



**Формування та встановлення тарифів у
сфері централізованого теплопостачання:
законодавча база.
Основні вимоги до формування та
встановлення тарифів.**

**Олена Нич,
Директор департаменту з питань ціноутворення та фінансового управління**

м. Київ, 23 квітня 2019 року

Законодавча база формування та встановлення тарифів у сфері теплопостачання

Документ	Для ліцензіатів НКРЕКП	Для ліцензіатів ОДА/КМДА
Порядок формування тарифів - чинна редакція	<u>Постанова НКРЕКП № 377 від 24.03.2017</u> «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води»	<u>Постанова КМУ № 869 від 01.06.2011</u> «Про забезпечення єдиного підходу до формування тарифів на житлово-комунальні послуги»
- зміни	<u>Проект Постанови НКРЕКП</u> «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання»	<u>Постанова КМУ від 03.04.2019 № 291</u> «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 1 червня 2011 р. N 869» - набирає чинності з 01.05.2019

Законодавча база формування та встановлення тарифів у сфері теплопостачання

Документ	Для ліцензіатів НКРЕКП	Для ліцензіатів ОДА/КМДА
Процедура встановлення тарифів	<p><u>Постанова НКРЕКП № 528 від 31.03.2016</u> «Про затвердження Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання»</p>	<p><u>НАКАЗ Мінрегіону від 12.09.2018 № 239</u> «Про затвердження Порядку розгляду органами місцевого самоврядування розрахунків тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, а також розрахунків тарифів на комунальні послуги, поданих для їх встановлення» – набирає чинності з 01.05.2019</p>
Порядок по інвестиційним програмам	<p><u>Постанова НКРЕКП № 1059 від 31.08.2017</u> "Про затвердження Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання»</p> <p>Проект змін розміщено на сайті НКРЕКП 12.04.2019</p>	<p><u>Наказ Мінрегіону № 630 від 14.12.2014</u> "Про затвердження порядків розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сферах теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення "</p> <p>Плануються зміни</p>

Проект Порядку формування тарифів для ліцензіатів НКРЕКП Постанови НКРЕКП (1):

- Оприлюднено на офіційному сайті НКРЕКП 5.04.2019
- Зауваження приймаються до 07.05.2019 (включно)
- Обмежується порядком формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання – **послуги на опалення та постачання гарячої води не передбачені**
- **Відміняє Постанову НКРЕКП № 377**
- Не містить посилань за ЗУ “Про ЖКП”
- **Не розповсюджується на системи автономного опалення**
- **Вводить нове поняття “коригування витрат” як окремої складової витрат у структурі тарифів**
- Вводить поняття “термін дії тарифів”

Проект Порядку формування тарифів для ліцензіатів НКРЕКП Постанови НКРЕКП (2):

- Змінюється структура двоставкових тарифів – всі витрати на виробництво та придбання ТЕ відносяться до умовно-змінної частини, а всі витрати на транспортування та постачання ТЕ – до умовно-постійної частини
- До складу тарифів можуть урахувуватись обігові кошти за рахунок планованого прибутку в обсязі, що не перевищує 2 % від повної планової собівартості теплової енергії, без урахування витрат на покриття втрат та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями.
- Доповнені положення щодо Прогнозного індексу цін виробників промислової продукції

Проект Порядку формування тарифів для ліцензіатів НКРЕКП Постанови НКРЕКП (3):

- Уточнені положення щодо інвестиційної програми
- У разі неподання ліцензіатом на схвалення до НКРЕКП у встановлені законодавством терміни інвестиційної програми на планований період НКРЕКП може прийняти рішення про зменшення планованих витрат на ремонт на суму планованої амортизації.
- Окремими розділами визначені прямі витрати на виробництво ТЕ, транспортування ТЕ, постачання ТЕ
- Уточнені положення щодо цін/тарифів на паливо та ЕЕ
- Вводиться нова стаття – витрати на теплову енергію для компенсації втрат ТЕ в мережах (перенесення втрат з виробництва до транспортування)
- Змінюються бази розподілу витрат - на прямі витрати з оплати праці

Проект Порядку формування тарифів для ліцензіатів НКРЕКП Постанови НКРЕКП (4):

- Змінені умови щодо фінансових витрат
- Змінено формулу розрахунку тарифів
- Вводяться диференціації тарифів
- Питання відшкодування витрат на утримання ІТП
- Передбачений спрощений порядок розрахунку тарифів при виконанні певних умов
- Обов'язкове застосування норм Порядку урахування втрат теплової енергії в теплових мережах, затвердженого постановою НКРЕКП від 01.07.2016 №1214 при розрахунку тарифів на теплову енергію, у разі перевищення на 10% обсягу фактичних втрат теплової енергії в мережах за базовий період від розрахункових на планований період
- Передбачається відшкодування додаткових втрат

Порівняльна таблиця (1)



Постанова НКРЕКП № 377 (чинний)

1.3. Цей Порядок не застосовується під час формування тарифів на виробництво теплової енергії теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії.

витрати на покриття втрат - відшкодування втрат підприємств, що виникають протягом періоду розгляду розрахунків тарифів, встановлення та їх оприлюднення відповідно до вимог статті 20 Закону України "Про тепlopостачання" та статті 31 Закону України "Про житлово-комунальні послуги", а також складові планованого прибутку, на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи;

Проект

1.3. Цей Порядок не застосовується під час формування тарифів на виробництво теплової енергії теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками, **системами автономного опалення та установками з використанням альтернативних джерел енергії.**

витрати на покриття втрат – відшкодування втрат підприємств, що виникають протягом періоду розгляду розрахунків тарифів, встановлення та їх оприлюднення відповідно до вимог статті 20 Закону України «Про тепlopостачання», **та/або відшкодування втрат підприємств, які виникають унаслідок встановлення (зміни) цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в строки, що унеможливають своєчасне їх врахування (з моменту такої зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси та встановлення скоригованих тарифів) в тарифах на теплову енергію;**



Порівняльна таблиця (3)



Чинний	Проект
<p>структура тарифів - складові економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням у планованому періоді ліцензованого виду діяльності у сфері теплопостачання та послуг з централізованого опалення та постачання гарячої води, які групуються за статтями відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, що затверджені Мінфіном, та витрати на покриття втрат;</p>	<p>структура тарифів – складові економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням у планованому періоді ліцензованого виду діяльності у сфері теплопостачання,</p> <p>які групуються за статтями відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, що затверджені Міністерством фінансів України (далі – Мінфін), витрати на покриття втрат та <u>коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями</u>;</p>
<p>тарифи на надання послуг з ЦО, тарифи на надання послуг з ЦПГВ</p>	<p>вилучено</p>
<p>Відсутній</p>	<p>термін дії тарифів – період тривалістю 12 місяців з дати набрання чинності постановою про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання за категоріями споживачів, визначених шляхом перегляду всіх складових тарифів або за спрощеним порядком;</p>

Порівняльна таблиця (4)



Чинний	Проект
тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання - вартість вироблення, транспортування та постачання одиниці (1 Гкал) теплової енергії відповідної якості як грошовий вираз планованих економічно обґрунтованих витрат з урахуванням витрат на покриття втрат ліцензіата, планованого прибутку, які встановлюються НКРЕКП без урахування податку на додану вартість;	тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання – вартість вироблення, транспортування та постачання одиниці (1 Гкал) теплової енергії відповідної якості як грошовий вираз планованих економічно обґрунтованих витрат з урахуванням витрат на покриття втрат ліцензіата, планованого прибутку, <u>коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями</u> , які встановлюються НКРЕКП без урахування податку на додану вартість;
тарифи на надання послуг з ЦО, тарифи на надання послуг з ЦПГВ	вилучено
Відсутній	термін дії тарифів – період тривалістю 12 місяців з дати набрання чинності постановою про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання за категоріями споживачів, визначених шляхом перегляду всіх складових тарифів або за спрощеним порядком;

Порівняльна таблиця (5)



Чинний	Проект
<p>умовно-змінна частина двоставкового тарифу на послуги з ЦО, умовно-постійна частина двоставкового тарифу на послуги з ЦО</p>	<p>вилучено</p>
<p>умовно-змінна частина двоставкового тарифу на теплову енергію - вартість одиниці (1 Гкал) теплової енергії відповідної якості, що реалізується споживачам, як грошовий вираз змінної частини планованих економічно обґрунтованих прямих витрат на її виробництво, що змінюються прямо пропорційно зміні обсягу постачання теплової енергії, яка встановлюється НКРЕКП без урахування ПДВ;</p>	<p>умовно-змінна частина двоставкового тарифу на теплову енергію – вартість одиниці (1 Гкал) теплової енергії відповідної якості, що відпускається з колекторів та/або надходить у теплову мережу, як грошовий вираз сумарної величини: планованих економічно обґрунтованих витрат на її виробництво власними котельнями, витрат на виробництво теплової енергії власними ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та установками з використанням альтернативних джерел енергії, не враховуючи витрати на виробництво теплової енергії в системах автономного опалення (у тарифах, встановлених органом, уповноваженим встановлювати відповідні тарифи), планованих витрат на покупну теплову енергію, що змінюється прямо пропорційно зміні обсягу постачання теплової енергії, яка встановлюється НКРЕКП без урахування ПДВ;</p>

Порівняльна таблиця (6)



Чинний

умовно-постійна частина двоставкового тарифу на теплову енергію - абонентська плата за одиницю (1 Гкал/год) теплового навантаження об'єктів теплоспоживання як грошовий вираз **решти планованих економічно обґрунтованих витрат, що включаються до повної собівартості виробництва, транспортування та постачання теплової енергії**, є постійними і не змінюються прямо пропорційно зміні обсягу постачання теплової енергії з урахуванням планованого прибутку, яка встановлюється НКРЕКП без урахування ПДВ;

уповноважений орган - міністерства, інші центральні органи виконавчої влади, які беруть участь у формуванні та реалізації державної політики у сфері теплопостачання і сфері житлово-комунальних послуг.

Проект

умовно-постійна частина двоставкового тарифу на теплову енергію – абонентська плата за одиницю (1 Гкал/год) теплового навантаження об'єктів теплоспоживання як грошовий вираз планованих економічно обґрунтованих **витрат на транспортування та постачання теплової енергії**, які є постійними і не змінюються прямо пропорційно зміні обсягу постачання теплової енергії, яка встановлюється НКРЕКП без урахування ПД;

уповноважений орган – міністерства, інші центральні органи виконавчої влади, які беруть участь у формуванні та реалізації державної політики у сфері теплопостачання;

Порівняльна таблиця (7)



Чинний	Проект
відсутній	<p>урахування втрат теплової енергії в мережах, відмінних від розрахункових – використання при розрахунку тарифів на теплову енергію втрат теплової енергії в теплових мережах, визначених згідно з вимогами Порядку урахування втрат теплової енергії в теплових мережах у тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 01.07. 2016 № 1214, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 12 .08.2016 за № 1124/29254.</p> <p>Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про тепlopостачання» та інших нормативно-правових актах у сфері тепlopостачання.</p>
відсутній	<p>1.6. Якщо під час формування планованих витрат, що включаються до повної собівартості теплової енергії, її виробництва, транспортування та постачання, відсутні чинники, які призводять до визначення будь-якого елементу витрат у структурі тарифів, відмінного для різних категорій споживачів, а саме якщо ціни (тарифи) на паливо (вугілля, природний газ виробникам теплової енергії для виробництва теплової енергії тощо), тарифи на виробництво теплової енергії теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії встановлені органом, уповноваженим встановлювати зазначені ціни (тарифи), без диференціації за окремими категоріями споживачів, формування та встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання відбувається також без диференціації за окремими категоріями споживачів.</p>

Порівняльна таблиця (8)



Чинний	Проект
відсутній	1.10. Для встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, ліцензіат з дотриманням вимог чинного законодавства, з урахуванням положень цього Порядку подає до НКРЕКП у термін до 01 квітня року , що передує планованому періоду, у друкованому та електронному вигляді заяву про встановлення тарифів, розрахунки тарифів за встановленими формами з підтвердними, обґрунтовуючими, розрахунковими матеріалами і документами, що використовувалися для розрахунків тарифів, протокол проведення відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях, схвалену інвестиційну програму.
відсутній	1.11. Документи, зазначені в пункті 1.10 цієї глави, подаються відповідно до форм та вимог Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою НКРЕКП від 31.03.2016 № 528 , зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123.

Порівняльна таблиця (9)



Чинний

1.9. У разі зміни протягом строку дії тарифів величини окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії **та надання послуг з централізованого опалення і постачання гарячої води**, з причин, які не залежать від ліцензіата, зокрема збільшення або зменшення податків і зборів, мінімальної заробітної плати, орендної плати та амортизаційних відрахувань, витрат на покриття втрат ліцензіата, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової планованого прибутку, може проводитися перерахування тарифів шляхом коригування лише тих складових частин структури тарифів, за якими відбулися цінові зміни в бік збільшення або зменшення, що призвело до зміни тарифних витрат **більше ніж на 2 % від установленого рівня.**

Проект

1.12. У разі зміни протягом строку дії тарифів величини окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії з причин, які не залежать від ліцензіата, зокрема збільшення або зменшення податків і зборів, **мінімальної заробітної плати**, орендної плати та **амортизаційних відрахувань**, витрат на покриття втрат ліцензіата, підвищення або зниження цін і тарифів на паливноенергетичні та інші матеріальні ресурси, зміни обсягу фінансових витрат, складової планованого прибутку, **за умови, що сумарно це призвело до зміни тарифних витрат більше ніж на 2 % від установленого рівня**, може проводитися перерахування тарифів шляхом коригування лише тих складових частин структури тарифів, за якими відбулися цінові зміни в бік збільшення або зменшення.

Порівняльна таблиця (10)



Чинний	Проект
<p>1.10. Встановлення та коригування тарифів на послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води проводиться одночасно з відповідним встановленням або коригуванням тарифів на теплову енергію.</p>	<p>вилучено</p>
<p>1.11. Кошти, що надійшли протягом строку дії тарифів у результаті здійснення заходів з енергозбереження, можуть використовуватися ліцензіатом у встановленому порядку для стимулювання скорочення питомих витрат паливно-енергетичних та інших матеріальних ресурсів, відновлення активів, матеріального заохочення працівників та інших цілей відповідно до законодавства.</p>	<p>1.13. Кошти, що були зекономлені протягом строку дії тарифів у результаті здійснення заходів з енергозбереження, можуть використовуватися ліцензіатом у встановленому порядку для стимулювання скорочення питомих витрат паливно-енергетичних та інших матеріальних ресурсів, відновлення активів, матеріального заохочення працівників, виплати винагороди за енергосервісними договорами та інших цілей відповідно до законодавства.</p>

Порівняльна таблиця (11)



Чинний	Проект
відсутній	<p>1.14. У разі перевищення на 10 % обсягу фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах за базовий період від розрахункових на планований період при виконанні планових розрахунків має бути застосовано норми Порядку урахування втрат теплової енергії в теплових мережах у тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 01 липня 2016 року № 1214, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 12 серпня 2016 року за № 1124/29254.</p> <p>1.15. За результатами здійснених заходів контролю та/або аналізу наданих ліцензіатом звітів НКРЕКП може прийняти рішення щодо включення до структури тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії складової з коригування витрат (яка може мати як додатне, так і від'ємне значення). Включення до структури тарифів на виробництво та/або транспортування та/або постачання теплової енергії складової з коригування витрат відбувається у разі: використання коштів не за цільовим призначенням, економії або перевитрати коштів за статтями витрат, що призводить до невідповідності у звітному періоді фактичних складових затвердженій структурі діючих тарифів, відсутності схваленої у встановленому порядку 6 інвестиційної програми на попередній до планованого період, невиконання/недовиконання інвестиційної програми.</p>



Чинний

2.4. Річні плани ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії визначаються відповідно до вимог державних та галузевих нормативів витрат і втрат теплової енергії з урахуванням встановлених уповноваженим органом методик (порядків), техніко-економічних розрахунків **з урахуванням фактичних** за останні п'ять років та прогнозованих обсягів виробництва і споживання теплової енергії, укладених зі споживачами договорів та інших техніко-економічних факторів, зокрема: зміни обсягів виробництва, транспортування, постачання теплової енергії в результаті економічного розвитку населеного пункту або приймання/передавання об'єктів у сфері тепlopостачання, приєднання/від'єднання тепловикористальних установок споживачів; ...

Проект

2.4. Річні плани ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування та постачання теплової енергії визначаються відповідно до вимог державних та галузевих нормативів витрат і втрат теплової енергії з урахуванням встановлених уповноваженим органом методик (порядків), **техніко-економічних розрахунків, фактичних за останні п'ять років** та прогнозованих обсягів виробництва і споживання теплової енергії, укладених зі споживачами договорів та інших техніко-економічних факторів, зокрема:

зміни обсягів виробництва, транспортування, постачання теплової енергії в результаті економічного розвитку населеного пункту або приймання/передавання об'єктів у сфері тепlopостачання, приєднання/від'єднання тепловикористальних установок споживачів, **здійснення заходів з термомодернізації та оптимізації теплоспоживання будівель за рахунок встановлення теплових пунктів, запровадження погодного регулювання тощо;**



Порівняльна таблиця (14)



Чинний

2.6. Нормування втрат теплової енергії в теплових мережах та питомих витрат палива і електроенергії, які використовуються для виробництва та транспортування теплової енергії, здійснюється в установленому законодавством порядку відповідно до міжгалузевих, галузевих методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких враховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва.

Проект

2.6. Нормування втрат теплової енергії в теплових мережах та питомих витрат палива і електроенергії, які використовуються для виробництва та транспортування теплової енергії, здійснюється у встановленому законодавством порядку відповідно до міжгалузевих, галузевих методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва. **Зазначені показники затверджуються керівником підприємства та погоджуються місцевими органами виконавчої влади та/або органами місцевого самоврядування відповідно до їх повноважень, визначених чинним законодавством.**

2.8. У тарифах на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання можуть ураховуватись обігові кошти за рахунок планованого прибутку в обсязі, що не перевищує 2 % від повної планової собівартості теплової енергії, без урахування витрат на покриття втрат та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями.

Чинний	Проект
<p>2.8. Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням фактичних витрат за попередній рік, прогнозу індексів зміни цін виробників промислової продукції та на підставі кошторисів.</p>	<p>2.9. Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням фактичних витрат за попередній рік, прогнозу індексів зміни цін виробників промислової продукції та на підставі кошторисів.</p> <p>Прогнозний індекс цін виробників промислової продукції визначається відповідно до Прогнозу економічного і соціального розвитку України та основних макропоказників економічного і соціального розвитку України. За наявності прогнозу індексу цін виробників промислової продукції за кількома сценаріями застосовується менше значення індексу. У разі відсутності прогнозу індексу цін виробників промислової продукції на планований період може використовуватися значення фактичного індексу цін у базовому періоді.</p>
<p>Відсутній</p>	<p>2.10. У разі якщо обсяг схваленої у встановленому порядку інвестиційної програми перевищує обсяг планованої амортизації, урахований у повній собівартості тарифів на теплову енергію, у структурі тарифів передбачаються виробничі інвестиції з прибутку і податок на прибуток.</p>
<p>Відсутній</p>	<p>2.11. У разі неподання ліцензіатом на схвалення до НКРЕКП у встановлені законодавством терміни інвестиційної програми на планований період НКРЕКП може прийняти рішення про зменшення планованих витрат на ремонт на суму планованої амортизації, що визначена відповідно до цього Порядку.</p>

Порівняльна таблиця (16)



Чинний	Проект
<p>III. Визначення величини і групування планованих витрат, що включаються до повної собівартості теплової енергії, її виробництва, транспортування та постачання</p>	<p>3. Визначення величини і групування прямих планованих витрат, що включаються до повної собівартості виробництва теплової енергії</p>
<p>3.1. Планування витрат, що включаються до повної собівартості теплової енергії, її виробництва, транспортування та постачання, здійснюється з урахуванням витрат операційної діяльності і фінансових витрат, пов'язаних з основною діяльністю, та витрат на покриття втрат підприємств. Плановані витрати групуються відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, затверджених Мінфіном.</p>	<p>3.1. Планування витрат, що включаються до повної собівартості виробництва теплової енергії, здійснюється з урахуванням витрат операційної діяльності і фінансових витрат, пов'язаних з основною діяльністю, витрат на покриття втрат підприємств та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями. Плановані витрати групуються відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Мінфіном.</p>

Чинний

3.2. До складу планованої виробничої собівартості включаються:

1) **прямі матеріальні витрати: витрати на придбання палива (газу, мазуту, вугілля, торфу, інших видів технологічного палива) та електричної енергії для технологічних потреб, що визначаються ліцензіатом, виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії згідно з пунктами 2.4, 2.7 розділу II цього Порядку, норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких враховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва та/або витрат палива, чинних або прогнозованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси.**

Проект

1) **прямі матеріальні витрати: витрати, які безпосередньо відносяться до власних джерел енергії, а саме: **витрати на придбання палива** (газу, мазуту, вугілля, торфу, інших видів технологічного палива **(крім палива для виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення)** та електричної енергії для технологічних потреб виробництва власної теплової енергії (крім виробництва на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення)), що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії згідно з пунктами 2.4 та 2.7 глави 2 цього Порядку, норм питомих витрат паливно-енергетичних ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат та втрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів виробництва теплової енергії та/або витрат палива, **з урахуванням планованого ефекту від виконання заходів з енергозбереження, у тому числі за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоефективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату паливно-енергетичних ресурсів, заходів інвестиційних програм, чинних або прогнозованих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси, чинних або прогнозованих тарифів на транспортування паливно-енергетичних ресурсів, чинних або прогнозованих тарифів на розподіл паливно-енергетичних ресурсів.****

Чинний

Обсяг витрат, пов'язаних з використанням електричної енергії для технологічних потреб, **визначається з урахуванням витрат на зумовлену електромагнітною незбалансованістю електроустановок технологічно шкідливу циркуляцію електроенергії між джерелами електропостачання та приймачами змінного електричного струму (у разі відсутності приладів обліку її потужність визначається відповідно до нормативів)**. Витрати на електричну енергію для технологічних потреб визначаються у чинних або прогнозованих цінах (тарифах), встановлених НКРЕКП, та/або на рівні фактичної собівартості власного виробництва, але не вище зазначених чинних цін (тарифів);

витрати на придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання (плануються ліцензіатом відповідно до укладених договорів, зокрема попередніх, виходячи з необхідного обсягу покупної теплової енергії, передбаченого річним планом виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, і чинних цін (тарифів) суб'єктів господарювання, встановлених органом, уповноваженим встановлювати тарифи);

Проект

Обсяг витрат, пов'язаних з використанням електричної енергії для технологічних потреб виробництва теплової енергії, **визначається з урахуванням витрат на реактивну електроенергію**. Для розрахунку витрат на електричну енергію для технологічних потреб виробництва теплової енергії **приймаються діючі ціни на електричну енергію, але не вище ціни постачальника універсальної послуги на відповідній території;**

витрати на придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання **для власних споживачів** (плануються ліцензіатом відповідно до укладених договорів, зокрема попередніх, виходячи з необхідного обсягу покупної теплової енергії, передбаченого річним планом виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, і чинних цін (тарифів) суб'єктів господарювання, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи);

Чинний	Проект
<p>повна планована собівартість теплової енергії, виробленої власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії (плануються ліцензіатом, виходячи з необхідного обсягу виробництва теплової енергії на цих джерелах, передбаченого річним планом виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, і чинних тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених НКРЕКП);</p>	<p>повна планована собівартість теплової енергії, виробленої власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії для постачання теплової енергії власним споживачам (плануються ліцензіатом виходячи з необхідного обсягу виробництва теплової енергії на цих джерелах, передбаченого річним планом виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, і чинних тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених органом, уповноваженим встановлювати відповідні тарифи);</p>
<p>витрати на транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання (плануються ліцензіатом відповідно до укладених договорів, зокрема попередніх, виходячи з необхідного обсягу теплової енергії, передбаченого річним планом її транспортування, та чинних цін, встановлених органом, уповноваженим встановлювати тарифи);</p>	<p><u>перенесено</u></p>

Порівняльна таблиця (20)

Чинний

витрати на воду для технологічних потреб та водовідведення плануються ліцензіатом відповідно до укладених договорів, виходячи з планованих обсягів, визначених згідно з державними і галузевими нормативами (нормами), зокрема підживлення та наповнення мереж, регенерація фільтрів, гідравлічні випробування власних теплових мереж і обладнання, промивання теплових мереж та систем. Витрати визначаються у чинних цінах (тарифах), встановлених органом, уповноваженим встановлювати тарифи, та/або на рівні фактичної собівартості води власного видобутку, але не вище зазначених чинних цін (тарифів);

Проект

витрати на воду для технологічних потреб **виробництва теплової енергії (крім води для виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення)** та водовідведення плануються ліцензіатом відповідно до укладених договорів виходячи з планованих обсягів, визначених згідно з державними і галузевими нормативами (нормами). Витрати визначаються в чинних цінах (тарифах), встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи, та/або на рівні фактичної собівартості води власного видобутку, але не вище зазначених чинних цін (тарифів);

Порівняльна таблиця (21)



ІНСТИТУТ

Чинний	Проект
<p>інші прямі матеріальні витрати, пов'язані з використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення основного технологічного процесу, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат (відповідного виду діяльності, що підлягає ліцензуванню). Обсяг таких витрат визначається згідно з нормами використання відповідних ресурсів з урахуванням фактичних витрат за попередні періоди, цін (тарифів) на них у планованому періоді, за винятком вартості зворотних відходів;</p>	<p>інші прямі матеріальні витрати, пов'язані з використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення технологічного процесу виробництва теплової енергії (крім витрат для забезпечення виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення), які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат. Обсяг таких витрат визначається згідно з нормами 10 використання відповідних ресурсів з урахуванням фактичних витрат за попередні періоди, цін (тарифів) на них у планованому періоді, за винятком вартості зворотних відходів;</p>

Чинний

2) прямі витрати на оплату праці (заробітна плата та інші виплати працівникам, безпосередньо залученим до технологічного процесу виробництва, транспортування та постачання теплової енергії) відповідно до Закону України "Про оплату праці":

основна заробітна плата працівників відповідно до встановлених норм праці (норм часу, виробітку, обслуговування), тарифних ставок (окладів), відрядних розцінок для робітників та посадових окладів для керівників, фахівців, технічних службовців;

додаткова заробітна плата за працю понад установлені норми, трудові досягнення, особливі умови праці у вигляді доплат і надбавок (за роботу у важких та шкідливих умовах, надурочний час, святкові, неробочі та вихідні дні, нічний час, класність, керівництво бригадами, інші виплати, встановлені законодавством), премій за виконання виробничих завдань і функцій та **компенсаційних виплат (за невідпрацьований час, включаючи основні та додаткові відпустки, виконання державних і громадських обов'язків, інші виплати, встановлені законодавством);**

Проект

) прямі витрати на оплату праці (заробітна плата та інші виплати працівникам, безпосередньо залученим до технологічного процесу **виробництва теплової енергії (крім витрат на оплату праці для забезпечення виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення)**) відповідно до Закону України «Про оплату праці», які складаються з: **основної заробітної** плати працівників відповідно до встановлених норм праці (норм часу, виробітку, обслуговування), тарифних ставок (окладів), відрядних розцінок для робітників та посадових окладів для керівників, фахівців, технічних службовців; **додаткової заробітної** плати за працю понад установлені норми, трудові досягнення, особливі умови праці у вигляді доплат і надбавок (за роботу у важких та шкідливих умовах, надурочний час, святкові, неробочі та вихідні дні, вечірній час, нічний час, класність, керівництво бригадами, ненормований робочий день, інші виплати, встановлені законодавством), премій за виконання виробничих завдань і функцій, **інших виплат, встановлених законодавством;**

Порівняльна таблиця (22)



Чинний	Проект
<p>3) інші прямі витрати: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників; амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, задіяних у процесі виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, розрахунок яких проводиться відповідно до вимог Податкового кодексу України; витрати на періодичну перевірку, опломбування, обслуговування та ремонт (включаючи демонтаж, транспортування і монтаж після перевірки) засобів обліку, які є власністю ліцензіата та/або знаходяться у нього в користуванні та які не є вузлами комерційного обліку відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»; {Абзац четвертий підпункту 3 пункту 3.2 розділу III в редакції Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1375 від 07.11.2017}</p>	<p>3) інші прямі витрати (крім витрат для забезпечення виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення), до яких відносяться: єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, безпосередньо залучених до технологічного процесу виробництва теплової енергії; амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, задіяних у процесі виробництва теплової енергії, розрахунок яких здійснюється відповідно до вимог Податкового кодексу України; витрати на періодичну перевірку, опломбування, обслуговування та ремонт (включаючи демонтаж, транспортування і монтаж після перевірки) засобів обліку, які є власністю ліцензіата та/або перебувають у нього в користуванні та які не є вузлами комерційного обліку відповідно до Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», задіяних у процесі виробництва теплової енергії;</p>

Порівняльна таблиця (22)



Чинний	Проект
<p>витрати на ремонт основних засобів, задіяних у процесі виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, передбачених планом виконання планово-попереджувальних робіт, проектно-кошторисною документацією, кошторисами, розрахунок яких проводиться відповідно до вимог Податкового кодексу України;</p> <p>внески на регулювання;</p> <p>{Підпункт 3 пункту 3.2 розділу III доповнено новим абзацом шостим згідно з Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг № 1375 від 07.11.2017}</p> <p>інші прямі витрати, що включаються до виробничої собівартості і до складу яких включаються всі необхідні виробничі витрати, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат (відповідного виду ліцензованої діяльності);</p>	<p>витрати на ремонт основних засобів, задіяних у процесі виробництва теплової енергії, передбачених планом виконання планово-попереджувальних робіт, проектно-кошторисною документацією, кошторисами, розрахунок яких здійснюється відповідно до вимог Податкового кодексу України;</p> <p>внески на регулювання;</p> <p>сплата податків і зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів, які можуть бути безпосередньо віднесені до діяльності з виробництва теплової енергії;</p> <p>витрати за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоефективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату паливно-енергетичних ресурсів; інші прямі витрати, що включаються до виробничої собівартості і до складу яких включаються всі необхідні виробничі витрати, які можуть бути безпосередньо віднесені до діяльності з виробництва теплової енергії.</p>

Порівняльна таблиця (23)



Чинний	Проект
відсутній	4. Визначення величини і групування прямих планованих витрат, що включаються до повної собівартості транспортування теплової енергії
	<p>4.2. До складу планованої виробничої собівартості з транспортування теплової енергії включаються: 1) прямі матеріальні витрати, пов'язані з утриманням власних теплових мереж: витрати на активну і реактивну електричну енергію для технологічних потреб транспортування теплової енергії, що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу транспортування теплової енергії згідно з пунктами 2.4 та 2.7 глави 2 цього Порядку, норм питомих витрат енергетичних 12 ресурсів, установлених відповідно до міжгалузевих, галузевих та регіональних методик, інших нормативних документів з нормування витрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів транспортування теплової енергії, з урахуванням планованого ефекту від виконання заходів з енергозбереження, у тому числі за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоефективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату енергетичних ресурсів, заходів інвестиційних програм.</p> <p>Для розрахунку витрат на електричну енергію для технологічних потреб транспортування теплової енергії приймаються діючі ціни на електричну енергію, але не вище ціни постачальника універсальної послуги на відповідній території;</p>

Порівняльна таблиця (24)



Чинний	Проект
	<p>витрати на воду для технологічних потреб транспортування теплової енергії та водовідведення</p> <p>інші прямі матеріальні витрати,...</p>
	<p>витрати на транспортування власної теплової енергії іншими суб'єктами господарювання (плануються ліцензіатом відповідно до укладених договорів, зокрема попередніх, виходячи з необхідного обсягу теплової енергії, передбаченого річним планом її транспортування, та чинних тарифів, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи);</p>
відсутній	<p>витрати на теплову енергію власного виробництва для компенсації втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата при її транспортуванні (визначаються ліцензіатом відповідно до планованого обсягу розрахункових втрат теплової енергії в теплових мережах, передбаченого річним планом її транспортування, і планових до встановлення та/або встановлених ліцензіату постановами НКРЕКП тарифів на виробництво теплової енергії та/або тарифів, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи);</p>

Порівняльна таблиця (25)



Чинний	Проект
відсутній	витрати на придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання для компенсації втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата при транспортуванні теплової енергії інших суб'єктів господарювання (плануються ліцензіатом відповідно до планованого обсягу 13 розрахункових втрат теплової енергії в теплових мережах, передбаченого річним планом її транспортування, і тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених органом, уповноваженим встановлювати тарифи, суб'єктів господарювання, теплова енергія яких транспортується мережами ліцензіата);
відсутній	5) витрати на придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання для компенсації втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата при транспортуванні покупної теплової енергії (плануються ліцензіатом відповідно до планованого обсягу розрахункових втрат теплової енергії в теплових мережах, передбаченого річним планом її транспортування, і тарифів на покупну теплову енергію, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи);
	прямі витрати на оплату праці ... інші прямі витрати – ЄСВ, амортизація, повірка, внески на регулювання, ремонти, сплата податків і зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів, які можуть бути безпосередньо віднесені до діяльності з транспортування ТЕ; витрати за енергосервісними договорами для здійснення комплексу енергозберігаючих (енергоефективних) та інших заходів, спрямованих на скорочення споживання та/або витрат на оплату енергетичних ресурсів; інші

Порівняльна таблиця (26)



Чинний	Проект
відсутній	5. Визначення величини і групування прямих планованих витрат, що включаються до повної собівартості постачання теплової енергії
	5.2. До складу планованої виробничої собівартості з постачання теплової енергії включаються: 1) прямі матеріальні витрати пов'язані з використанням сировини, основних і допоміжних матеріалів, запасних частин, купованих комплектувальних виробів, напівфабрикатів та інших матеріальних ресурсів, необхідних для забезпечення діяльності з постачання теплової енергії. Обсяг таких витрат визначається з урахуванням фактичних витрат за попередні періоди, цін (тарифів) на них у планованому періоді, за винятком вартості зворотних відходів;
	прямі витрати на оплату праці ... інші прямі витрати – ЄСВ, амортизація, повірка, внески на регулювання, ремонти, інші
	6. Визначення величини і групування решти планованих витрат собівартості, що включаються до повної собівартості виробництва, транспортування, постачання теплової енергії <ul style="list-style-type: none">•Змінні загальновиробничі та постійні розподілені загальновиробничі витрати• Адміністративні витрати•Інші витрати з операційної діяльності•-Фінансові витрати

Порівняльна таблиця (27)



Чинний	Проект
<p>Склад загальновиробничих витрат:.....</p> <p>витрати на централізоване водопостачання, водовідведення, освітлення, дезінфекцію, дератизацію, вивезення сміття та інші заходи, пов'язані з утриманням виробничих приміщень; витрати на обслуговування виробничого процесу</p>	<p>Склад загальновиробничих витрат:.....</p> <p>витрати на централізоване водопостачання, водовідведення, освітлення, дезінфекцію, дератизацію, вивезення сміття та інші заходи, пов'язані з утриманням виробничих приміщень; витрати на обслуговування виробничого процесу ЧИ ДО ПРЯМИХ?</p>
<p>витрати, пов'язані із забезпеченням належного стану обладнання, виконанням ремонтно-налагоджувальних робіт, передбачених проектно-кошторисною документацією, освоєнням нових потужностей, що використовуються для виробництва, транспортування та постачання теплової енергії;</p>	<p>вилучено</p>
<p>відсутній</p>	<p>До складу виробничої собівартості не можуть включатися витрати, пов'язані з виробництвом теплової енергії, що виробляється за допомогою систем автономного опалення.</p>

Порівняльна таблиця (28)



Чинний	Проект
<p>Змінні загальновиробничі та постійні розподілені загальновиробничі витрати розподіляються між видами діяльності пропорційно сумі прямих витрат та витрат на збут інших, крім ліцензованих, видів діяльності.</p>	<p>Змінні загальновиробничі та постійні розподілені загальновиробничі витрати згідно з відповідним наказом підприємства про облікову політику розподіляються на ліцензовані та неліцензовані види діяльності (з урахуванням виробництва теплової енергії за допомогою систем автономного опалення). Змінні загальновиробничі та постійні розподілені загальновиробничі витрати розподіляються між ліцензованими видами діяльності (крім діяльності з виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках та установках з використанням альтернативних джерел енергії) пропорційно сумі прямих витрат на оплату праці працівників ліцензованих видів діяльності та відповідною часткою включаються до складу тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії.</p>

Порівняльна таблиця (29)



Чинний	Проект
<p>Інші витрати з операційної діяльності розподіляються між видами діяльності пропорційно сумі виробничої собівартості та витрат на збут інших, крім ліцензованих, видів діяльності.</p>	<p>Інші витрати з операційної діяльності згідно з відповідним наказом підприємства про облікову політику розподіляються на ліцензовані та неліцензовані види діяльності (з урахуванням виробництва теплової енергії за допомогою систем автономного опалення). Інші витрати з операційної діяльності розподіляються між ліцензованими видами діяльності пропорційно сумі прямих витрат на оплату праці працівників ліцензованих видів діяльності (крім діяльності з виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках та установках з використанням альтернативних джерел енергії) та відповідною часткою включаються до складу тарифів на виробництво та/або транспортування, та/або постачання теплової енергії.</p>

Порівняльна таблиця (30)



Чинний	Проект
<p>До фінансових витрат включаються витрати на сплату відсотків за користування отриманими кредитами та інші витрати, пов'язані із запозиченнями, для провадження ліцензованої діяльності (крім фінансових витрат, які включаються до собівартості кваліфікаційних активів відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 31 "Фінансові витрати", затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 28 квітня 2006 року № 415, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 26 травня 2006 року за № 610/12484).</p>	<p>До фінансових витрат включаються витрати на сплату відсотків за користування отриманими кредитами та інші витрати, пов'язані із запозиченнями для провадження ліцензованої діяльності (крім фінансових витрат, які включаються до собівартості кваліфікаційних активів відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 31 «Фінансові витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 28 .04.2006 № 415, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 26 .05.2006 за № 610/12484). Фінансові витрати включаються до розрахунку повної собівартості лише за кредитними договорами, запозичення за якими та умови яких узгоджено з НКРЕКП, або за кредитними договорами з міжнародними фінансовими установами, які були підписані суб'єктами господарювання в період регулювання їх діяльності у сфері теплопостачання місцевими органами влади та органами місцевого самоврядування.</p>
<p>До структури тарифу включаються витрати на покриття втрат підприємств, які визначаються відповідно до розділу XX цього Порядку.</p>	<p>До структури тарифу включаються витрати на покриття втрат підприємств, які визначаються відповідно до цього Порядку.</p> <p>До структури тарифу включається коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями.</p>

Порівняльна таблиця (30)



Чинний	Проект
<p>4.1. Планований прибуток визначається як сума коштів річного планованого прибутку, врахованого у встановлених НКРЕКП тарифах на виробництво теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії,</p> <p>коштів річного планованого прибутку, спрямованого на здійснення необхідних інвестицій,</p>	<p>7.1. Планований прибуток складається з:</p> <p>річного планованого прибутку, урахованого у встановлених тарифах на виробництво теплової енергії власними теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками, установками з використанням альтернативних джерел енергії органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи;</p> <p>виробничих інвестицій, спрямованих на придбання, будівництво, реконструкцію, модернізацію власних основних засобів, задіяних у діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії (крім інвестицій в основні засоби діяльності з виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках, установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення);</p>

Порівняльна таблиця (31)



Чинний	Проект
<p>коштів на погашення основної суми необхідних запозичень та/або коштів на інвестування за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи для провадження ліцензованої діяльності, коштів для забезпечення необхідного рівня прибутковості капіталу власників (нарахування дивідендів, в тому числі дивідендів на державну частку, якщо у статутному капіталі підприємства є частка держави), коштів на відрахування до резервного капіталу та нарахування податку на прибуток.</p>	<p>коштів на погашення основної суми запозичень, узгоджених з НКРЕКП, або запозичень міжнародних фінансових установ, які були надані суб'єктам господарювання в період регулювання їх діяльності у сфері теплопостачання місцевими органами влади та органами місцевого самоврядування, та/або коштів на інвестування за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи для провадження ліцензованої діяльності, коштів для забезпечення необхідного рівня прибутковості капіталу власників (нарахування дивідендів, у тому числі дивідендів на державну частку, якщо у статутному капіталі підприємства є частка держави) у разі прийняття НКРЕКП відповідного рішення (крім запозичень, залучених для забезпечення інвестиційної та/або операційної діяльності з виробництва теплової енергії на власних теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях, когенераційних установках, установках з використанням альтернативних джерел енергії та в системах автономного опалення);</p>
	<p><u>коштів на відрахування до резервного капіталу, обігових коштів у розмірі, що не перевищує 2 % від повної планової собівартості теплової енергії (без урахування витрат на покриття втрат та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями);</u></p>

Порівняльна таблиця (32)



Чинний	Проект
<p>4.2. Планування складової частини зазначеного прибутку, що передбачається для здійснення необхідних інвестицій для провадження ліцензованої діяльності, провадиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата, затвердженої згідно з його установчими документами і погодженої та схваленої відповідно до вимог Порядку розроблення, погодження та затвердження інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства <u>від 14 грудня 2012 року № 630</u>, постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, від 14 грудня 2012 року № 381, зареєстрованого у Міністерстві юстиції України 11 січня 2013 року за № 97/22629.</p>	<p>Планування <u>виробничих інвестицій</u>, спрямованих на придбання, будівництво, реконструкцію, модернізацію власних основних засобів, задіяних у діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії, <u>та/або коштів на погашення основної суми запозичень відбувається окремо за ліцензованими видами діяльності в залежності від необхідності формування цих заходів за рахунок прибутку</u> та відповідно до інвестиційної програми ліцензіата, затвердженої згідно з його установчими документами і погодженої та схваленої відповідно до вимог Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері тепlopостачання, затвердженого постановою НКРЕКП <u>від 31 серпня 2017 року № 1059</u>.</p>

Особливості розрахунку одноставкових тарифів (1)

- Тариф на ТЕ визначається шляхом ділення суми річних планованих витрат, що включаються до повної собівартості, витрат на покриття втрат підприємств, річного планованого прибутку (за наявності) та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями на планований річний обсяг виробництва теплової енергії при розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії і на плановий річний обсяг реалізації теплової енергії при розрахунку тарифів на транспортування і постачання теплової енергії
- Передбачені особливості формування тарифів на виробництво ТЕ:
 - формування тарифів на власне виробництво теплової енергії котельнями, які перебувають на балансі або у власності, або в користуванні ліцензіата, та не використовують альтернативні види палива,
 - що тарифи на виробництво ТЕ на власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та установках з використанням альтернативних джерел енергії враховуються на рівні тарифів, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи

Особливості розрахунку одноставкових тарифів (2)

- **тарифи на покупну теплову енергію** враховуються на рівні тарифів, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи, з урахуванням вартості транспортування теплової енергії до точки купівлі/продажу теплової енергії в інших суб'єктів господарювання.
- **Загальний тариф на виробництво теплової енергії формується як середньозважений тариф з виділенням окремих складових, зазначених вище.**
- Передбачені особливості формування тарифів на транспортування ТЕ:
- У разі коли ліцензіат здійснює транспортування власної ТЕ власними тепловими мережами і сплачує послуги з транспортування власної теплової енергії тепловими мережами іншого суб'єкта господарювання,
- У разі якщо ліцензіат здійснює транспортування власної теплової енергії і теплової енергії інших суб'єктів господарювання власними тепловими мережами, розраховуються окремі тарифи (тарифи на транспортування власної теплової енергії власним споживачам та тарифи на транспортування теплової енергії інших суб'єктів)



Розрахунок тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання за спрощеним порядком (окремий розділ)

Обов'язкові умови, за яких розрахунок тарифів здійснюється за спрощеним порядком:

- діючі на момент подання розрахунків тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, встановлені шляхом повного перегляду всіх складових тарифів, діють не більше як 1 рік;
- незмінність складу основних засобів, які забезпечують виробництво, транспортування, постачання теплової енергії у порівнянні з урахованим у діючих на момент подання розрахунків тарифах;
- незмінність графіка подачі послуги з постачання гарячої води;
- відхилення обсягів реалізації теплової енергії споживачам за попередні 12 місяців не більше ніж на 10 % від урахованих у тарифах за умови, якщо таке відхилення відбулось з причин, які не залежать від ліцензіата.

Термін дії тарифів, розрахованих за спрощеним порядком, не може перевищувати 1 рік

Порядок розгляду розрахунків тарифів на теплову енергію її виробництво, транспортування та постачання та визначення витрат на покриття втрат, що виникають протягом періоду розгляду розрахунків, встановлення та оприлюднення тарифів та/або відшкодування втрат суб'єктів господарювання, які виникають внаслідок встановлення цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в терміни, що унеможливають своєчасно встановлювати тарифи та теплову енергію з моменту зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси (окремий розділ)

- Ліцензіат подає розрахунки відповідно до Постанови НКРЕКП № 528
- Розгляд та перевірка розрахунків тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, поданих ліцензіатом, здійснюється НКРЕКП протягом одного календарного місяця
- Якщо не відповідає - заява залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви із зазначенням підстав залишення заяви без розгляду.
- У разі коригування окремих складових тарифів за ініціативою ліцензіата НКРЕКП зобов'язана розглянути (перевірити) розрахунки тарифів протягом десяти днів з дня отримання відповідної заяви та підтвердних документів
- Розрахунок втрат ліцензіата, що виникли за період розгляду розрахунків тарифів, їх встановлення та оприлюднення, здійснюється ліцензіатом і подається разом із підтвердними документами на перевірку і узгодження НКРЕКП.
- Втрати, що виникають за період розгляду розрахунків тарифів, їх встановлення та оприлюднення, розраховуються за формулою Порядка

- **Додаткові втрати підприємств**, які виникають унаслідок встановлення цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в терміни, що унеможливають своєчасне врахування в тарифах на теплову енергію з моменту такої зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси та встановлення скоригованих тарифів на теплову енергію, **розраховуються з моменту зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси.**
- Додаткові втрати, розраховуються за формулою Порядка
- **Відшкодування втрат здійснюється протягом періоду та в розмірах, визначених НКРЕКП при наступному коригуванні тарифів.**
- **Втрати нараховуються протягом визначеного періоду** шляхом додавання відповідної суми втрат до тарифу, розрахованого та встановленого НКРЕКП згідно з вимогами Порядку. Інформація про суму втрат та період їх нарахування визначається в постанові НКРЕКП про встановлення тарифів.
- **У разі перегляду тарифів у період, протягом якого здійснюється відшкодування втрат, розрахованих відповідно до цього Порядку, НКРЕКП здійснює їх коригування, ураховуючи частину втрат, яка не відшкодована.**