФЗ), зазначається в наказі «Про облікову політику» та повинні відповідати формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 відповідного періоду.</b></p>	
<p>4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає: 1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики); 2) розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (додаток 2 до цієї Методики); 3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу, форма власності підприємства та інше);</p>	<p><b>Пропозиції ПАТ «ХАРКІВСЬКА ТЕЦ -5»</b></p> <p>4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає: 1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики); 2) розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (додаток 2 до цієї Методики); 3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу, форма власності підприємства та інше);</p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>4) затверджені та погоджені в установленому порядку загальновиробничі норми питомих витрат палива, електричної та теплової енергії, а також розрахунки, що надавались для погодження цих загальновиробничих норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;</p> <p>5) розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>6) ліцензіати, які використовують декілька видів палива, надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива;</p> <p>7) довідку про чисельність та оплату праці персоналу ліцензіата, задіяного у виробництві електричної та (або) теплової енергії;</p> <p>8) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджена наказом Державної служби статистики України від 31 липня 2019 року № 259, за попередній та базовий період;</p> <p>8 9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;</p> <p>9 10) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувану) станом на початок року планованого періоду;</p> <p>11) форму № 2-ОЗ ІНВ «Звіт про наявність і рух необоротних активів,</p>	<p>4) затверджені та погоджені в установленому порядку загальновиробничі норми питомих витрат палива, електричної та теплової енергії, а також розрахунки, що надавались для погодження цих загальновиробничих норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;</p> <p>5) розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>6) ліцензіати, які використовують декілька видів палива, надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива;</p> <p>7) довідку про чисельність та оплату праці персоналу ліцензіата, задіяного у виробництві електричної та (або) теплової енергії;</p> <p>8) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджена наказом Державної служби статистики України від 31 липня 2019 року № 259, за попередній та базовий період;</p> <p>8 9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;</p> <p>9 10) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувану) станом на початок року планованого періоду;</p> <p>11) форму № 2-ОЗ ІНВ «Звіт про наявність і рух необоротних активів,</p>	
---	---	--

амортизацію та капітальні інвестиції, затверджена наказом Державної служби статистики України від 10.06.2019 № 205, за попередній та базовий період;  
12) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за базовий період;  
13) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 4 до цієї Методики);  
При заповненні додатка 4 фактичні та планові витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва пропорційно річним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії та повинні відповідати формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 відповідного періоду.

амортизацію та капітальні інвестиції, затверджена наказом Державної служби статистики України від 10.06.2019 № 205, за попередній та базовий період;  
12) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за базовий період;  
13) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 4 до цієї Методики);  
При заповненні додатка 4 фактичні та планові витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва пропорційно річним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії та повинні відповідати формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 відповідного періоду.

**При цьому, фактичні витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії**

	<p><b>починаючи з початку календарного року розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива, отриманих накопичувально за період звітності, а умовно-постійні витрати за місяць визначаються різницею між накопиченими витратами за звітний період та фактичними витратами за попередні місяці.</b></p>													
<p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>...</p>	<p><b>Пропозиції НКРЕКП</b></p> <p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>...</p>	<p>Постанова НКРЕ від 04.10.2012 № 1257 «Про затвердження форм звітності НКРЕ у сферах електроенергетики та тепlopостачання та інструкції щодо їх заповнення», якою затверджена форма звітності № 1 – НКРЕ (місячна), втратила чинність. Водночас постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» затверджено форму звітності № 4а-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії (місячна).</p>												
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 60%; text-align: center;"><math>\text{Ц} = \text{Ц}^{\text{мін}} + \text{Ц}^{\text{вт}}, \text{ грн/т,}</math></td> <td style="width: 20%; text-align: center;">(1)</td> </tr> <tr> <td style="width: 5%; text-align: center;">де</td> <td style="width: 5%; text-align: center;"><math>\text{Ц}^{\text{мін}}</math></td> <td style="width: 90%;">- індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців,</td> </tr> </table>		$\text{Ц} = \text{Ц}^{\text{мін}} + \text{Ц}^{\text{вт}}, \text{ грн/т,}$	(1)	де	$\text{Ц}^{\text{мін}}$	- індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців,	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 60%; text-align: center;"><math>\text{Ц} = \text{Ц}^{\text{мін}} + \text{Ц}^{\text{вт}}, \text{ грн/т,}</math></td> <td style="width: 20%; text-align: center;">(1)</td> </tr> <tr> <td style="width: 5%; text-align: center;">де</td> <td style="width: 5%; text-align: center;"><math>\text{Ц}^{\text{мін}}</math></td> <td style="width: 90%;">- індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що</td> </tr> </table>		$\text{Ц} = \text{Ц}^{\text{мін}} + \text{Ц}^{\text{вт}}, \text{ грн/т,}$	(1)	де	$\text{Ц}^{\text{мін}}$	- індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що	
	$\text{Ц} = \text{Ц}^{\text{мін}} + \text{Ц}^{\text{вт}}, \text{ грн/т,}$	(1)												
де	$\text{Ц}^{\text{мін}}$	- індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців,												
	$\text{Ц} = \text{Ц}^{\text{мін}} + \text{Ц}^{\text{вт}}, \text{ грн/т,}$	(1)												
де	$\text{Ц}^{\text{мін}}$	- індикативна ціна вугілля, яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Coal Trader International» компанії «Platts», видання «Argus Coal Daily International» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел, на 6 наступних місяців, що												

		що йдуть за місяцем встановлення тарифів, і яка розраховується з урахуванням середньозваженого курсу на міжбанківському ринку (на час встановлення офіційного курсу гривні), оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку, грн/т;			йдуть за місяцем встановлення тарифів, і яка розраховується з урахуванням середньозваженого курсу на міжбанківському ринку (на час встановлення офіційного курсу гривні), оприлюдненого на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку, грн/т;
	Ц <sup>вт</sup>	- гранична ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою		Ц <sup>вт</sup>	- гранична ціна транспортування вугілля, яка визначається за формулою
$Ц^{вт} = Ц^{фр} + Ц^{пер} + Ц^{зл}, \text{ грн/т,} \quad (2)$			$Ц^{вт} = Ц^{фр} + Ц^{пер} + Ц^{зл}, \text{ грн/т,} \quad (2)$		
де	Ц <sup>фр</sup>	- середня вартість доставки вугілля з портів Амстердам - Роттердам - Антверпен до українського порту за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, та яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних, що публікуються у відповідних друкованих виданнях, грн/т;	де	Ц <sup>фр</sup>	- середня вартість доставки вугілля з портів Амстердам - Роттердам - Антверпен до українського порту за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, та яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних, що публікуються у відповідних друкованих виданнях, грн/т;
	Ц <sup>пер</sup>	- середня вартість транспортування вугілля із судна на склади українських портів за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, та яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів		Ц <sup>пер</sup>	- середня вартість транспортування вугілля із судна на склади українських портів за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, та яка формується на підставі даних, отриманих від державних органів виконавчої



	виконавчої влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних, що публікуються у відповідних друкованих виданнях, грн/т;		влади, відповідальних за моніторинг цін, або на підставі даних, що публікуються у відповідних друкованих виданнях, грн/т;	
Ц <sup>а</sup>	- вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, за даними <a href="#">форми 1-НКРЕ</a> (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.	Ц <sup>а</sup>	- вартість транспортування вугілля залізничним транспортом територією України, розрахована на основі даних за 12 місяців, що передують місяцю встановлення тарифів, за даними <b>форми № 4а-НКРЕКП – виробництво електричної та теплової енергії (місячна)</b> (з урахуванням витрат на транспортування) та з урахуванням прогнозу її зростання у розрахунковому періоді, наданого публічним акціонерним товариством «Українська залізниця», грн/т.	
<p>4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики);</li> <li>2) розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (додаток 2 до цієї Методики);</li> <li>3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу, форма власності</li> </ol>	<p>4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) заяву за встановленою формою (додаток 1 до цієї Методики);</li> <li>2) розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії (додаток 2 до цієї Методики);</li> <li>3) пояснювальну записку з детальною інформацією про ліцензіата (встановлена потужність, характеристики обладнання, зміни, що відбулись після останнього перегляду тарифу, форма власності</li> </ol>			

<p>підприємства та інше);</p> <p>4) затверджені та погоджені в установленому порядку загальновиробничі норми питомих витрат палива, електричної та теплової енергії, а також розрахунки, що надавались для погодження цих загальновиробничих норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;</p> <p>5) розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>6) ліцензіати, які використовують декілька видів палива, надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива;</p> <p>7) довідку про чисельність та оплату праці персоналу ліцензіата, задіяного у виробництві електричної та (або) теплової енергії;</p> <p>8) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджена наказом Державної служби статистики України від 31 липня 2019 року № 259, за попередній та базовий період;</p> <p>8 9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;</p> <p>9 10) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувану) станом на початок року планованого періоду;</p> <p>11) форму № 2-ОЗ ІНВ «Звіт про</p>	<p>підприємства та інше);</p> <p>4) затверджені та погоджені в установленому порядку загальновиробничі норми питомих витрат палива, електричної та теплової енергії, а також розрахунки, що надавались для погодження цих загальновиробничих норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів;</p> <p>5) розрахунок палива на планований період (у фізичних та грошових одиницях виміру) (додаток 3 до цієї Методики);</p> <p>6) ліцензіати, які використовують декілька видів палива, надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива;</p> <p>7) довідку про чисельність та оплату праці персоналу ліцензіата, задіяного у виробництві електричної та (або) теплової енергії;</p> <p>8) форму № 1-ПВ (квартальна) «Звіт із праці», затверджена наказом Державної служби статистики України від 31 липня 2019 року № 259, за попередній та базовий період;</p> <p>8 9) діючий штатний розпис підприємства на базовий період з інформацією по динаміці чисельності персоналу за категоріями за останні 3 роки;</p> <p>9 10) довідку про балансову вартість основних фондів з розбивкою за групами (очікувану) станом на початок року планованого періоду;</p> <p>11) форму № 2-ОЗ ІНВ «Звіт про</p>	
--	--	--

<p>наявність і рух необоротних активів, амортизацію та капітальні інвестиції, затверджена наказом Державної служби статистики України від 10.06.2019 № 205, за попередній та базовий період;</p> <p>12) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за базовий період;</p> <p>13) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>При заповненні додатка 4 фактичні та планові витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва пропорційно річним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії та повинні відповідати формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 відповідного періоду.</p> <p>14) податкову декларацію з плати за землю (земельний податок та/або орендна плата за земельні ділянки державної або</p>	<p>наявність і рух необоротних активів, амортизацію та капітальні інвестиції, затверджена наказом Державної служби статистики України від 10.06.2019 № 205, за попередній та базовий період;</p> <p>12) додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств за базовий період;</p> <p>13) розшифровки статей витрат виробничої собівартості, адміністративних витрат та інших операційних витрат (додаток 4 до цієї Методики);</p> <p>При заповненні додатка 4 фактичні та планові витрати (крім витрат на паливо) ліцензіатів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва пропорційно річним витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії та повинні відповідати формі звітності № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 відповідного періоду.</p> <p>14) податкову декларацію з плати за землю (земельний податок та/або орендна плата за земельні ділянки державної або</p>	
---	---	--

<p>комунальної власності), форма якої затверджена наказом Міністерства фінансів України від 16 червня 2015 року № 560, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03 липня 2015 року за № 783/27228 (із змінами), за попередній та базовий період;</p> <p>15) податкову декларацію екологічного податку, форма якої затверджена наказом Міністерства фінансів України від 17 серпня 2015 року № 715, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03 вересня 2015 року за № 1052/27497 (із змінами), за базовий період;</p> <p>16) додаток 5 «Розрахунок з рентної плати за спеціальне використання води» до Податкової декларації з рентної плати, форма якої затверджена наказом Міністерства фінансів України від 17 серпня 2015 року № 719, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03 вересня 2015 року за № 1051/27496 (із змінами), за попередній та базовий період;</p> <p>17) перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), які виконуються за рахунок витрат на ремонтні роботи (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні</p>	<p>комунальної власності), форма якої затверджена наказом Міністерства фінансів України від 16 червня 2015 року № 560, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03 липня 2015 року за № 783/27228 (із змінами), за попередній та базовий період;</p> <p>15) податкову декларацію екологічного податку, форма якої затверджена наказом Міністерства фінансів України від 17 серпня 2015 року № 715, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03 вересня 2015 року за № 1052/27497 (із змінами), за базовий період;</p> <p>16) додаток 5 «Розрахунок з рентної плати за спеціальне використання води» до Податкової декларації з рентної плати, форма якої затверджена наказом Міністерства фінансів України від 17 серпня 2015 року № 719, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 03 вересня 2015 року за № 1051/27496 (із змінами), за попередній та базовий період;</p> <p>17) перелік заходів та витрат на їх реалізацію, передбачених у планованому періоді (додаток 5 до цієї Методики), які виконуються за рахунок витрат на ремонтні роботи (послуги сторонніх організацій з ремонту у статті «виробничі послуги», придбання матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, які використовуються для ремонту у статті «сировина та допоміжні</p>	
---	---	--

<p>матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування. Ліцензіат надає пояснювальну записку з детальною інформацією щодо необхідності виконання запланованих заходів, які передбачається виконати у планованому періоді. Плановані витрати на ремонтні роботи повинні бути підтверджені державними, галузевими нормативами витрат ресурсів, кошторисами, дефектними актами, актами обстеження, висновками експертних комісій та спеціалізованих організацій, комерційними пропозиціями, прайсами, графіками ремонтів, наказами підприємства, відповідними договорами (за наявності) тощо.</p> <p>У випадку, коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії на плановий період, ліцензіат протягом місяця після початку планового періоду надає до НКРЕКП перелік заходів та обсяг витрат на їх реалізацію, запланованих ліцензіатом на плановий період (<a href="#">додаток 5</a> до цієї Методики), які виконуються за рахунок відповідних статей виробничої собівартості, амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та</p>	<p>матеріали»), амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та інших джерел фінансування. Ліцензіат надає пояснювальну записку з детальною інформацією щодо необхідності виконання запланованих заходів, які передбачається виконати у планованому періоді. Плановані витрати на ремонтні роботи повинні бути підтверджені державними, галузевими нормативами витрат ресурсів, кошторисами, дефектними актами, актами обстеження, висновками експертних комісій та спеціалізованих організацій, комерційними пропозиціями, прайсами, графіками ремонтів, наказами підприємства, відповідними договорами (за наявності) тощо.</p> <p>У випадку, коли ліцензіат не подає до НКРЕКП заяву та розрахунок тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії на плановий період, ліцензіат протягом місяця після початку планового періоду надає до НКРЕКП перелік заходів та обсяг витрат на їх реалізацію, запланованих ліцензіатом на плановий період (<a href="#">додаток 5</a> до цієї Методики), які виконуються за рахунок відповідних статей виробничої собівартості, амортизації (витрати на ремонт за рахунок статті «амортизаційні відрахування»), планованого прибутку та</p>	
---	---	--

<p>інших джерел фінансування в розмірі затверджених витрат діючого тарифу. <del>12</del> 18) напрямки використання прибутку; <del>13</del> 19) копії форми відомчої статистичної звітності № 3-ТЕХ-ТЕС, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289, за попередній та базовий період; 20) Ліцензіати, які здійснюють виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії для встановлення тарифу на виробництво теплової енергії відповідно до статті 20 Закону України «Про тепlopостачання» подають до НКРЕКП Заяву відповідно до Додатку 1.1.</p>	<p>інших джерел фінансування в розмірі затверджених витрат діючого тарифу. <del>12</del> 18) напрямки використання прибутку; <del>13</del> 19) копії форми відомчої статистичної звітності № 3-ТЕХ-ТЕС, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289, за попередній та базовий період; <b>20) копію Облікової політики підприємства;</b> <b>21) розрахунок розподілу на всі види діяльності ліцензіата витрат, які прямо (безпосередньо) не відносяться до господарської діяльності з виробництва електричної та(або) з виробництва теплової енергії на ТЕЦ, ТЕС та когенераційних установках, включаючи ТЕЦ, ТЕС та когенераційні установки з використанням альтернативних джерел енергії;</b> <del>20</del> 22) Ліцензіати, які здійснюють виробництво теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії для встановлення тарифу на виробництво теплової енергії відповідно до статті 20 Закону України «Про тепlopостачання» подають до НКРЕКП Заяву відповідно до Додатку 1.1.</p>	<p><b>Зміни внесені з врахуванням пропозицій наданих ліцензіатами до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку (правил) організації та ведення обліку за ліцензованими видами діяльності суб'єктами господарювання у сфері тепlopостачання»</b></p>
--	---	--