

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

19.11.2019

**Обґрунтування до питання про прийняття постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення»**

Згідно з пунктом 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розробляє та затверджує порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів природних монополій у сферах енергетики та комунальних послуг. Статтею 16 Закону України «Про тепlopостачання» визначено, що до повноважень НКРЕКП належить розробка методик розрахунків тарифів на виробництво теплової енергії та плати за її транспортування та постачання.

До 05.07.2019 ліцензіати НКРЕКП при формуванні тарифів на теплову енергію, її виробництво (крім виробництва теплової енергії теплоелектроцентралями, теплоелектростанціями, атомними електростанціями, когенераційними установками та установками з використанням альтернативних джерел енергії), транспортування та постачання керувались Порядком формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженим постановою НКРЕКП від 24.03.2016 № 377, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 09.06.2016 за № 835/28965.

З 01.05.2019 в повному обсязі введено в дію Закон України від 09.11.2017 № 2189-VIII «Про житлово-комунальні послуги» (далі – Закон № 2189).

З цієї дати визнано таким, що втратив чинність, Закон України від 24.06.2004 № 1875-IV «Про житлово-комунальні послуги».

Законом № 2189 внесені зміни до статті 20 Закону України «Про тепlopостачання» в частині формування та встановлення окремо для кожного багатоквартирного будинку, обладнаного системою автономного опалення (далі – САО) (з урахуванням собівартості виробництва і постачання теплової енергії на таких системах, а також рентабельності суб'єкта господарювання, що провадить таку діяльність), тарифів на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО.

Крім того, в діючих нормативно-правових актах відсутні вимоги щодо необхідності ліцензування виробництва теплової енергії на окремих об'єктах у сфері тепlopостачання, зокрема САО. Зазначені САО по ліцензіатам НКРЕКП наразі знаходяться в переліку відомостей про засоби провадження господарської

діяльності з виробництва теплової енергії серед інших об'єктів виробництва теплової енергії.

З урахуванням зазначеного, з метою встановлення економічно обґрунтованих тарифів для ліцензіатів НКРЕКП та зважаючи на необхідність приведення нормативно-правових актів НКРЕКП у відповідність до вимог Закону № 2189, НКРЕКП розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення», який був схвалений на засіданні НКРЕКП, що відбулося у формі відкритих слухань 23.08.2019.

Запропонований Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО визначить окремий порядок розрахунку тарифів на теплову енергію, вироблену за допомогою таких систем.

На виконання частини четвертої статті 15 Закону про НКРЕКП, НКРЕКП було оприлюднено шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення», з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб.

Зауваження і пропозиції до зазначеного проєкту рішення від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб у період з 23.08.2019 до 24.09.2019 не надходили. Відповідно на офіційному веб-сайті НКРЕКП розміщено зазначену інформацію за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/?news=9481> .

Враховуючи зазначене, Департамент пропонує:

прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення».

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

С. Черних



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», статті 16 Закону України «Про теплопостачання» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг
_____ № _____

Порядок формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає механізм формування тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою систем автономного опалення (далі – САО) (крім тих, що виробляють теплову енергію на установках з використанням альтернативних джерел енергії) для суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, які провадять або мають намір провадити господарську діяльність з виробництва та постачання теплової енергії та є ліцензіатами НКРЕКП (далі – ліцензіати).

1.2. Цей Порядок застосовується під час встановлення НКРЕКП тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО для суб'єктів господарювання на суміжних ринках, зазначених у пункті 1.1 цієї глави, та поширюється на таких суб'єктів під час розрахунку зазначених тарифів.

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:

базовий період – календарний рік, що передує планованому періоду;

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 теплопостачання», та/або відшкодування втрат підприємств, які виникають унаслідок встановлення (зміни) 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;

коригування витрат – складова витрат у структурі тарифів на виробництво та/або постачання теплової енергії за допомогою САО, яка може мати як додатне, так і від'ємне значення та застосовується за результатами прийнятих НКРЕКП рішень за здійсненими заходами контролю та/або за результатами аналізу наданих ліцензіатом звітів у випадках, визначених цим Порядком;

ліцензіат – суб'єкт господарювання, який одержав відповідні ліцензії на виробництво теплової енергії та постачання теплової енергії;

ліцензована діяльність у сфері теплопостачання – господарська діяльність ліцензіата з виробництва теплової енергії та постачання теплової енергії;

одноставковий тариф на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО – вартість одиниці (1 Гкал) теплової енергії відповідної якості, що реалізується споживачам, визначена як грошовий вираз планованих економічно обґрунтованих витрат на її виробництво та постачання, витрат на покриття витрат ліцензіата, планованого прибутку, коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями і не розподілена на умовно-змінну та умовно-постійну частини тарифу;

операційна діяльність – основна діяльність ліцензіата, а також інші види діяльності, які не є інвестиційною чи фінансовою діяльністю;

основна діяльність – операції, пов'язані з виробництвом або реалізацією товарів, виконанням робіт, наданням послуг, що забезпечують створення основної частки доходу підприємства;

планований період – період тривалістю 12 місяців, на який здійснюється формування тарифів;

система автономного опалення – система, яка використовується для теплозабезпечення окремого багатоквартирного будинку або його частини;

структура тарифів – складові економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням у планованому періоді ліцензованого виду діяльності у сфері теплопостачання, які групуються за статтями відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, що затверджені Мінфіном, витрати на покриття витрат та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями;

строк дії тарифів – період тривалістю 12 місяців з дати набрання чинності постановою про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за категоріями споживачів, визначених шляхом перегляду всіх складових тарифів;

тарифи на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО – вартість вироблення та постачання одиниці (1 Гкал) теплової енергії відповідної якості як грошовий вираз планованих економічно обґрунтованих витрат з урахуванням витрат на покриття витрат ліцензіата, планованого прибутку, коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями, які встановлюються НКРЕКП без урахування податку на додану вартість;

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.

1.4. Тарифи на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО формуються та встановлюються окремо для кожного багатоквартирного будинку, обладнаного САО, з урахуванням собівартості виробництва і постачання теплової енергії на таких системах, а також рентабельності суб'єкта господарювання, що провадить таку діяльність.

1.5. Формування тарифів на виробництво та постачання за допомогою САО здійснюється окремо для кожної САО з урахуванням витрат за кожним видом ліцензованої діяльності, облік яких ведеться ліцензіатом окремо.

Тарифи формуються для таких категорій споживачів:

населення;

бюджетні установи;

релігійні організації (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності);

інші споживачі.

Тарифи для кожної категорії споживачів визначаються на підставі економічно обґрунтованого розподілу витрат, пов'язаних з виробництвом та постачанням теплової енергії САО.

1.6. В окремих випадках НКРЕКП може прийняти рішення про формування та встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО без диференціації за окремими категоріями споживачів:

у разі встановлення ціни (тарифу) на паливо (вугілля, природний газ виробникам теплової енергії для виробництва теплової енергії тощо) без диференціації за окремими категоріями споживачів;

у разі встановлення органом, уповноваженим встановлювати тарифи, тарифів на виробництво теплової енергії установками з використанням альтернативних джерел енергії без диференціації за окремими категоріями споживачів;

якщо на момент формування планових витрат відсутні чинники, які призводять до визначення будь-якого елемента витрат у структурі тарифів, відмінного для різних категорій споживачів.

1.7. Ліцензіат здійснює розподіл витрат за категоріями споживачів та за видами господарської діяльності, зокрема пов'язаними з виробництвом та постачанням теплової енергії, у встановленому законодавством порядку.

1.8. Не включаються до розрахунку тарифів витрати, які не використовуються для визначення об'єкта оподаткування відповідно до вимог розділу III Податкового кодексу України або перевищують межі відповідних витрат.

1.9. Витрати на збут інших, крім ліцензованих, видів діяльності до розрахунку тарифів на теплову енергію не включаються.

1.10. Для встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО ліцензіат з дотриманням вимог чинного законодавства, з урахуванням положень цього Порядку подає до НКРЕКП у термін до 01 квітня кожного року 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 громадських обговорень (слухань), схвалену інвестиційну програму.

1.11. У разі зміни протягом строку дії тарифів величини окремих витрат, пов'язаних із провадженням ліцензованої діяльності з виробництва та/або постачання теплової енергії, з причин, які не залежать від ліцензіата, зокрема збільшення або зменшення податків і зборів, мінімальної заробітної плати, прожиткового мінімуму, встановленого для працездатних осіб, зміни мінімальних обов'язкових гарантій в оплаті праці у сфері житлово-комунального господарства в частині формування ставок (окладів) для робітників та посадових окладів керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців, орендної плати та амортизаційних відрахувань, витрат на покриття витрат ліцензіата, підвищення або зниження цін і тарифів на паливно-енергетичні 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 встановленого рівня, може проводитися перерахування тарифів шляхом коригування лише тих складових частин структури тарифів, за якими відбулися цінові зміни в бік збільшення або зменшення.

1.12. 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.

1.13. За результатами здійснених заходів контролю та/або аналізу наданих ліцензіатом звітів НКРЕКП може прийняти рішення щодо включення до структури тарифів на виробництво 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 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 інвестиційної програми на попередній до планованого період, невиконання або виконання не в повному обсязі інвестиційної програми.

2. Загальні вимоги до формування планованих витрат, що включаються до повної собівартості теплової енергії, що виробляється та постачається за допомогою САО

2.1. Одиницею калькулювання собівартості виробництва та постачання теплової енергії за допомогою САО є 1 Гкал теплової енергії.

При цьому групування витрат здійснюється відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, затверджених Мінфіном.

2.2. Калькулювання собівартості виробництва та постачання теплової енергії за допомогою САО здійснюється з розрахунку на планований період за кожною САО окремо.

2.3. Формування тарифів на виробництво та постачання теплової енергії, що виробляється та постачається за допомогою САО, здійснюється ліцензіатами відповідно до річних планів її виробництва та постачання, економічно обґрунтованих планованих витрат, визначених на підставі державних та галузевих нормативів витрат ресурсів, техніко-економічних розрахунків, кошторисів, а також витрат, визначених відповідно до інших встановлених уповноваженим органом методик (порядків), з урахуванням ставок податків і зборів, чинних або прогнозованих цін на матеріальні ресурси та послуги у планованому періоді.

2.4. Річні плани ліцензованої діяльності з виробництва та постачання теплової енергії, що виробляється та постачається за допомогою САО, визначаються за кожною САО окремо відповідно до вимог державних та галузевих нормативів витрат 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 та постачання теплової енергії в результаті приєднання/від'єднання тепловикористальних установок споживачів, здійснення заходів з термомодернізації та оптимізації теплоспоживання будівель за рахунок встановлення теплових пунктів, запровадження погодного регулювання тощо;

здійснення заходів щодо зменшення обсягу витрат на технологічні потреби теплової енергії у процесі її виробництва та постачання, у тому числі за рахунок планованих заходів за енергосервісними договорами;

удосконалення технологічних процесів виробництва та постачання теплової енергії в результаті автоматизації та механізації виробництва, заміни обладнання, застосування енергозберігаючих технологій, у тому числі в результаті реалізації заходів за енергосервісними договорами, оснащення приладами обліку обсягів виробництва та споживання теплової енергії;

підвищення рівня організації виробництва та поліпшення умов праці у зв'язку з удосконаленням операційно-виробничого планування, систем управління, поліпшенням матеріально-технічного забезпечення господарської діяльності та вимог щодо економії паливно-енергетичних ресурсів.

2.5. Річні плани виробництва та постачання теплової енергії за допомогою САО узгоджуються органами місцевого самоврядування за кожною САО окремо

відповідно до їх повноважень, визначених Законом України «Про місцеве самоврядування в Україні».

2.6. Нормування питомих витрат палива і електричної енергії, які використовуються для виробництва теплової енергії за допомогою САО, здійснюється у встановленому законодавством порядку за кожною САО окремо відповідно до міжгалузевих, галузевих методик, інших нормативних документів з нормування витрат ресурсів, у яких ураховуються основні особливості технологічних процесів конкретного виробництва. Зазначені показники затверджуються керівником підприємства та погоджуються органами виконавчої влади та місцевого самоврядування відповідно до їх повноважень, визначених чинним законодавством.

2.7. У тарифах на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО 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.

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.

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.

2.9. У разі якщо обсяг схваленої у встановленому порядку інвестиційної програми перевищує обсяг планованої амортизації, урахований у повній собівартості тарифів на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО, у структурі тарифів можуть передбачатися виробничі інвестиції з прибутку і податок на прибуток.

2.10. У разі неподання ліцензіатом на схвалення до НКРЕКП у встановлені законодавством терміни інвестиційної програми для кожної САО окремо на планований період НКРЕКП може прийняти рішення про зменшення планованих витрат на ремонт на суму планованої амортизації, що визначена відповідно до цього Порядку.

3. Визначення величини і групування прямих планованих витрат, що включаються до повної собівартості виробництва теплової енергії за допомогою САО

3.1. Планування витрат, що включаються до повної собівартості виробництва теплової енергії за допомогою САО, здійснюється з урахуванням витрат операційної діяльності і фінансових витрат, пов'язаних з основною діяльністю, витрат на покриття втрат підприємств та коригування витрат. Плановані витрати групуються відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Мінфіном.

3.2. До складу планованої виробничої собівартості з виробництва теплової енергії за допомогою САО включаються:

1) прями матеріальні витрати:

витрати, які безпосередньо відносяться до САО, а саме: витрати на придбання палива (крім палива для виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії) та електричної енергії для технологічних потреб виробництва власної теплової енергії (крім виробництва на установках з використанням альтернативних джерел енергії), що визначаються ліцензіатом виходячи з планованого обсягу виробництва теплової енергії згідно з пунктом 2.4 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. 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;

повна планована собівартість теплової енергії, виробленої власними установками з використанням альтернативних джерел енергії для постачання теплової енергії власним споживачам (планується ліцензіатом виходячи з необхідного обсягу виробництва теплової енергії на цих джерелах, передбаченого річним планом виробництва та постачання теплової енергії, і

чинних тарифів на виробництво теплової енергії, встановлених органом, уповноваженим встановлювати відповідні тарифи);

витрати на воду для технологічних потреб виробництва теплової енергії (крім води для виробництва теплової енергії на установках з використанням альтернативних джерел енергії) 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 тарифи, та/або на рівні фактичної собівартості води власного видобутку, але не вище зазначених чинних цін (тарифів);

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 за допомогою САО, які можуть бути безпосередньо віднесені до конкретного об'єкта витрат. 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;

2) прямі витрати на оплату праці (заробітна плата та інші виплати працівникам, безпосередньо залученим до технологічного процесу виробництва теплової енергії за допомогою САО) 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;

інших заохочувальних та компенсаційних виплат виробничому персоналу (винагороди за підсумками роботи за рік, вислугу років у галузі, інші виплати, встановлені законодавством). Планування витрат на оплату праці для включення до тарифів на виробництво теплової енергії за допомогою САО здійснюється в установленому порядку із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених законодавством, з урахуванням положень генеральної, галузевої (міжгалузевої), територіальної угоди, якщо ліцензіат перебуває у сфері дії сторін таких угод, та колективного договору ліцензіата, положень механізму визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на виробництво теплової енергії (крім виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і

когенераційних установках та установках з використанням альтернативних джерел енергії), постачання теплової енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – Механізм визначення витрат на оплату праці);

3) інші прямі витрати, 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 повірку, опломбування, обслуговування та ремонт (включаючи демонтаж, транспортування і монтаж після повірки) 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;

витрати на ремонт основних засобів, задіяних у процесі виробництва теплової енергії за допомогою САО, передбачених планом виконання планово-попереджувальних робіт, проектно-кошторисною документацією, кошторисами, розрахунок яких здійснюється відповідно до вимог Податкового кодексу України;

внески на регулювання;

сплата податків і зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів, які можуть бути безпосередньо віднесені до діяльності з виробництва теплової енергії за допомогою САО;

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 за допомогою САО.

4. Визначення величини і групування прямих планованих витрат, що включаються до повної собівартості постачання теплової енергії за допомогою САО

4.1. Планування витрат, що включаються до повної собівартості постачання теплової енергії за допомогою САО, здійснюється з урахуванням витрат операційної діяльності і фінансових витрат, пов'язаних з основною діяльністю, витрат на покриття втрат підприємств та коригування витрат. Плановані витрати

групується відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Мінфіном.

4.2. До складу планованої виробничої собівартості з постачання теплової енергії за допомогою САО 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;

2) прямі витрати на оплату праці (заробітна плата та інші виплати працівникам, безпосередньо залученим до діяльності з постачання теплової енергії за допомогою САО) 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 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;

інші заохочувальні та компенсаційні виплати виробничому персоналу (винагороди за підсумками роботи за рік, вислугу років у галузі, інші виплати, встановлені законодавством). Планування витрат на оплату праці для включення до тарифів на постачання теплової енергії за допомогою САО здійснюється в установленому порядку із забезпеченням мінімальної заробітної плати та інших гарантій з оплати праці, передбачених законодавством, з урахуванням положень генеральної, галузевої (міжгалузевої), територіальної угод, якщо ліцензіат перебуває у сфері дії сторін таких угод, та колективного договору ліцензіата, положень Механізму визначення витрат на оплату праці;

3) інші прямі витрати:

єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування працівників, безпосередньо залучених до діяльності з постачання теплової енергії;

амортизація основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів виробничого призначення, задіяних у процесі постачання теплової енергії, розрахунок яких здійснюється відповідно до вимог Податкового кодексу України;

витрати на ремонт основних засобів, задіяних у процесі постачання теплової енергії за допомогою САО, передбачених планом виконання планово-попереджувальних робіт, проектно-кошторисною документацією, кошторисами, розрахунок яких здійснюється відповідно до вимог Податкового кодексу України;

внески на регулювання;

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 постачання теплової енергії за допомогою САО.

5. Визначення величини і групування решти планованих витрат собівартості, що включаються до повної собівартості виробництва та постачання теплової енергії за допомогою САО

5.1. Планування загальновиробничих, адміністративних, інших операційних і фінансових витрат, пов'язаних з основною діяльністю, витрат на покриття втрат підприємств та коригування витрат. Плановані витрати групуються відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку, затверджених Мінфіном. Загальновиробничі, адміністративні та інші операційні витрати визначаються відповідно до вимог глави 6 Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 25 червня 2019 року № 1174, розподіляються між ліцензованими та неліцензованими видами діяльності пропорційно сумі прямих витрат на оплату праці працівників ліцензованих та неліцензованих видів діяльності та відповідною часткою включаються до складу тарифів на виробництво та/або постачання теплової енергії за допомогою САО. Розподілення частини загальновиробничих, адміністративних та інших операційних витрат між кожною з САО відбувається пропорційно сумі прямих витрат на оплату праці працівників, які обслуговують відповідну САО, та відповідною часткою включаються до складу тарифів на виробництво та/або постачання теплової енергії за допомогою САО.

5.2. 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 в Міністерстві юстиції України 26 травня 2006 року за № 610/12484, або Міжнародного стандарту бухгалтерського обліку 23 «Витрати на позики»).

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.

5.3. До структури тарифу включаються витрати на покриття втрат підприємств, які визначаються відповідно до цього Порядку.

5.4. До структури тарифу включається коригування витрат.

6. Визначення планованого прибутку для врахування в тарифах на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО

6.1. Планований прибуток складається з:

виробничих інвестицій, спрямованих на придбання, будівництво, реконструкцію, модернізацію власних основних засобів, задіяних у діяльності з виробництва та постачання теплової енергії за допомогою САО;

коштів на погашення основної суми запозичень, узгоджених з НКРЕКП, або запозичень міжнародних фінансових установ, які були надані суб'єктам господарювання у сфері теплопостачання в період їх регулювання органами місцевого самоврядування або місцевими органами влади, 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;

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);

податку на прибуток.

6.2. Планування виробничих інвестицій, спрямованих на придбання, будівництво, реконструкцію, модернізацію власних основних засобів, задіяних у діяльності з виробництва та постачання теплової енергії за допомогою САО, та/або коштів на погашення основної суми запозичень відбувається окремо за ліцензованими видами діяльності в залежності від необхідності формування цих заходів за рахунок прибутку та відповідно до інвестиційної програми ліцензіата, затвердженої згідно з його установчими документами і погодженої та схваленої відповідно до вимог законодавства.

7. Формування одноставкових тарифів на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО

7.1. Формування одноставкових тарифів на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО, здійснюється шляхом визначення вартості вироблення та постачання одиниці (1 Гкал) теплової енергії,

яка складається з планованих витрат, що включаються до повної собівартості, витрат на покриття втрат підприємств, розрахованих відповідно до вимог цього Порядку, річного планованого прибутку (за наявності) та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями.

7.2. Розрахунок одноставкових тарифів на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО, проводиться 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 плановані річні обсяги виробництва та постачання теплової енергії при розрахунку тарифів на виробництво теплової енергії та постачання теплової енергії за допомогою САО, визначені річними планами виробництва та постачання теплової енергії відповідно до пункту 2.5 глави 2 цього Порядку.

7.3. Одноставкові тарифи на виробництво та постачання теплової енергії за допомогою САО розраховуються ліцензіатами та встановлюються НКРЕКП окремо для кожного виду ліцензованої діяльності, яку провадить ліцензіат.

7.4. Розрахунок одноставкових тарифів на виробництво теплової енергії за допомогою САО містить плановані річні витрати, що включаються до виробничої собівартості, адміністративні витрати, інші операційні витрати, фінансові витрати, що стосуються відповідного виду діяльності ліцензіата, витрати на покриття втрат підприємств, річний планований прибуток (за наявності) та коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями, що стосуються відповідного виду діяльності ліцензіата.

Для САО планований річний обсяг відпуску теплової енергії з колекторів дорівнює планованому річному обсягу реалізації теплової енергії споживачам.

7.5. Формування тарифів на власне виробництво теплової енергії за допомогою САО, які перебувають на балансі або у власності, або в користуванні ліцензіата, здійснюється шляхом ділення суми прямих витрат, визначених згідно з вимогами пункту 3.2 глави 3 цього Порядку, загальновиробничих витрат, адміністративних витрат, інших операційних витрат, витрат на покриття втрат, коригування витрат, а також річного планованого прибутку від діяльності з виробництва теплової енергії за допомогою САО, фінансових витрат, що стосуються виробництва теплової енергії за допомогою САО, на сумарний планований річний обсяг реалізації теплової енергії споживачам від САО, визначений річним планом виробництва теплової енергії.

7.6. Тарифи на виробництво теплової енергії на власних установках з використанням альтернативних джерел енергії враховуються на рівні тарифів, встановлених органом, уповноваженим встановлювати такі тарифи.

7.7. Загальний тариф на виробництво теплової енергії формується як середньозважений тариф з виділенням окремих складових, зазначених у пунктах 7.5 та 7.6 глави 7 цього Порядку, а саме:

тарифів на виробництво теплової енергії на САО, які перебувають на балансі або у власності, або в користуванні ліцензіата, і планованих річних обсягів відпуску теплової енергії з колекторів таких САО, визначених річним планом виробництва теплової енергії;

тарифів на виробництво теплової енергії на власних установках з використанням альтернативних джерел енергії, встановлених органом, уповноваженим встановлювати тарифи, і планованих річних обсягів відпуску теплової енергії з колекторів власних установок з використанням альтернативних джерел енергії, визначених річним планом виробництва теплової енергії.

7.8. Розрахунок тарифів на постачання теплової енергії за допомогою САО здійснюється шляхом ділення суми планованих річних прямих витрат, визначених згідно з вимогами пункту 4.2 глави 4 цього Порядку, загальновиробничих витрат, адміністративних витрат, інших операційних витрат, витрат на покриття втрат, коригування витрат згідно з прийнятими НКРЕКП рішеннями, визначених згідно з вимогами глави 6 цього Порядку, річного планованого прибутку від діяльності з постачання теплової енергії, фінансових витрат, що стосуються постачання теплової енергії, на планований річний обсяг реалізації теплової енергії споживачам за допомогою САО.

7.9. Одноставкові тарифи на теплову енергію, що виробляється та постачається за допомогою САО і реалізується споживачам, є сумою тарифів на виробництво та постачання теплової енергії за допомогою САО.

8. Подання розрахунків

8.1. Для встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО ліцензіат з дотриманням вимог чинного законодавства, з урахуванням положень цього Порядку подає до НКРЕКП у термін до 01 квітня кожного року у друкованому та електронному вигляді заяву про встановлення тарифів, розрахунки тарифів на планований період за встановленими формами з підтвердними, обґрунтовуючими, розрахунковими матеріалами і документами, що використовувалися під час проведення розрахунків, протокол проведення громадських обговорень (слухань).

8.2. Документи, зазначені в пункті 8.1 цієї глави, подаються відповідно до форм та вимог процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання для систем автономного опалення, затвердженої постановою НКРЕКП.

8.3. Документи, зазначені в пункті 8.1 цієї глави, подаються разом із документами, зазначеними у пункті 11.1 глави 11 Порядку формування тарифів

на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання затвердженого постановою НКРЕКП від 25 червня 2019 року № 1174.

9. Визначення витрат на покриття втрат підприємств, що виникають протягом періоду розгляду розрахунків тарифів, встановлення та їх оприлюднення, та/або відшкодування втрат підприємств, які виникають унаслідок встановлення цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в терміни, що унеможливають своєчасне встановлення тарифів на теплову енергію з моменту зміни цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси

9.1. Для встановлення або коригування за ініціативою ліцензіата тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО відповідно до процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання для систем автономного опалення, затвердженої постановою НКРЕКП, ліцензіат подає заяву та відповідні розрахунки тарифів на планований період з усіма підтвердними і обґрунтовуючими документами, що використовувалися під час їх проведення; пояснювальну записку щодо необхідності встановлення/коригування тарифів, що включає обґрунтування планованих витрат ліцензіата за їх складовими; аналіз результатів фінансово-господарської діяльності за базовий період і очікувані зміни у планованому періоді; дані про доведення до відома споживачів інформації про перелік житлово-комунальних послуг, структуру тарифів, зміну тарифів з обґрунтуванням її необхідності; протокол проведення відкритих обговорень (відкритих слухань) щодо перегляду тарифів та про врахування відповідної позиції територіальних громад згідно з порядком, передбаченим законодавством.

9.2. Розгляд та перевірка розрахунків тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО, поданих ліцензіатом, здійснюється НКРЕКП протягом одного календарного місяця з дня реєстрації заяви.

9.3. У разі якщо заява та додані документи не відповідають вимогам цього Порядку, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО, заява залишається без розгляду, про що НКРЕКП письмово повідомляє ліцензіата протягом одного календарного місяця з дня реєстрації заяви із зазначенням підстав залишення заяви без розгляду.

9.4. Строк розгляду заяви продовжується на період з дати письмового звернення до НКРЕКП щодо реалізації пункту 9.5 цієї глави до дати отримання письмової відповіді заявника та (або) результатів експертизи.

9.5. НКРЕКП може вимагати від заявника (ліцензіата) додаткові письмові обґрунтування щодо наданих матеріалів та/або іншу додаткову інформацію, необхідну для вирішення питань, що виникли при розгляді заяви та відповідного

пакета документів. НКРЕКП може ініціювати проведення експертизи розрахунків і обґрунтовуючих документів заявника.

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, визначених пунктом 9.1 цієї глави.

9.6. Підставою для звернення ліцензіата щодо коригування тарифів можуть бути обставини, що впливають або можуть вплинути на результати діяльності ліцензіата в період регулювання, зокрема зміни протягом строку дії тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО, що склалися з не залежних від заявника причин, а саме ставок податків і зборів (обов'язкових платежів), рівня мінімальної заробітної плати, ставок орендної плати та амортизаційних відрахувань, тарифів на паливно-енергетичні та інші матеріальні ресурси тощо, якщо сумарно це призводить до зміни тарифних витрат більше ніж на 2 % від установленого рівня.

9.7. На підставі поданих ліцензіатом заяви та визначеного пунктом 9.1 цієї глави пакета документів НКРЕКП відповідно до вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», з дотриманням процедур, визначених Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, та Регламентом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133, на засіданнях, що проводяться у формі відкритих слухань, розглядає та приймає рішення про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за допомогою САО за категоріями споживачів, які набувають чинності з дня, наступного за днем їх опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

9.8. У разі зміни протягом періоду, який кратний кварталу (три, шість або дев'ять місяців), ціни на паливно-енергетичні ресурси (зокрема природний газ), якщо це призводить до зміни загальних тарифних витрат більше ніж на 2 % від установленого рівня, НКРЕКП за власною ініціативою з дотриманням вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, та Регламенту Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133, може прийняти рішення щодо включення до структури тарифів на виробництво теплової енергії складової з коригування витрат (яка може мати як додатне, так і від'ємне значення), розрахованої з урахуванням фактичних та врахованих (при розрахунку витрат на паливо) у

тарифах цін на паливно-енергетичні ресурси і фактичних обсягів спожитих у такому періоді паливно-енергетичних ресурсів (зокрема природного газу).

9.9. Якщо протягом строку дії тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання обсяг витрат, пов'язаних із провадженням відповідної ліцензованої діяльності, не змінився, ліцензіат може звернутися до НКРЕКП із заявою щодо встановлення на новий строк тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за категоріями споживачів на рівні діючих тарифів за умови підтвердження економічної обґрунтованості діючих тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання за категоріями споживачів та погодження органу місцевого самоврядування.

9.10. У разі виникнення обставин, які не залежать від НКРЕКП, строк дії встановлених тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання може продовжуватися до набрання чинності відповідною постановою про встановлення тарифів.

9.11. У разі якщо протягом строку дії встановлених тарифів на теплову енергію, її виробництво та постачання відбулися зміни за окремими статтями витрат у структурі тарифів, які не призводять до зміни загальної величини тарифу, ліцензіат може здійснити актуалізацію структури тарифів шляхом перерозподілу витрат між окремими статтями витрат, за якими відбулися зміни, та звернутися до НКРЕКП із заявою, відповідними розрахунками на планований період та всіма підтвердними і обґрунтовуючими матеріалами щодо перегляду структури тарифів за категоріями споживачів без зміни величини самих тарифів.

9.12. Розрахунок витрат ліцензіата, що виникли за період розгляду розрахунків тарифів, їх встановлення та оприлюднення, здійснюється ліцензіатом і подається разом із підтвердними документами на перевірку і узгодження до НКРЕКП.

9.13. У разі відповідності розрахунків витрат ліцензіата вимогам цього Порядку НКРЕКП повідомляє ліцензіата про погодження та період, протягом якого буде передбачено відшкодування.

У разі невідповідності наданих розрахунків витрат ліцензіата вимогам цього Порядку НКРЕКП протягом одного календарного місяця письмово повідомляє про це ліцензіата.

9.14. Втрати ліцензіата, що виникають за період розгляду розрахунків тарифів, їх встановлення та оприлюднення, обраховуються за період з дня, наступного після закінчення періоду розгляду НКРЕКП заяви ліцензіата (з урахуванням пунктів 9.2 та 9.5 цієї глави), до дня набрання чинності тарифами. У разі якщо рішення НКРЕКП про встановлення тарифів підлягає відкритому обговоренню та/або оприлюдненню згідно з Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим

постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, та Регламентом Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 06 грудня 2016 року № 2133, та/або опублікуванню в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр», період розрахунку втрат зменшується на кількість днів, потрібних для відкритого обговорення відповідного рішення НКРЕКП, його оприлюднення та опублікування.

Сума зазначених втрат (V_T) розраховується за формулою

$$V_T = (P_T - D_T) \times O_p, (1)$$

де P_T – розрахунковий тариф, встановлений НКРЕКП (грн/Гкал);

D_T – діючий тариф на день подання ліцензіатом заяви про встановлення тарифів до НКРЕКП (грн/Гкал);

O_p – обсяг теплової енергії (приєднаного теплового навантаження), який фактично реалізовувався/надавався ліцензіатом споживачам у період розгляду розрахунків тарифів, їх встановлення, оприлюднення та введення в дію (Гкал, Гкал/год).

9.15. Додаткові втрати підприємств, які виникають унаслідок встановлення цін/тарифів на паливно-енергетичні ресурси в терміни, що унеможливають своєчасне їх урахування 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.

Сума зазначених втрат ($V_{Ц}$) розраховується за формулою

$$V_{Ц} = (Ц_d - Ц_t) \times V_f, (2)$$

де $Ц_d$ – ціна (тариф) на паливно-енергетичний ресурс, що змінилася та враховується в тарифі на теплову енергію, що встановлюється;

$Ц_t$ – ціна (тариф) на паливно-енергетичний ресурс, яка врахована в діючому тарифі на теплову енергію;

V_f – обсяг паливно-енергетичного ресурсу, який фактично був витрачений при виробництві теплової енергії до моменту встановлення тарифів на теплову енергію шляхом коригування окремих витрат на зміну цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси.

9.16. Відшкодування суми втрат, розрахованої відповідно до пунктів 9.14 і 9.15 цієї глави, здійснюється протягом періоду та в розмірах, визначених НКРЕКП при наступному коригуванні тарифів.

Втрати нараховуються протягом відповідного періоду шляхом додавання відповідної суми втрат до тарифу, розрахованого та встановленого НКРЕКП відповідно до вимог Порядку. Інформація про суму втрат та період їх нарахування визначається в рішенні НКРЕКП про встановлення тарифів.

9.17. 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.

Директор Департаменту із
регулювання відносин
у сфері теплопостачання

С. Черних