

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

16.02.2018 10⁰⁰

м. Київ

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, вул. Смоленська, 19
кім. 123*

Головуючий: Чуприна О. В., начальник управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП.

Присутні від НКРЕКП:

Чуприна О. В., начальник управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Кікоць В. А., заступник начальника управління – начальник відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Гейко О. В., заступник начальника відділу комбінованого виробництва електричної та теплової енергії Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Висоцький Р. А., завідувач сектору моніторингу та аналізу генерації управління генеруючих підприємств Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики.

Присутні від ТОВ «Сумитеплоенерго»:

Васюнін Д. Г., директор;

Тульчинська І. Г., начальник фінансово-економічного відділу.

Присутні від ПАТ «Черкаське хімволокно»:

Фат'янов М. Ю., директор;

Біда О. В., заступник директора з економіки.

Присутні від ТОВ фірма «ТехНова»:

Щербина О. Ю., генеральний директор;

Купрієнко О. М., начальник виробничо-технічного відділу.

Присутні від ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»:

Селіванов В. В., генеральний директор;

Берещук П. І., начальник виробничо-технічного відділу;

Каравасва Ю. Ю., заступник начальника виробничо-технічного відділу;

Кашуба Н. А., помічник генерального директора з економічних питань (за довіреністю).

Порядок денний:

Обговорення та розгляд зауважень та пропозицій до схваленого 07 листопада 2017 року проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках».

Слухали:

Чуприна О. В. поінформував присутніх, що відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Проект постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» передбачає внесення змін до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, що затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01.08.2017 № 991, для можливості врахування у розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціни природного газу, що може бути врахована вищою за ціну природного газу, визначену на рівні імпортного паритету на 2 наступних квартали, лише в тому разі якщо ліцензіат здійснює закупівлю природного газу у суб'єктів ринку природного газу, на яких Кабінетом Міністрів України покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

За час розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та

(або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції від ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»; ТОВ фірма «ТехНова»; ТОВ «Сумитеплоенерго»; ПАТ «Черкаське хімволокно» щодо врегулювання питання розподілу використання різних видів палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) у тарифах на відпуск електричної та (або) теплової енергії пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії.

У ході обговорення зауважень та пропозицій наданих ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»; ТОВ фірма «ТехНова»; ТОВ «Сумитеплоенерго»; ПАТ «Черкаське хімволокно», а також НКРЕКП, учасники прийшли до згоди щодо необхідності врегулювання порушеного питання відповідно до пропозицій НКРЕКП.

За результатами відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) вирішили:

Зауваження та пропозиції, що були надані ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»; ТОВ фірма «ТехНова»; ТОВ «Сумитеплоенерго»; ПАТ «Черкаське хімволокно» запропоновано не враховувати.

Враховати зауваження та пропозиції запропоновані НКРЕКП.

Результати відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій), наданих до зазначеного проекту постанови, зведено у таблицю узгоджених позицій до проекту регуляторного акта, що додається до Протоколу від 16.02.2018.

Додаток: Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» в 1 екз. на 19 арк.

Головуючий



Чуприна О. В.

Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>Глава 1</p> <p>...</p> <p>1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>базовий період - календарний рік, який передуює планованому періоду;</p> <p>...</p> <p>умовно-постійні витрати – всі витрати за виключенням умовно – змінних витрат;</p>	<p>Глава 1</p> <p><u>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»; ТОВ фірма «ТЕХНОВА»; ТОВ «Сумитеплоенерго»; ПАТ «Черкаське хімволокно»:</u></p> <p>...</p> <p>1.3. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>базовий період - календарний рік, який передуює планованому періоду;</p> <p>...</p> <p>умовно-постійні витрати – всі витрати за виключенням умовно – змінних витрат;</p>	<p>Не враховується.</p> <p>Наведені визначення не застосовуються у</p>

<p>умовно-змінні витрати – вартість палива за групами;</p>	<p>умовно-змінні витрати – вартість палива за групами;</p> <p><u>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»; ТОВ фірма «ТЕХНОВА»; ТОВ «Сумитеплоенерго»; ПАТ «Черкаське хімволокно»:</u></p> <p>...</p> <p>1.6. У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії всі витрати (умовно – змінні та умовно – постійні, з урахуванням інвестиційних) розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії.</p> <p>1.6.1. Обсяги палива за групами (газ, вугілля, мазут, тощо) в натуральних одиницях (тон, м³, тощо) на відпуск електричної енергії та виробництво теплової енергії розподіляються між видами виробництва пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії.</p> <p>Обсяги палива за групами (газ, вугілля, мазут, тощо) в натуральних одиницях (тон, м³, тощо) на виробництво теплової енергії <u>за</u></p>	<p>нормативно-правовому акті.</p> <p>Не враховується.</p> <p>Не враховується.</p> <p>Порушене питання пропонується врегулювати запропонованими НКРЕКП змінами до пункту 3.3. Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях</p>
--	---	---

	<p>категоріями споживачів розподіляються пропорційно корисному відпуску.</p>	<p>та когенераційних установках.</p>
<p>Глава 3</p> <p>...</p> <p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються, виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії, відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з транспортування, калорійних еквівалентів,</p>	<p>Глава 3</p> <p><u>ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ»; ТОВ фірма «ТЕХНОВА»; ТОВ «Сумитеплоенерго»; ПАТ «Черкаське хімволокно»:</u></p> <p>...</p> <p>3.3. До складу виробничої собівартості електричної та (або) теплової енергії включаються:</p> <p>1) паливо, а саме:</p> <p>витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної та (або) теплової енергії, які визначаються, виходячи з планованого обсягу відпуску/виробництва електричної та (або) теплової енергії, відповідно до річного плану виробництва, питомих норм витрат паливно-енергетичних ресурсів, визначених, затверджених та погоджених в установленому порядку, діючих цін (тарифів) на паливно-енергетичні ресурси та послуги (витрати) з транспортування, калорійних еквівалентів,</p>	

<p>обсягу енергії природного газу, визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даних базового періоду.</p>	<p>обсягу енергії природного газу, вугілля, мазуту, тощо визначених умовами договору, сертифікатами постачальників чи даних базового періоду.</p> <p>Об'єм натурального палива природного газу, вугілля, мазуту, тощо визначається згідно нормативного документу СОУ – Н МПЕ 40.1.09.151:2005 з врахуванням фактичних енергетичних характеристик устаткування станції та переводиться в умовне паливо за відповідними коефіцієнтами калорійності.</p> <p>Розподіл умовних витрат палива здійснюється згідно з ГКД 34.09.100-2003 «Розподіл витрат палива на відпущену електричну та теплову енергію при їх комбінованому виробництві на теплових електростанціях. Методика визначення». Ця методика затверджена наказом Міністерства палива та енергетики України №580 від 15 жовтня 2003р. та є чинна згідно нормативного покажчика станом на 01.01.2017р.</p> <p><u>На відпуск електричної енергії</u></p>	<p>Не враховується.</p> <p>Кодексом газорозподільних систем визначено, що об'єм природного газу в точках комерційного обліку має бути приведений до стандартних умов та переведений в одиниці енергії (обсяг енергії природного газу).</p> <p>Не враховується.</p> <p>Зайве дублювання норм нормативно-правових актів.</p>
---	--	--

$$B_e = B_{ен.к} \cdot \kappa_e \cdot \frac{E_{відп}}{E - \alpha^{ен} \cdot E_e} \kappa_{нб} \text{ (туп)}$$

Де B_e - загальні витрати умовного палива

$B_{ен.к}$ - витрати умовного палива на

енергетичних котлах

$\alpha^{ен}$ - частка витрат електричної енергії на

власні потреби (з шин станції)

$E_{відп}$ - відпуск електричної енергії, тис кВтг

E - виробіток електроенергії, тис кВтг

E_e - витрата електроенергії на власні потреби, що пов'язана з відпуском електроенергії

$\kappa_{нб}$ - коефіцієнт, який враховує небаланс електроенергії на електростанції

κ_e - коефіцієнт, який визначає частку витрати палива енергетичними котлами на виробництво електричної енергії

$$\kappa_e = \frac{Q_e + Q_T + \Delta Q_e^{кб}}{Q_e + Q_T + Q_{відп} (100 - \alpha_{пек} - \alpha_{нас} + \alpha_{втр}^{ек}) 10^{-2}}$$

Q_e - витрата тепла на виробництво електроенергії, Гкал

Q_m - витрата тепла на власні потреби турбін,

Гкал

$Q_{відп}$ -сумарний відпуск тепла від електростанції, Гкал

$\alpha_{вк}$ - частка відпуску тепла від ВК, %

$\alpha_{нас}$ - частка відпуску тепла за рахунок нагріву води в мережних насосах теплофікаційної установки, %

$\alpha_{втр}^{ек}$ - технологічні втрати тепла, які пов'язані з його відпуском від енергетичних котлів, %

$\Delta Q_e^{кв}$ -тепло відпрацьованої пари турбін, віднесене на виробництво електричної енергії, Гкал

$$\Delta Q_e^{кв} = \kappa_{ер} \cdot Q_{відп} \text{ (Гкал)}$$

$\kappa_{ер}$ - коефіцієнт економічного розподілу тепла відпрацьованої пари турбін (для опалювального періоду – , для між опалювального -)

$Q_{відп}$ -кількість тепла, відпущеного від турбін за рахунок частково або повністю відпрацьованої пари турбін, Гкал

Таким чином питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії складає:

$$b_{me} = \frac{B_e}{E_{відп}} \text{ (г/кВтг)}$$

<p>...</p> <p>Вартість природного газу враховується на підставі моніторингу та аналізу цін на ринку природного газу, який здійснюється НКРЕКП, та</p>	<p><u>На відпуск теплової енергії</u></p> $B_{me} = B - B_e \text{ (туп)}$ <p>Де B - загальна витрата палива по станції, туп B_e - витрата палива на електричну енергію, туп</p> <p>Таким чином питома витрата умовного палива на відпуск теплової енергії складає:</p> $b_{me} = \frac{B_{me}}{Q_{відп}} \text{ (кг/Гкал)}$ <p><u>Загальні витрати умовного палива</u></p> $B_e + B_{me} = B$ <p>Частка витрат палива на відпуск електричної енергії:</p> $\eta_e = \frac{B_e}{B}$ <p>Частка витрат палива на відпуск теплової енергії:</p> <p>...</p> <p><u>НКРЕКП:</u></p> <p>...</p> <p>Вартість природного газу враховується на підставі моніторингу та аналізу цін на ринку природного газу, який здійснюється НКРЕКП,</p>	
---	---	--

з урахуванням індикативної вартості природного газу, а також з урахуванням обсягів та умов виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України на суб'єктів ринку природного газу, відповідно до Закону України «Про ринок природного газу».

У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна природного газу не може бути врахована вищою за ціну природного газу, визначену на рівні імпортного паритету на 2 наступних квартали, що йдуть за місяцем кварталу, в якому встановлюються тарифи, та розраховану за формулою

$$C_{\text{ін}} = \{(C_{\text{NCG}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + (C_{\text{ф}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + (T_{\text{ВІМП}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + T_{\text{ВХГТС}}\} \times K_{\text{дол. США}}, \text{ грн за } 1000 \text{ куб. м,} \quad (7)$$

де $C_{\text{ін}}$ – ціна газу на рівні імпортного паритету (без урахування податку на додану вартість), грн за 1000 куб. м;

C_{NCG} – індикативна ціна природного газу на німецькому газовому хабі (NCG), яка визначається на підставі середніх цін ф'ючерсних

та з урахуванням індикативної вартості природного газу, а також з урахуванням обсягів та умов виконання спеціальних обов'язків, покладених Кабінетом Міністрів України на суб'єктів ринку природного газу, відповідно до Закону України «Про ринок природного газу».

У розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна природного газу не може бути врахована вищою за ціну природного газу, визначену на рівні імпортного паритету на 2 наступних квартали, що йдуть за місяцем кварталу, в якому встановлюються тарифи, та розраховану за формулою

$$C_{\text{ін}} = \{(C_{\text{NCG}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + (C_{\text{ф}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + (T_{\text{ВІМП}} \times K_{\text{GCV}} \times K_{\text{євро/дол США}}) + T_{\text{ВХГТС}}\} \times K_{\text{дол. США}}, \text{ грн за } 1000 \text{ куб. м,} \quad (7)$$

де $C_{\text{ін}}$ – ціна газу на рівні імпортного паритету (без урахування податку на додану вартість), грн за 1000 куб. м;

C_{NCG} – індикативна ціна природного газу на німецькому газовому хабі (NCG), яка визначається на підставі середніх цін

котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Platts European Gas Daily» компанії «Platts», видання «Argus European Natural Gas» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел джерел, євро/МВт·год;

K_{GCV} – коефіцієнт, який відображає співвідношення одиниць енергії (МВт·год) та об'єму (1000 куб. м) і визначається відповідно до інформації, наведеної на офіційному веб-сайті оператора газотранспортної системи Словаччини компанії «Eustream, a. s.», середнє значення за 12 місяців, що передують місяцю, в якому встановлюються тарифи;

$K_{\text{євро/дол.США}}$ – курс євро до долара США, за даними агентства «Bloomberg», дол. США за 1 євро на дату встановлення тарифів;

C_{ϕ} – сумарна вартість транспортування природного газу від німецького газового хабу (NCG) до віртуальної торгової точки на території Словаччини, розрахована на підставі діючих тарифів Німеччини, Чехії та Словаччини, євро/МВт·год;

$TB_{\text{імп}}$ – вартість транспортування природного газу від віртуальної торгової точки на території Словаччини до західного кордону України (вартість «виходу» з газотранспортної системи Словаччини), розрахована на основі

ф'ючерсних котирувань, визначених згідно з даними європейської енергетичної біржі «European Energy Exchange AG», видання «Platts European Gas Daily» компанії «Platts», видання «Argus European Natural Gas» компанії «Argus Media Ltd» чи інших джерел джерел, євро/МВт·год;

K_{GCV} – коефіцієнт, який відображає співвідношення одиниць енергії (МВт·год) та об'єму (1000 куб. м) і визначається відповідно до інформації, наведеної на офіційному веб-сайті оператора газотранспортної системи Словаччини компанії «Eustream, a. s.», середнє значення за 12 місяців, що передують місяцю, в якому встановлюються тарифи;

$K_{\text{євро/дол.США}}$ – курс євро до долара США, за даними агентства «Bloomberg», дол. США за 1 євро на дату встановлення тарифів;

C_{ϕ} – сумарна вартість транспортування природного газу від німецького газового хабу (NCG) до віртуальної торгової точки на території Словаччини, розрахована на підставі діючих тарифів Німеччини, Чехії та Словаччини, євро/МВт·год;

$TB_{\text{імп}}$ – вартість транспортування природного газу від віртуальної торгової точки на території Словаччини до західного кордону України (вартість «виходу» з газотранспортної

<p>діючих тарифів для пункту виходу зі Словаччини в Україну, враховуючи технологічну складову та (або) інші стягнення, запроваджені національним регулятором і діючі на дату встановлення тарифів, євро/МВт-год;</p> <p>$T_{\text{вхГТС}}$ – тариф на послуги з транспортування природного газу транскордонними газопроводами для точок входу в газотранспортну систему України, установлений НКРЕКП (без урахування податку на додану вартість), дол. США/1000 куб. м;</p> <p>$K_{\text{дол. США}}$ – середньозважений курс на міжбанківському ринку, оприлюднений на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку, грн за 1 дол. США.</p> <p>Вартість транспортування природного газу територією України враховується НКРЕКП згідно зі встановленими тарифами на послуги з транспортування та розподілу природного газу.</p> <p>Вартість інших видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії, враховується відповідно до укладених договорів/контрактів на закупівлю таких паливно-енергетичних ресурсів, але не вище від цін на них, які склалися на ринку</p>	<p>системи Словаччини), розрахована на основі діючих тарифів для пункту виходу зі Словаччини в Україну, враховуючи технологічну складову та (або) інші стягнення, запроваджені національним регулятором і діючі на дату встановлення тарифів, євро/МВт-год;</p> <p>$T_{\text{вхГТС}}$ – тариф на послуги з транспортування природного газу транскордонними газопроводами для точок входу в газотранспортну систему України, установлений НКРЕКП (без урахування податку на додану вартість), дол. США/1000 куб. м;</p> <p>$K_{\text{дол. США}}$ – середньозважений курс на міжбанківському ринку, оприлюднений на офіційному веб-сайті Національного банку України на дату проведення розрахунку, грн за 1 дол. США.</p> <p>У разі закупівлі ліцензіатом природного газу у суб'єктів ринку природного газу, на яких постановою Кабінету Міністрів України покладені спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, у розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціни на природний газ враховуються на рівні визначеному відповідною постановою Кабінету Міністрів</p>	<p>Враховується. *</p>
---	--	-------------------------------

України на дату розрахунку тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії.

У розрахунках тарифів можуть враховуватися ціни на паливно-енергетичні ресурси, що затверджуються, встановлюються чи оприлюднюються державними органами влади відповідно до чинного законодавства України.

За результатами моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, що здійснюється НКРЕКП щоквартально, НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни цін на паливно-енергетичні ресурси у структурі тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії;

...

України.

Вартість транспортування природного газу територією України враховується НКРЕКП згідно зі встановленими тарифами на послуги з транспортування та розподілу природного газу.

Вартість інших видів паливно-енергетичних ресурсів, що використовуються як джерела енергії, враховується відповідно до укладених договорів/контрактів на закупівлю таких паливно-енергетичних ресурсів, але не вище від цін на них, які склалися на ринку України на дату розрахунку тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії.

У розрахунках тарифів можуть враховуватися ціни на паливно-енергетичні ресурси, що затверджуються, встановлюються чи оприлюднюються державними органами влади відповідно до чинного законодавства України.

За результатами моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, що здійснюється НКРЕКП щоквартально, НКРЕКП

може прийняти рішення щодо зміни цін на паливно-енергетичні ресурси у структурі тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії.

При формуванні, розрахунку та встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії) витрати на паливо та структура використання палива враховуються на підставі аналізу фактичних даних за попередні періоди, виходячи із особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-енергетичних ресурсів з найменшою вартістю, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння

Враховується. *

уведеного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін та ін.), а також інших зовнішніх факторів.

Ліцензіати, які використовують декілька видів палива при виробництві електричної та теплової енергії, при формуванні та розрахунку тарифів надають підтверджуючі матеріали щодо структури використання палива. При встановленні тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії структура використання палива між видами виробництва, як правило, розподіляється пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії, але з урахуванням всіх обставин та факторів, що викладені у попередньому абзаці цього пункту;

...

Глава 4

...

4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:

...

Глава 4

НКРЕКП:

...

4.1. Для встановлення тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ліцензіат подає:

...

13) копії форм відомчої статистичної звітності № 3-ТЕХ-ТЕС, затвердженої наказом Міністерства енергетики України від 14 жовтня 1999 року № 289, за попередній та базовий період.

...

4.6. Рішення щодо встановлення (зміни) тарифів, їх структури та окремих її складових приймається НКРЕКП на засіданнях, що проводяться у формі відкритих слухань, із дотриманням вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

За результатами перевірки додержання ліцензіатом ліцензійних умов провадження

Враховується.

	<p>господарської діяльності з виробництва електричної та (або) теплової енергії НКРЕКП може прийняти рішення щодо направлення додатково отриманого доходу за рахунок зменшення витрат на паливо та інших витрат (зменшеного на податок на прибуток) за попередній період у співвідношенні: 50 % як джерело для виконання додаткової інвестиційної програми, що має бути розроблена та схвалена відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, та 50 % залишається в розпорядженні ліцензіата.</p> <p>При цьому не може вважатись зменшенням витрат на паливо відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії. Ліцензіат зобов'язаний неухильно дотримуватись структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була</p>	<p>Враховується.</p> <p>З урахуванням запропонованих у ході відкритого обговорення уточнень.</p>
--	---	---

врахована при встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії.

У разі відхилення від структури використання палива (у разі використання декількох видів палива при виробництві електричної та теплової енергії), що була врахована при встановленні тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії НКРЕКП може прийняти рішення щодо зміни витрат на паливо у період регулювання (поточний період на який здійснено встановлення тарифів).

За результатами аналізу господарської діяльності у період регулювання (поточний період на який здійснено встановлення тарифів) НКРЕКП може ініціювати зміну тарифів на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії у зв'язку з додатково отриманим доходом за рахунок зменшення витрат на паливо, зміною обсягів відпуску електричної та (або) виробництва теплової енергії, зміною структури запланованих витрат встановлених тарифів

	на відпуск електричної та (або) виробництво теплової енергії чи інших факторів.	
--	--	--

...

* Відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених Кабінетом Міністрів України після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 22.03.2017 № 187, визначено, що під час постачання ПАТ «НАК «Нафтогаз України» природного газу виробникам теплової енергії для всіх категорій використання природного газу, в тому числі для виробництва електричної енергії, крім побутових споживачів та релігійних організацій, а також для виробництва електричної енергії такими виробниками, до ціни природного газу на рівні імпортного паритету, що складає 4942 грн/тис.куб.м., без ПДВ та тарифів на послуги з транспортування і розподілу природного газу, застосовується коефіцієнт 1,6. При цьому ПАТ «НАК «Нафтогаз України», відповідно до Положення, здійснює продаж/постачання природного газу для побутових споживачів та виробників теплової енергії в рамках виробництва теплової енергії з метою надання послуг з опалення та постачання гарячої води населенню за ціною, що становить 4942 грн/тис.куб.м., без ПДВ та тарифів на послуги з транспортування і розподілу природного газу. Під час продажу природного газу постачальникам природного газу для потреб релігійних організацій та під час постачання природного газу виробникам теплової енергії для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), відповідно до Положення, до ціни 4942 грн/тис.куб.м., без ПДВ та тарифів на послуги з транспортування і розподілу природного газу, застосовується коефіцієнт 0,5.

Згідно з вимогами Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках, що затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2017 року № 991 (далі – Методика), у розрахунках тарифів на відпуск електричної енергії та (або) виробництво теплової енергії ціна природного газу не може бути врахована вищою за ціну природного газу, визначену на рівні імпортного паритету на 2 наступних квартали, що йдуть за місяцем кварталу, в якому встановлюються тарифи.

Зважаючи на вимоги Положення та враховуючи результати проведеного моніторингу та аналізу цін, що склалися на ринку природного газу НАК «Нафтогаз України» у період з 1 жовтня 2017 року до 1 квітня 2018 року буде здійснювати продаж природного газу по ціні імпортного паритету, що була розрахована на рівні 4942 грн/тис.куб.м., без ПДВ та витрат на транспортування територією України. Слід зазначити, що ця ціна природного газу є найнижчою на ринку природного газу.

Таким чином, в разі купівлі ліцензіатом природного газу в рамках виробництва теплової енергії з метою надання послуг з опалення та постачання гарячої води населенню та релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються релігійними організаціями для провадження їх виробничої діяльності) в суб'єкта ринку природного газу (НАК «Нафтогаз України»), на якого Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки з метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, ліцензіат, враховуючи вимоги Правил, також вимушений буде купувати природний газ для всіх категорій використання природного газу (крім використання для потреб населення та релігійних організацій), в тому числі для виробництва електричної енергії, з застосуванням коефіцієнт 1,6 до ціни 4942 грн/тис.куб.м., без ПДВ та витрат на транспортування територією України. Слід зазначити, що така ціна є вищою за середні ціни, що склалися на ринку природного газу та вищою за індикативну ціну природного газу, що визначається на рівні імпортного паритету на 2 наступних квартали відповідно до положень Методики. Проектом рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики формування, розрахунку та встановлення тарифів на електричну та (або) теплову енергію, що виробляється на теплоелектроцентралях, теплових електростанціях та когенераційних установках» пропонується врегулювати зазначені питання.

Таким чином, на ринку природного газу Кабінетом Міністрів України, відповідно до Положення, введене пільгові ціни на природний газ для виробників теплової енергії в рамках виробництва теплової енергії з метою надання послуг з опалення та постачання гарячої води населенню та релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються релігійними організаціями для провадження їх виробничої діяльності). Впровадження таких пільгових цін на ринку природного газу дає можливість виробникам здійснювати виробництво теплової енергії для зазначених категорій споживачів по значно нижчій собівартості в порівнянні з виробництвом теплової енергії для потреб госпрозрахункових споживачів, установ та організацій, які фінансуються за рахунок державного і місцевих бюджетів. У разі використання при виробництві електричної та теплової енергії, враховуючи технологічну особливість господарської діяльності, декількох видів палива підприємство буде вимушене здійснювати закупівлю такого природного газу в НАК «Нафтогаз України» за пільговими цінами. При цьому використання іншого виду палива (вугілля, мазуту, інших видів паливно-енергетичних ресурсів) для виробництва теплової енергії з метою надання послуг з опалення та постачання гарячої води населенню та релігійним організаціям може бути невигідним. Слід зазначити, що споживання теплової енергії категоріями споживачів є нерівномірним протягом року. Після закінчення опалювального періоду, коли споживачі припиняють використовувати теплову енергію для потреб опалення, теплоелектроцентралі, теплоелектростанції та когенераційні установки в літній період виробляють теплову енергію з гіршими показниками питомих витрат умовного палива, або здійснюють виробництво теплової енергії за допомогою пікових водогрійних котлів, що технічно в якості палива можуть використовувати лише природний газ (мазут). При цьому основним споживачем теплової енергії в літній період є населення, котре користується тепловою енергією для гарячого водопостачання.

Підсумовуючи викладене, розподіл використання різних видів палива пропорційно витратам умовного палива на виробництво електричної енергії та на виробництво теплової енергії є доцільним, але з урахуванням всіх можливих факторів, які мають вплив на доцільність чи недоцільність такого розподілу (фактичних даних за попередні періоди, виходячи із особливостей роботи генеруючого обладнання та устаткування конкретного ліцензіата, режимів роботи генеруючого обладнання та устаткування, можливості використання паливно-

енергетичних ресурсів з найменшою вартістю, технічного стану чи технічної можливості роботи генеруючого обладнання та устаткування (значення максимального та мінімального навантажень котлів і турбін, характер добового графіка зміни навантаження, старіння устаткування, освоєння уведенного устаткування, структура і якість спалюваного палива, температура зовнішнього повітря, температура охолоджувальної води на вході в конденсатори турбін та ін.), а також інших зовнішніх факторів).