

вул. Шолуденка, 1, м. Київ, 04116, Україна  
тел: (044) 209 03 09  
<http://grmu.com.ua>, e-mail: [office@grmu.com.ua](mailto:office@grmu.com.ua)

код за ЄДРПОУ 44907200  
п/р UA193004650000026007300472954  
АТ “ОЩАДБАНК” у м. Київ

**Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**  
[tulenko@nerc.gov.ua](mailto:tulenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

Про надання зауважень та пропозицій  
до проекту постанови НКРЕКП, що має  
ознаки регуляторного акта

ТОВ «Газорозподільні мережі України» (далі – Товариство) уважно ознайомилось з проектом постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» з додатками, що має ознаки регуляторного акта, оприлюдненим 11 жовтня 2024 року на веб-сайті НКРЕКП разом з аналізом впливу й обґрунтуванням, та у межах повноважень звертається з таким.

Відповідно до статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон України «Про НКРЕКП») Регулятор здійснює державне регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України.

Порядок підготовки рішень НКРЕКП, що мають ознаки регуляторних актів, визначений статтею 15 Закону України «Про НКРЕКП» та розділом 11 Регламенту Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 06.12.2015 №2133 (далі – Регламент).

Так, відповідно до частини першої статті 15 Закону України «Про НКРЕКП» та пункту 11.1 Регламенту підготовка проектів рішень Регулятора, що мають ознаки регуляторних актів відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», здійснюється у порядку, визначеному цим Законом.

Кожен проект рішення Регулятора, що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднюються на офіційному веб-сайті Регулятора з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб (частина друга статті 15 Закону України «Про НКРЕКП» та пункт 11.7 Регламенту).

Строк, протягом якого приймаються зауваження та пропозиції до проектів рішень, встановлюється Регулятором і не може становити менше 10 днів та більше трьох місяців з дня оприлюднення відповідних проектів рішень. Обчислення такого строку розпочинається з дня оприлюднення відповідних проектів рішень (частина третя статті 15 Закону України «Про НКРЕКП» та пункт 11.9 Регламенту).

Відповідно до пунктів 3.1, 3.2 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

[illegible]

№36350/1-24 від 29.10.2024

комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок), підготовка проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, здійснюється у порядку, визначеному Законом України «Про НКРЕКП», та відповідно до Регламенту.

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, подаються у письмовому та/або електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1.

Як зазначено у повідомленні про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до **29.10.2024 включно** в письмовому та/або електронному вигляді.

З урахуванням викладеного, у межах встановленого строку та за формою, наведеною у додатку 1 до Порядку, Товариство направляє зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта.

**Додаток:** Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта, на 9 арк.

**Голова Правління**

**Олексій СКРИЛЬ**

Річенко Марія  
m.richenko@grmu.com.ua

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта,**  
**постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять**  
**діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

(додаток 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень  
Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ТОВ «Газорозподільні мережі України» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>6. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нарахувань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних форм звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 86-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими.</p>	<p>6. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нарахувань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних форм звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 86-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими.</p>	<p>В Кодексі ГТС та Кодексі ГРМ поняття «нерегульований небаланс» відсутнє. Пропонуємо НКРЕКП дати визначення поняттю «нерегульований небаланс» та його фінансових наслідків.</p> <p>Також незрозумілим є визначення «позитивних/негативних небалансів Оператора ГРМ» у складі обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу та фактичних обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу.</p>



**№6439/31.3-24 від 29.10.2024**

доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, **та доходу від неврегульованого небалансу**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, **та доходу від неврегульованого небалансу**, за формулою

$$ДД(НД)_{\text{ф}} = Д_{\text{ф}} - ТВ_{\text{п}} \text{ п (тис. грн), (1)}$$

де  $Д_{\text{ф}}$  – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році  $t$ , що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються

доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, ~~та доходу від неврегульованого небалансу~~

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, ~~та доходу від неврегульованого небалансу~~, за формулою

$$ДД(НД)_{\text{ф}} = Д_{\text{ф}} - ТВ_{\text{п}} \text{ п (тис. грн), (1)}$$

де  $Д_{\text{ф}}$  – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році  $t$ , що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, ~~та доходу від~~

Звертаємо увагу, що це може привести до:

1. Можливих санкцій зі сторони постачальника, що можуть бути передбачені в договорі постачання природного газу, за відхилення планових та фактичних обсягів.

У разі закупівлі природного газу після закінчення дії ПСО та неможливості коригування торгових сповіщень, можуть виникнути небаланси внаслідок різниці закупленого газу на ВТП та фактичних обсягів газу на ВТВ (щодобових).

Кодексом ГТС передбачено:

**плата за нейтральність балансування**

- плата, яка дорівнює різниці між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператору газотранспортної системи, та коштами, які були сплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператором газотранспортної системи у зв'язку з діями, пов'язаними з балансуванням газотранспортної системи, що має бути стягнута оператором газотранспортної системи із замовника послуг транспортування або виплачена оператором газотранспортної системи замовнику послуг транспортування.

<p>донарахування, <b>та доходу від неврегульованого небалансу</b>; <math>TВ_{\text{п}}</math> – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП. 4 У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина <math>TВ_{\text{п}}</math> визначається як середньозважене значення за формулою <math>TВ_{\text{т. п}} = \sum TВ_{\text{і п}} \cdot k_{\text{і}} / n</math> (тис. грн), (2) де <math>TВ_{\text{і п}}</math> – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу <math>i</math>; <math>k_{\text{і}}</math> – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу <math>i</math>; <math>n</math> – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;</p> <p>...</p> <p>5) фактична вартість газу на нормативні та виробничо-технологічні втрати/витрати природного газу та фактичні обсяги нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу, у тому числі <b>фактичні обсяги та вартість позитивних/негативних небалансів Оператора ГРМ</b>;</p> <p>7) суми коштів фактичного обсягу фінансування та фактичного виконання заходів ІП у вартісному вимірі відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ, що підтверджено документами відповідно до пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ;</p> <p>9) економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі за джерелами</p>	<p><del>неврегульованого небалансу</del>; <math>TВ_{\text{п}}</math> – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП. 4 У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина <math>TВ_{\text{п}}</math> визначається як середньозважене значення за формулою <math>TВ_{\text{т. п}} = \sum TВ_{\text{і п}} \cdot k_{\text{і}} / n</math> (тис. грн), (2) де <math>TВ_{\text{і п}}</math> – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу <math>i</math>; <math>k_{\text{і}}</math> – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу <math>i</math>; <math>n</math> – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;</p> <p>7) суми коштів фактичного обсягу фінансування <del>та фактичного виконання</del> заходів ІП у вартісному вимірі відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ, <del>що підтверджено документами відповідно до пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ</del>;</p> <p>9) економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі <del>за джерелами</del> джерел</p>	<p>Особливості нарахування плати за нейтральність балансування визначені в розділі XIV Кодексу ГТС.</p> <p>На поточний момент розрахунок ставки нейтральності та плати за нейтральність має інформативний характер та не несе жодних фінансових зобов'язань. На цей час Оператором проводяться консультації з НКРЕКП щодо методики розрахунку ставки нейтральності.</p> <p><u>Також відкритим залишається питання:</u> чи повинна враховуватись плата за нейтральність балансування при визначенні сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу?</p> <p>Пропонуємо після внесення змін до Кодексу ГТС щодо нарахування та застосування плати за нейтральність балансування та у разі виникнення фінансових зобов'язань оператора ГРМ, внести зміни до цієї Методики та врахувати таку плату за нейтральність балансування.</p> <p>Пропонуємо в наступній редакції, оскільки в формі, наведеній в додатку 14 до Кодексу ГРМ, відображається тільки сума фактичного фінансування.</p>
---	---	---

<p>фінансування ІП, що визначається як сума складових за формулою</p> $E = E_{\geq 100\% \text{ вик}} + E_{\text{вик} < 100\%} \text{ (тис. грн),} \quad (3)$ <p>де <math>E_{\geq 100\% \text{ вик}}</math> – економія коштів при фактичному 100 % виконанні заходів ІП у кількісному вимірі, що визначається за формулою</p> $E_{\geq 100\% \text{ вик}} = \sum^n \text{Обс}_{\text{пл}} * (\text{Ц}_{\text{од.пл}} - \text{Ц}_{\text{од.факт}}) \text{ (тис. грн),} \quad (4)$ <p>де <math>n</math> – кількість заходів інвестиційної програми, за якими отримано економію в грошовому вимірі та які виконані на 100 % (та більше) від планованих обсягів у кількісному вимірі;</p> <p><math>\text{Обс}_{\text{пл}}</math> – планований обсяг у кількісному вимірі за заходом ІП;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{од.пл}}</math> – планована ціна одиниці заходу ІП;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{од.факт}}</math> – фактична ціна одиниці заходу ІП.</p>	<p>фінансування ІП, що визначається як сума складових за формулою</p> $E = E_{\geq 100\% \text{ вик}} + E_{\text{вик} < 100\%} \text{ (тис. грн),} \quad (3)$ <p>де <math>E_{\geq 100\% \text{ вик}}</math> – економія коштів при фактичному 100 % виконанні заходів ІП у кількісному вимірі, що визначається за формулою</p> $E_{\geq 100\% \text{ вик}} = \sum^n \text{Обс}_{\text{пл}} * (\text{Ц}_{\text{од.пл}} - \text{Ц}_{\text{од.факт}}) \text{ (тис. грн),} \quad (4)$ <p>де <math>n</math> – кількість заходів інвестиційної програми, за якими отримано економію в грошовому вимірі та які виконані на 100 % (та більше) від планованих обсягів у кількісному вимірі;</p> <p><math>\text{Обс}_{\text{пл}}</math> – планований обсяг у кількісному вимірі за заходом ІП;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{од.пл}}</math> – планована ціна одиниці заходу ІП;</p> <p><math>\text{Ц}_{\text{од.факт}}</math> – фактична ціна одиниці заходу ІП.</p>	
<p>6. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p> <p>13) суми коштів, використаних на виконання заходів ІП в умовах недостатності коштів (понад нараховані джерела фінансування ІП), а також суми коштів, використаних на</p>	<p>6. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>.....</p> <p>13) суми коштів, використаних на виконання заходів ІП в умовах недостатності коштів (понад нараховані джерела фінансування ІП), а також суми коштів, використаних на перевищення</p>	<p>13) із запропонованої редакції пункту не зрозуміло, які джерела фінансування закладає Регулятор та чи входять сюди</p>

<p>перевищення вартості заходів ІП, що не покриті економією в розрізі за джерелами фінансування, та/або із відображенням інформації щодо джерел надходження зазначених коштів;</p> <p>.....</p> <p>19) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які знаходяться на балансі ліцензіата, належать до основної діяльності ліцензіата та/або є об'єктом державної власності;</p>	<p>вартості заходів ІП, що не покриті економією в розрізі джерел фінансування, та/або із відображенням інформації щодо джерел надходження зазначених коштів;</p> <p>.....</p> <p>19) <del>дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які знаходяться на балансі ліцензіата, належать до основної діяльності ліцензіата та/або є об'єктом державної власності;</del></p>	<p>джерела за рахунок економії елементів витрат до тарифу.</p> <p>19) вилучити в зв'язку з тим, що основним видом діяльності газорозподільних підприємств є надання послуг розподілу природного газу, тариф на який затверджується регулятором. Всі інші послуги відносяться до інших видів робіт.</p>
<p>7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> $H_{IP} = \Phi_{\text{невик}} + \Phi_{\text{незатвердж}} + \Phi_d - \Phi + E_{\text{заг}} \text{ (тис. грн), (12)}$ <p>де <math>\Phi_{\text{невик}}</math> – суми коштів невиконання заходів ІП;</p> <p><math>\Phi_{\text{незатвердж}}</math> – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІП та профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІП;</p> <p><math>\Phi_d</math> – суми коштів фінансування за заходами ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом;</p>	<p>7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> $H_{IP} = (\Phi_{\text{невик}} + \Phi_{\text{незатвердж}} + \Phi_d - \Phi + E_{\text{заг}} \text{ (тис. грн)}) \cdot \text{відсоток надходження коштів}$ <p>де <math>\Phi_{\text{невик}}</math> – суми коштів невиконання заходів ІП;</p> <p><math>\Phi_{\text{незатвердж}}</math> – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІП та профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІП;</p> <p><math>\Phi_d</math> – суми коштів фінансування за заходами ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом;</p>	<p>Необхідно враховувати рівень надходжень (несплати) за послуги розподілу природного газу як від промислових споживачів (наприклад, несистематичні розрахунки від ТКЕ) та від побутових споживачів.</p>

<p><math>\Phi</math> – суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, використаних на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p><math>E_{\text{заг}}</math> – суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою</p>	<p><math>\Phi</math> – суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, використаних на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p><math>E_{\text{заг}}</math> – суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою</p> <p><b>Відсоток надходження коштів розраховується як співвідношення фактично отриманих коштів за послуги розподілу природного газу за період до нарахованої плати за послуги розподілу природного газу за той самий період.</b></p>	
<p>9. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:</p> <p><b>Підпункт 4 відсутній</b></p>	<p>9. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:</p> <p>4) фактична дебіторська заборгованість, що охоплена судовими рішеннями, що набрали законної сили (крім заборгованості ТКЕ);</p>	<p>4) За відсутності обігових коштів Товариство не в змозі покривати витрати, пов'язані з виконанням планів розвитку та інших витрат. У зв'язку з чим виникає недофінансування, яке в подальшому коригується в сторону зменшення тарифної виручки. Регулятор має стимулювати суб'єкта господарювання до підвищення ефективності операційної діяльності, а не навпаки.</p>



<p><b>Підпункт 5 відсутній</b></p>	<p>5) сума недоплати теплопостачальними, теплогенеруючими організаціями та тепловими електростанціями за послуги з розподілу природного газу, що визначається як різниця між сумою нарахунків за звітний рік за послуги з розподілу природного газу, та сумою коштів, сплачених теплопостачальними, теплогенеруючими організаціями та тепловими електростанціями за розподіл природного газу протягом звітного року.</p>	<p>Сприятиме точному та правильному визначенню сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу. Звертаємо увагу, що на цей час проблемна заборгованість (понад 90 днів) ТКЕ перед Оператором ГРМ складає більше 300 млн грн. Також слід зазначити, що враховуючи чинні умови законодавства, заборгованість ТКЕ перед Оператором ГРМ буде лише зростати, оскільки відсутня компенсація різниці в тарифах для ТКЕ, руйнування та/або пошкодження інфраструктури ТКЕ, заборгованість споживачів. Зазначені чинники негативно впливатимуть на розрахунки між ТКЕ та Операторами ГРМ.</p>
<p><b>Підпункт 6 відсутній</b></p>	<p>6) фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна (якщо не передбачено структурою тарифу).</p>	<p>Внесок на експлуатацію державного майна є обов'язковим в разі користування державним майном. Зобов'язання Оператора ГРМ визначено договором про експлуатацію газорозподільних мереж та їх складових. Експлуатація мереж є безпосередньою функцією Оператора ГРМ, відповідно</p>

		фінансування на належне забезпечення та безпечне функціонування мереж, що перебувають у державній власності, необхідно передбачити саме в структурі тарифу.
<p>10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.</p> <p>.....</p> <p>Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % заходів ІІІ станом на останнє число звітного календарного року.</p>	<p>10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.</p> <p>.....</p> <p>Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % <b>від суми фактичних нарахувань за джерелами фінансування заходів ІІІ станом на останнє число звітного календарного року відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ, за підсумками звітного року, наданої до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.</b></p>	<p>Пункт 4 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ передбачає можливість фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції газопроводів та споруд на них і заходів зі зниження виробничо-технологічних витрат та нормативних витрат природного газу в разі недофінансування заходів плану розвитку, запланованих на перший рік, з причин, незалежних від Оператора ГРМ. При цьому Оператор ГРМ може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії першого року плану розвитку, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування плану розвитку наступного періоду. Пропонується відобразити таке фінансування у звіті з виконання</p>

		інвестиційної програми за підсумками року. Також не враховується недофінансування заходів інвестиційної програми внаслідок зменшення фактичної річної замовленої потужності або інших причин, незалежних від Оператора ГРМ, що особливо важливо для Операторів ГРМ, які працюють в зоні активних бойових дій.
--	--	---

**Голова Правління**

**Олексій СКРИЛЬ**



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ»**

01103, Україна, м. Київ, вул. Михайла Бойчука, 46

Код ЄДРПОУ 03346331

Офіс: +38 (044) 495-04-06

Контакт-центр: +38 (044) 495-04-04

office@kyivgaz.ua

www.kyivgaz.ua

18.10.2024 № 4597/12

**Національній комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики**

**та комунальних послуг**

вул. Сим'ї Бродських, 19 м. Київ, 03059

e-mail: [tulenko@nerc.gov.ua](mailto:tulenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua)

**Надання зауважень та пропозицій**

Акціонерним товариством «Київгаз» за результатом розгляду проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови), оприлюдненого 11 жовтня 2024 року на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет, надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: [tulenko@nerc.gov.ua](mailto:tulenko@nerc.gov.ua), [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua) пропозиції та зауваження до Проекту постанови.

Пропозиції надаються в межах, строків визначених Регулятором та з дотриманням 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.

Просимо їх розглянути та врахувати при ухваленні рішення.

Додаток: Таблиця на 8 арк.

**Перший заступник  
Голови правління**

**Тетяна ПАРХОМЕНКО**

Вик.: Ніколаєва /  
тел.495-94-60

**Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за  
дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,  
законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Додаток 31 МЕТОДИКА</b> визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності		
<p>6. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>1) фактична річна замовлена потужність розподілу природного газу з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими;</p>		
<p>2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нараховань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних форм</p>	<p>2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нараховань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних форм</p>	<p>Ліцензованою діяльністю Оператора ГРМ є послуга розподілу природного газу.</p> <p>Додатково отримані доходи у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюється донарахування, та доходу від неврегульованого</p>

звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 86-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими, доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;	звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 86-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими, доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;	звітності № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 86-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі – форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими, доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;	небалансу не є ліцензованою діяльністю. Зазначені доходи компенсують збитки Операторів ГРМ, у першому випадку, від збільшення виробничо-технологічних витрат природного газу у минулих періодах (які є результатом недоврахування фактичних обсягів розподілу для споживачів) та, у другому випадку, витрат, які вистаєляє Оператор ГРС за неврегульований небаланс (у т.ч. споживання природного газу контрагентом, у якого не було постачальника природного газу).
Зазначені доходи є компенсацією збитків Оператора ГРМ і, відповідно, не можуть бути ні джерелом фінансування інвестиційної програми, ні сумою коригування тарифної виручки при наступному перегляді тарифу.	Зазначені доходи є компенсацією збитків Оператора ГРМ і, відповідно, не можуть бути ні джерелом фінансування інвестиційної програми, ні сумою коригування тарифної виручки при наступному перегляді тарифу.	Зазначені доходи є компенсацією збитків Оператора ГРМ і, відповідно, не можуть бути ні джерелом фінансування інвестиційної програми, ні сумою коригування тарифної виручки при наступному перегляді тарифу.	Зазначені доходи є компенсацією збитків Оператора ГРМ і, відповідно, не можуть бути ні джерелом фінансування інвестиційної програми, ні сумою коригування тарифної виручки при наступному перегляді тарифу.
3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі на послуги розподілу природного газу.	3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі на послуги розподілу природного газу.	3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі на послуги розподілу природного газу.	3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі на послуги розподілу природного газу.

<p>Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу, за формулою</p> $ДД(НД)_t = D_t^{\phi} - TB_t^n \text{ (тис. грн), (1)}$ <p>де <math>D_t^{\phi}</math> – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році <math>t</math>, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;</p>	<p>тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу, за формулою</p> $ДД(НД)_t = D_t^{\phi} - TB_t^n \text{ (тис. грн), (1)}$ <p>де <math>D_t^{\phi}</math> – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році <math>t</math>, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими;</p> <p><math>TB_t^n</math> – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на</p>
---	---



<p><math>TB_t^n</math> – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.</p>	<p>послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.</p>	
<p>9) економія коштів при фактичному виконанні заходів ІІ у розрізі за джерелами фінансування ІІ, що визначається як сума складових за формулою</p> $E = E_{\geq 100\% \text{ вик}} + E_{\text{вик} < 100\%} \text{ (тис. грн), (3)}$ <p>де <math>E_{\geq 100\% \text{ вик}}</math> – економія коштів при фактичному 100 % виконанні заходів ІІ у кількісному вимірі, що визначається за формулою</p> $E_{\geq 100\% \text{ вик}} = \sum^n \text{Обс}_{\text{пл}} * (C_{\text{од.пл}} - C_{\text{од.факт}}) \text{ (тис. грн), (4)}$	<p>де <math>E_{\geq 100\% \text{ вик}}</math> – економія коштів за заходами ІІ, за якими фактична ціна одиниці менша ніж планована ціна одиниці, та які виконані в обсягах, що перевищують планові у кількісному вимірі, визначається за формулою</p>	<p><i>Редакція визначення, аналогічна визначенню показника «<math>E_{\text{вик}} &lt; 100\%</math>», яка є більш вдалою.</i></p>
<p>де <math>n</math> – кількість заходів інвестиційної програми, за якими отримано економію в грошовому вимірі та які виконані на 100 % (та більше) від планованих обсягів у кількісному вимірі;</p> <p><math>\text{Обс}_{\text{пл}}</math> – планований обсяг у кількісному вимірі за заходом ІІ;</p> <p><math>C_{\text{од.пл}}</math> – планована ціна одиниці заходу ІІ;</p> <p><math>C_{\text{од.факт}}</math> – фактична ціна одиниці заходу ІІ.</p>	<p>де <math>n</math> – кількість заходів ІІ, за якими фактична ціна одиниці менша ніж планована ціна одиниці, та які виконані в обсягах, що перевищують планові у кількісному вимірі;</p>	<p><i>Редакція визначення аналогічна визначенню показника «<math>n</math>», яка є більш вдалою.</i></p>



<p>11) <b>суми коштів</b> невиконання заходів ПП (невиконаних повністю або частково у кількісному вимірі) у розрізі за заходами та джерелами фінансування ПП, що визначається за формулою</p>	<p>«суми коштів» замінити на «вартість»</p>	<p>Добуток обсягів робіт на ціну дає вартість заходів. Суми коштів це фактично перераховані аванси або оплата будь-кого етапу робіт, які можуть не співпадати з зазначеною формулою.</p>
$\Phi_{\text{невик}} = \sum_r C_{\text{од.пл}} * (Обс_{\text{пл}} - Obs_{\text{факт}}) \text{ (тис. грн), (9)}$ <p>де <math>r</math> – кількість заходів ПП, невиконаних повністю або частково в кількісному вимірі.</p> <p>У разі якщо захід частково чи повністю профінансовано, але не виконано (частково чи повністю) у кількісному вимірі та/або фактичний обсяг фінансування не дорівнює фактичному обсягу виконання у вартісному вимірі, <b>сума коштів довиконання</b> такого заходу визначається за формулою</p> $\Phi_{\text{довик}} = \sum_s C_{\text{од.пл}} * (Обс_{\text{пл}} - Obs_{\text{факт}}) \text{ (тис. грн), (10)}$ <p>де <math>s</math> – кількість заходів ПП, невиконаних повністю або частково у кількісному вимірі та які частково чи повністю профінансовано та/або за якими фактичний обсяг фінансування не дорівнює фактичному обсягу виконання у вартісному вимірі за заходом ПП;</p>	<p>«сума коштів довиконання» замінити на «вартість невиконання»</p>	

<p>19) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які знаходяться на балансі ліцензіата, належать до <b>основної діяльності ліцензіата</b> та/або є об'єктом державної власності;</p>	<p>«до основної діяльності ліцензіата» замінити «ліцензованої діяльності»</p>	<p>Немає нормативного визначення у Кодексі ГРМ поняття «основна діяльність».</p>
<p>7. Загальна сума <b>невикористаних коштів</b> планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> $N_{IP} = \Phi_{невик} + \Phi_{незатвердж} + \Phi_{\partial} - \Phi + E_{заг} \text{ (тис. грн), (12)}$ <p>де <math>\Phi_{невик}</math> – <b>суми коштів невиконання заходів ІП</b>;</p> <p><math>\Phi_{незатвердж}</math> – <b>суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІП та профінансованих за профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІП</b>;</p> <p><math>\Phi_{\partial}</math> – <b>суми коштів фінансування заходами ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтвердженим сертифікатом</b>;</p> <p><math>\Phi</math> – <b>суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, використаних на виконання</b></p>	<p>7. Загальна <b>економія</b> планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> $N_{IP} = \Phi_{невик} + \Phi_{незатвердж} + \Phi_{\partial} - \Phi + E_{заг} \text{ (тис. грн), (12)}$ <p>де <math>\Phi_{невик}</math> – <b>економія заходів ІП</b>;</p> <p><math>\Phi_{незатвердж}</math> – <b>вартість заходів, не передбачених ІП та профінансованих за рахунок затверджених джерел фінансування ІП</b>;</p> <p><math>\Phi_{\partial}</math> – <b>вартість заходів ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом</b>;</p> <p><math>\Phi</math> – <b>вартість заходів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, виконаних згідно рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки</b></p>	

<p>відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p><math>E_{zag}</math> – суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІІІ у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою</p> $E_{zag} = (E - P_{5\%}) > 0 \text{ (тис. грн), (13).}$	<p>розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p><math>E_{zag}</math> – загальна економія, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІІІ у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою</p> $E_{zag} = (E - P_{5\%}) > 0 \text{ (тис. грн), (13).}$	
<p>У разі відсутності затвердженої ІІІ Оператора ГРМ на відповідний звітний період, сума коштів, визначених у структурі затвердженого тарифу як плановані тарифні джерела фінансування ІІІ на звітний рік, за виключенням коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІІІ, використаних Оператором ГРМ на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні, враховується як сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми.</p>	<p>У разі відсутності затвердженої ІІІ Оператора ГРМ на відповідний звітний період, сума планових джерел фінансування ІІІ на звітний рік, передбачених структурою тарифу, враховується як економія планованих джерел інвестиційної програми за виключенням вартості заходів, здійснених Оператором ГРМ на виконання рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні.</p>	

<p>9. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:</p> <p>1) різниця між фактично сплаченим та передбаченим затвердженою структурою тарифу податком на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу;</p> <p>2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком;</p>	<p>Необхідно розробити методологію врахування <u>розрахункового податку на прибуток</u> від ліцензованого виду діяльності для зазначених цілей.</p> <p>Наприклад, за встановленою законом ставкою від різниці між фактично нарахованими доходами та фактичними нарахованими витратами від ліцензованого виду діяльності.</p> <p>Аналогічно це стосується і виплати дивідендів.</p>	<p>Податок на прибуток нараховується та сплачується відповідно до Податкового кодексу України (розділу III «Податок на прибуток підприємств») <u>від господарської діяльності підприємства в цілому</u>. Зазначеним кодексом не передбачено визначення суми прибутку в частині окремих видів діяльності.</p>
---	--	--

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна  
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

21.10.2024 № 254/7/30/49409

на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

Yasno 

**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ  
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проект, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність  
у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.3. Для проведення перевірки НКРЕКП створює комісію з числа працівників центрального апарату та/або територіального органу НКРЕКП (далі - ТО НКРЕКП) і призначає голову комісії з перевірки.</p> <p>Комісія з перевірки складається щонайменше з трьох представників центрального апарату НКРЕКП та/або ТО НКРЕКП, з числа яких призначається голова комісії з перевірки, який:</p> <p>є відповідальним за своєчасне проведення перевірки та її результати;</p> <p>розподіляє обов'язки з виконання завдань при здійсненні перевірки між членами комісії з перевірки та здійснює контроль за їх виконанням.</p> <p>До проведення перевірок НКРЕКП має право залучати представників інших державних органів, органів місцевого самоврядування за згодою керівників цих органів.</p> <p>У випадках та порядку, передбачених законодавством, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП та/або її територіального органу.</p>	<p>2.3. Для проведення перевірки НКРЕКП створює комісію з числа працівників центрального апарату та/або територіального органу НКРЕКП (далі - ТО НКРЕКП) і призначає голову комісії з перевірки.</p> <p>Комісія з перевірки складається щонайменше з трьох представників центрального апарату НКРЕКП та/або ТО НКРЕКП, з числа яких призначається голова комісії з перевірки, який:</p> <p>є відповідальним за своєчасне проведення перевірки та її результати;</p> <p>розподіляє обов'язки з виконання завдань при здійсненні перевірки між членами комісії з перевірки та здійснює контроль за їх виконанням.</p> <p>До проведення перевірок НКРЕКП має право залучати представників інших державних органів, органів місцевого самоврядування (за згодою керівників цих органів).</p> <p>У випадках та порядку, передбачених законодавством, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП та/або її територіального органу.</p>	<p>Редакційна правка – слова «за згодою керівників цих органів» взято в дужки.</p>

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ



Кловський узвіз, 9/1  
м. Київ, 01021  
Україна  
тел.: +38(044) 461-2095  
[www.utg.ua](http://www.utg.ua)



9/1, Klovskiy Uzviz  
Kyiv, 01021,  
Ukraine  
tel.: +38(044) 461-2095  
[www.utg.ua](http://www.utg.ua)

\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

Про надання зауважень та пропозицій до  
проекту рішення, що має ознаки  
регуляторного акта

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз», Товариство), як суб'єкт господарювання, що провадить ліцензовану діяльність зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, висловлює свою повагу та звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) стосовно такого.

11.10.2024 було оприлюднено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акту (далі – проєкт Постанови).

Проєкт Постанови передбачає доповнення Порядку контролю новим додатком «Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу» (далі – Методика).

Зміни, передбачені проєктом Постанови вперше встановлюють прецедент застосування методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності для ринку природного газу. За умови застосування в майбутньому аналогічного підходу до діяльності із зберігання природного газу, Методика може мати опосередкований вплив на АТ «Укртрансгаз» як оператора газосховищ. Відтак, Товариством було розроблено пропозиції щодо проєкту Постанови.

Просимо розглянути й врахувати пропозиції та зауваження до проєкту Постанови, надані цим листом.

Додаток: зауваження та пропозиції на 7 арк., в 2 прим.

**В.о. Генерального директора**

**Володимир РУДКО**

Софія Ісичко 044-461-23-56

№36408/1-24 від 29.10.2024

**Зауваження та пропозиції до проєкту Постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»  
(в частині Додатку 31 до Порядку «Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу»)**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Додаток 31</p> <p>до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p><b>МЕТОДИКА</b></p> <p>визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу</p>	<p>Додаток 31</p> <p>до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</p> <p><b>МЕТОДИКА</b></p> <p>визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу</p>	
<p>6. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>...</p> <p>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу, за формулою</p>	<p>6. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>...</p> <p>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно <u>зі зваженням</u> планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу, за формулою</p>	<p>Фактичні обсяги повинні порівнюватись із зваженою структурою тарифу, а не затвердженою постановою. Обсяги наданих послуг можуть змінюватись.</p>



UB  
АТ "Укртрансгаз" Апарат  
№1001ВІХ-24-6631 від 29.10.2024  
КЕП: Рудко В. В. 29.10.2024 16:39  
26B2648ADD3032E104000000D6623400A81FAF00



$ДД(НД)_t = D_t^{\Phi} - ТВ_t^{\Pi} \text{ (тис. грн),}$ $(1)$ <p>де <math>D_t^{\Phi}</math> – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році <math>t</math>, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;</p> <p><math>ТВ_t^{\Pi}</math> – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.</p> <p>У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина <math>ТВ_t^{\Pi}</math> визначається як середньозважене значення за формулою</p> $ТВ_t^{\Pi} = \sum_{i=1}^n \frac{ТВ_i^{\Pi} \cdot k_i}{12} \text{ (тис. грн),} \quad (2)$ <p>де <math>ТВ_i^{\Pi}</math> – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу <math>i</math>;</p> <p><math>k_i</math> – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу <math>i</math>;</p> <p><math>n</math> – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;</p> <p>...</p>	$ДД(НД)_t = D_t^{\Phi} - ТВ_t^{\Pi} \text{ (тис. грн),}$ $(1)$ <p>де <math>D_t^{\Phi}</math> – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році <math>t</math>, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу <u>замовленої</u> потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об'єкта) об'єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв'язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;</p> <p><math>ТВ_t^{\Pi}</math> – планована <u>зважена</u> річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.</p> <p>У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина <math>ТВ_t^{\Pi}</math> визначається як середньозважене значення за формулою</p> $ТВ_t^{\Pi} = \sum_{i=1}^n \frac{ТВ_i^{\Pi} \cdot k_i}{12} \text{ (тис. грн),} \quad (2)$ <p>де <math>ТВ_i^{\Pi}</math> – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу <math>i</math>;</p> <p><math>k_i</math> – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу <math>i</math>;</p> <p><math>n</math> – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;</p> <p>...</p>	
<p>17) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;</p> <p>...</p>	<p>17) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності <del>з розподілу на державну частку акцій,</del> нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;</p> <p>...</p>	<p>Відповідно до абзацу 4 статті 13 Конституції України, держава забезпечує захист прав усіх суб'єктів права власності і господарювання, соціальну спрямованість економіки. <b>Усі суб'єкти права власності рівні перед законом.</b></p> <p>Відтак, поділ за формами власності на корпоративні права ліцензіата обмежує права щодо нарахування дивідендів для частини суб'єктів господарювання</p> <p>Також деталізація доходів від видів діяльності (ліцензований і інші види діяльності) протирічитиме</p>

		підходам у нормах законодавства про корпоративне управління (Закони України «Про акціонерні товариства» та «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю»)
<p>7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> <p>...</p>	<p>7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІІІ <del>за звітний рік</del> <u>на останню звітну дату</u> визначається як сума складових за формулою</p>	<p>Відповідно до вимог глави 6 розділу IV Кодексу газорозподільних систем звітна інформація щодо виконання заходів ІІІ надається Оператором ГРМ до НКРЕКП до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p> <p>Таким чином, обмеження строку лише звітним роком суттєво обмежить право ліцензіата і не дозволить використати можливі стимули щодо продовження виконання передбачених ІІІ заходів на початку наступного періоду.</p>
<p>8. Загальна сума додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році, окрім: невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік,</p> <p>суми недофінансування витрат на оплату праці, у разі зменшення суб'єктом господарювання з розподілу природного газу таких витрат з метою оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, у році, наступному за звітним роком;</p>	<p>8. Загальна сума додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році, окрім: невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми <del>за звітний рік</del> <u>на останню звітну дату;</u></p> <p>суми недофінансування витрат на оплату праці, у разі зменшення суб'єктом господарювання з розподілу природного газу таких витрат з метою оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, у році, наступному за звітним роком;</p>	<p>Відповідно до вимог глави 6 розділу IV Кодексу газорозподільних систем звітна інформація щодо виконання заходів ІІІ надається Оператором ГРМ до НКРЕКП до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p> <p>Таким чином, обмеження строку лише звітним роком суттєво обмежить право ліцензіата і не дозволить використати можливі стимули щодо продовження виконання передбачених ІІІ заходів на початку наступного періоду.</p>

<p>суми недофінансування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у звітному році або у році, наступному за звітним роком, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної програми.</p>	<p>суми недофінансування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ <b>або ціни на ВТВ</b> порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у звітному році або у році, наступному за звітним роком, для фінансування:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу; <b><i>в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або</i></b></li> <li>• для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної програми;</li> <li>• <b><u>матеріальних та інших витрат операційної діяльності;</u></b></li> <li>• <b><u>придбання аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів;</u></b></li> <li>• <b><u>інших потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання з розподілу природного газу.</u></b></li> </ul>	<p>У випадку аналогії з діяльністю послуг ПСГ, розрахунок тарифної виручки як джерела фінансування витрат на оплату праці, враховуючи чинну редакцію методології формування структури тарифу на послугу «зберігання», куди 100% входять ВОП і ЄСВ – не буде зважуватись на фактичні обсяги замовленої потужності і належить до умовно-постійних втрат, які не зважуються на фактичні обсяги.</p> <p>При відсутності процедури перегляду тарифів кожного року, у Ліцензіата не буде джерела економії, яке описане в даному пункті Методики. Оскільки <b>єдині джерела</b> для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників – це:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• економія від оптимізації чисельності, <b>яка нівелюється</b> річною інфляцією, що має неспівставно вищий негативний вплив в порівнянні з економією від умовної щорічної оптимізації чисельності;</li> <li>• економія за рахунок зменшення обсягів ВТВ або ціни на ВТВ порівняно з затвердженими.</li> </ul> <p>Обмеження у вигляді <b><i>не більше 50 % від економії</i></b> за рахунок зменшення обсягів ВТВ або ціни на ВТВ порівняно з затвердженими, яке дозволено Регулятором, у змінній редакції «направити на заходи з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу», призведе до того, що ряд негативних факторів (війна і пов'язані з нею міграція, мобілізація та переміщення трудових ресурсів, інфляція та дефіцит висококваліфікованого виробничого персоналу та трудового резерву для критичної інфраструктури, який повинен забезпечувати виконання вимог законодавства (економічні, екологічні вимоги, вимоги національної безпеки тощо)) – в цілому значно демотивують існуючий трудовий колектив і ускладнюватимуть процеси утримання та омолодження трудового колективу з наявним відтоком робочої сили через низьку оплату праці.</p> <p>Можлива економія витрат, що пов'язана з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, залежить від значної кількості факторів, зокрема:</p>
--	--	--

<p>Загальна сума додатково отриманого доходу має бути збільшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.</p> <p>Загальна сума недоотриманого доходу має бути зменшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.</p>	<p>Загальна сума додатково отриманого доходу має бути збільшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми <del>за звітний рік</del> <b>на останню звітну дату</b>, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.</p> <p>Загальна сума недоотриманого доходу має бути зменшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми <del>за звітний рік</del> <b>на останню звітну дату</b>, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• зміни температурних режимів під час проходження осінньо-зимового сезону;</li> <li>• пошкодження/окупація і ризик подальших руйнувань чи втрати контролю над об'єктами критичної інфраструктури.</li> </ul> <p>Таким чином, у ході планування витрат в межах планового періоду умовах війни з РФ та пов'язаного з нею ймовірного пошкодження газової інфраструктури, неможливо прогнозувати потребу у споживанні газу на ВТВ на підставі статистики попередніх періодів.</p> <p>Також слід зазначити, що в учасників ринку та регулятора немає можливості щорічно в однаковий період переглядати тарифи.</p> <p>Враховуючи наведені аргументи, наявні ризики і застереження, як для учасників ринку природного газу, так і для Регулятора, не буде жодного позитивного ефекту від запропонованих змін в частині обмеження на використання <b>не більше 50 % від економії коштів від недофінансування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ або ціни на ВТВ</b></p> <p>В умовах провадження діяльності під час воєнного стану ліцензіат не має позбавлятися можливості забезпечувати фінансування першочергової потреби своєї фінансово-господарської діяльності згідно із запропонованим переліком.</p> <p>Обґрунтування аналогічно до п. 7</p> <p>Обґрунтування аналогічно до п. 7</p>
<p>9. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів</p>	<p>9. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів</p>	<p>Відповідно до вимог глави 6 розділу IV Кодексу газорозподільних систем звітна інформація щодо</p>

<p>планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:</p> <p>...</p> <p>2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком;</p> <p>...</p>	<p>планованих джерел інвестиційної програми <del>за звітний рік</del> <b>на останню звітну дату</b>, визначається як сума таких чинників:</p> <p>...</p> <p>2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу на <del>державну</del> частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком;</p> <p>...</p>	<p>виконання заходів ІП надається Оператором ГРМ до НКРЕКП до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.</p> <p>Таким чином, обмеження строку лише звітним роком суттєво обмежить право ліцензіата і не дозволить використати можливі стимули щодо продовження виконання передбачених ІП заходів на початку наступного періоду.</p> <p>Обґрунтування аналогічно до пп. 17 п. 6.</p>
<p>10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.</p> <p>Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики.</p> <p>Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % заходів ІП станом на останнє число звітного календарного року.</p>	<p>10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.</p> <p>Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики.</p> <p>Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування <b><u>плану розвитку інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % заходів ІП станом на останнє число звітного календарного року.</u></b></p>	<p>Показник у 95 % не регламентований чинними нормативно-правовими актами. Крім того, у розрахунку такого показника не передбачено врахування економії коштів по заходах ІП, підтверджені форс-мажорні обставини, діяльність в умовах воєнного стану та постанови НКРЕКП від</p>

<p>В іншому випадку така сума може бути врахована як коригування в сторону зменшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Від’ємна сума (недоотриманий дохід) може бути врахована як коригування в сторону збільшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.</p>	<p>В іншому випадку така сума може бути врахована як коригування в сторону зменшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>Від’ємна сума (недоотриманий дохід) може бути врахована як коригування в сторону збільшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.</p>	<p>17.03.2022 №348 «Про врегулювання окремих питань забезпечення безпеки розподілу, транспортування та зберігання природного газу у період дії воєнного стану в Україні».</p> <p>Вважаємо необхідним визначення додатково отриманого доходу саме як джерело фінансування плану розвитку, оскільки такий підхід буде оптимальним для дотримання з боку ліцензіата і контролю з боку Регулятора.</p>
---	---	--