

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



9/1, Klovskyi Uzviz
Kyiv, 01021,
Ukraine
tel.: +38(044) 461-2095
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 із 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) щодо такого.

13.03.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови «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» (далі – проект Постанови), що має ознаки регуляторного акта. Проектом Постанови, зокрема, пропонується затвердити Методику визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Ураховуючи, що зазначені зміни безпосередньо стосуються діяльності АТ «Укртрансгаз» як оператора газосховищ, просимо розглянути й врахувати пропозиції та зауваження до зазначеного проекту Постанови, надані цим листом.

- Додатки: 1. Зауваження та пропозиції на 36 арк. у 2 прим;
2. Додаток до зауважень на пропозиції на 14 арк. у 1 прим.

Генеральний директор

Роман МАЛЮТІН

Ісичко Софія 461 23 56

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 постанови НКРЕКП	Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова 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»		
<p>1. Унести до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, такі зміни:</p> <p>...</p> <p>2) доповнити новим додатком, що додається.</p>	<p>1. Унести до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 428, такі зміни:</p> <p>...</p> <p>2) доповнити новим додатком, що додається.</p> <p>Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу не застосовується під час проведення перевірки за 2024 рік.</p>	<p>Застосування правил, визначених Методикою, під час перевірки за 2024 рік порушить принцип правової визначеності для ліцензіата.</p> <p>Це впливає з того, що Регулятор протягом 2024 року не повідомляв ліцензіата про плановані зміни. Відтак, оператор газосховищ у 2024 році здійснював свою діяльність відповідно до вимог Закону та Кодексу газосховищ.</p> <p>Втім, під час перевірки ліцензованої діяльності АТ «Укртрансгаз» за 2024 рік Регулятором на власний розсуд можуть бути засновані інші правила, внаслідок застосування норм Методики.</p> <p>Слід зауважити, що протягом звітного періоду ліцензіату не було відомо про нові правила і він опиняється в умовах, коли вже не може вплинути своїми управлінськими рішеннями чи діями на показники, визначені вказаною Методикою.</p>
<div>Додаток 32 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</div> <div>МЕТОДИКА визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу</div>		



UB
АТ "Укртрансгаз" Апарат
№1001ВІХ-25-2092 від 04.04.2025
КЕП: Малютін Р. Ю. 04.04.2025 15:11
3FAA9288358EC00304000000E439340075BBDC00

<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>...</p> <p>фактичних вартісних показників – у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми – у тис. грн з точністю до одного знака після коми, без податку на додану вартість);</p> <p>...</p>	<p>5. В акті перевірки або додатках до нього відображається інформація, зокрема щодо:</p> <p>...</p> <p>фактичних вартісних показників – у тис. грн з точністю до двох знаків після коми, без податку на додану вартість (у частині виконання інвестиційної програми – у тис. грн з точністю до одного знака після коми у тис. грн без десяткових знаків, без податку на додану вартість);</p> <p>...</p>	<p>Необхідне узгодження із пунктом 11 глави 5 розділу V Кодексу газосховищ, відповідно до якого числова інформація у плані розвитку та звітах щодо його виконання зазначається в тисячах гривень <u>без десяткових знаків</u>.</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>5) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>...</p> $\text{ППС}_t^{\text{п}} = V_t^{\text{зб}} + V_t^{\text{зак відб}}, (\text{тис. грн}) \quad (3)$ <p>де $V_t^{\text{зб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на зберігання природного газу в звітному році t, передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного</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>5) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>...</p> $\text{ППС}_t^{\text{п}} = V_t^{\text{зб}} + V_t^{\text{зак відб}}, (\text{тис. грн}) \quad (3)$ $\text{ППС}_t^{\text{п}} = V_t^{\text{зб}} + (\text{ВОП}_t^{\text{п}} + \text{ЄСВ}_t^{\text{п}}) \times I + V_t^{\text{зак відб}} \quad (3)$ <p>де $V_t^{\text{зб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на зберігання природного газу в звітному році t, передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного</p>	<p>Проектом Методики встановлюється підхід до ВОП + ЄСВ, які не підлягають зважуванню на фактичні обсяги наданих послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>При відсутності процедури перегляду тарифів кожного року у Ліцензіата не вистачатиме джерела для фінансування ВОП та ЄСВ.</p> <p>Про це свідчать статистика витрат з 2020 по 2024 роки та тривалість дії чинних тарифів, а саме з 01.07.2022 (Постанова НКРЕКП від 30.06.2022 № 656) і до сьогодні.</p> <p>Пропозиція: Ввести зміни у зазначені формули з переліку, необхідні для відображення впливу інфляційних процесів на ВОП та ЄСВ, з урахуванням мультиплікативного підходу до розрахунку коефіцієнта інфляції за кілька років.</p> <p>Зазначений підхід необхідно використати як для тарифів, розрахованих відповідно до положень Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року, так і для тарифів розрахованих відповідно до положень</p>

газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою НКРЕКП від 13 червня 2016 року № 1131 (далі – Методика), тис. грн;

Показник у формулі відсутній

...

$$B_t^{\text{зак}} = B_t^{\text{зак}} \times \frac{W_{\text{зак}}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}}^{\text{п}}} + B_t^{\text{відб}} \times \frac{W_{\text{відб}}^{\text{ф}}}{W_{\text{відб}}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}}^{\text{ф}} \times \text{Ц}_{\text{ВТВ}}^{\text{п}}}{1000}, (\text{тис. грн}) \quad (4)$$

де $B_t^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з

газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою НКРЕКП від 13 червня 2016 року № 1131 (далі – Методика), **без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу**, тис. грн;

I – сукупний індекс інфляції (індекс споживчих цін), що застосовується у разі дії тарифів більше одного календарного року, розрахований як добуток помісячних показників інфляції за період дії планової структури тарифів. Розрахунок здійснюється від дати затвердження структури тарифів, яка була чинною у році проведення планової перевірки до 31 грудня року, що перевіряється;

...

$$B_t^{\text{зак}} = B_t^{\text{зак}} \times \frac{W_{\text{зак}}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}}^{\text{п}}} + B_t^{\text{відб}} \times \frac{W_{\text{відб}}^{\text{ф}}}{W_{\text{відб}}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}}^{\text{ф}} \times \text{Ц}_{\text{ВТВ}}^{\text{п}}}{1000}, (\text{тис. грн}) \quad (4)$$

$$B_t^{\text{зак}} = (B_t^{\text{зак}} + (\text{ВОП}_t^{\text{зак}} + \text{ЄСВ}_t^{\text{зак}}) \times I) \times \frac{W_{\text{зак}}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}}^{\text{п}}} + (B_t^{\text{відб}} + (\text{ВОП}_t^{\text{відб}} + \text{ЄСВ}_t^{\text{відб}}) \times I) \times \frac{W_{\text{відб}}^{\text{ф}}}{W_{\text{відб}}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}}^{\text{ф}} \times \text{Ц}_{\text{ВТВ}}^{\text{п}}}{1000}, (\text{тис. грн}) \quad (5)$$

де $B_t^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з

Методики у редакції, чинній після 01 квітня 2025 року.

Крім того, індексація доходів працівників здійснюється на підставі Закону України «Про індексацію грошових доходів населення» та Порядку проведення індексації грошових доходів населення, затвердженого постановою КМУ від 17.07.2023 № 1078.

Приклад:

Тарифи встановлено 01.07.2022 року;

період дії тарифів, що враховується у розрахунку сукупного індексу інфляції (індекс споживчих цін) з 01.07.2023 по 31.12.2024, кількість місяців у розрахунку 18

Результат: $99,40\% \times 98,60\% \times 100,50\% \times 100,80\% \times 100,50\% \times 100,70\% \times 100,40\% \times 100,30\% \times 100,50\% \times 100,20\% \times 100,60\% \times 102,20\% \times 100,00\% \times 100,60\% \times 101,50\% \times 101,80\% \times 101,90\% \times 101,40\% = 112,519\%$

Зразок взято із застосування такого підходу у судовій практиці <https://opendatabot.ua/court/115259471-1242d132c540a37ab01c0fb56c62ff90>

використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, тис. грн;

$B_t^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, тис. грн;

Показник у формулі відсутній

...

використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби **та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу**, тис. грн;

$B_t^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби **та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу**, тис. грн;

I – сукупний індекс інфляції (індекс споживчих цін), що застосовується у разі дії тарифів більше одного календарного, розрахований як добуток помісячних показників інфляції за період дії планової структури тарифів. Розрахунок здійснюється від дати затвердження структури тарифів, яка була чинною у році проведення планової перевірки до 31 грудня року, що перевіряється;

...

$$B_t^{\text{зак}} = (B_t^{\text{зак}} + B_t^{\text{відб}}) \times \frac{W_{\text{зак}}^{\text{ф}} + W_{\text{відб}}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}}^{\text{п}} + W_{\text{відб}}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}}^{\text{ф}} \times \Pi_{\text{ВТВ}}^{\text{п}}}{1000} + \text{ВОП}_t^{\text{п}} + \text{ЄСВ}_t^{\text{п}} + A_t^{\text{п}}, (\text{тис. грн}) \quad (5)$$

де $B_t^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній після 01 квітня 2025 року, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, тис. грн;

$B_t^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній після 01 квітня 2025 року, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати,

$$B_t^{\text{зак}} = (B_t^{\text{зак}} + B_t^{\text{відб}}) \times \frac{W_{\text{зак}}^{\text{ф}} + W_{\text{відб}}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}}^{\text{п}} + W_{\text{відб}}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}}^{\text{ф}} \times \Pi_{\text{ВТВ}}^{\text{п}}}{1000} + \text{ВОП}_t^{\text{п}} + \text{ЄСВ}_t^{\text{п}} + A_t^{\text{п}}, (\text{тис. грн}) \quad (5)$$

$$B_t^{\text{зак}} = (B_t^{\text{зак}} + B_t^{\text{відб}}) \times \frac{W_{\text{зак}}^{\text{ф}} + W_{\text{відб}}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}}^{\text{п}} + W_{\text{відб}}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}}^{\text{ф}} \times \Pi_{\text{ВТВ}}^{\text{п}}}{1000} + \left(\text{ВОП}_t^{\text{зак}} + \text{ЄСВ}_t^{\text{зак}} \right) \times I + A_t^{\text{п}}, (\text{тис. грн}) \quad (5)$$

де $B_t^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби **та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу i** , тис. грн.

$B_t^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу в звітному році t , передбачені структурою тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з

нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, тис. грн;

Показник у формулі відсутній

....

$$\text{ППС}_i^{\text{п}} = \frac{B_i^{\text{зб}} \times k_i}{365} + B_i^{\text{зак відб}}, (\text{тис. грн}) \quad (9)$$

де $B_i^{\text{зб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на зберігання природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики, тис. грн;

використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби **та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу**, тис. грн;

I – сукупний індекс інфляції (індекс споживчих цін), що застосовується у разі дії тарифів більше одного календарного, розрахований як добуток помісячних показників інфляції за період дії планової структури тарифів. Розрахунок здійснюється від дати затвердження структури тарифів, яка була чинною у році проведення планової перевірки до 31 грудня року, що перевіряється.

...

$$\text{ППС}_i^{\text{п}} = \frac{B_i^{\text{зб}} \times k_i}{365} + B_i^{\text{зак відб}}, (\text{тис. грн}) \quad (9)$$

$$\text{ППС}_i^{\text{п}} = \frac{(B_i^{\text{зб}} + (\text{ВОП}_i^{\text{зб}} + \text{ЄСВ}_i^{\text{зб}}) \times I_i) \times k_i}{365} + B_i^{\text{зак відб}}, (\text{тис. грн}) \quad (9)$$

де $B_i^{\text{зб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на зберігання природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики, **без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу i** , тис. грн;

I_i – сукупний індекс інфляції (індекс споживчих цін), що застосовується у разі дії тарифів більше одного календарного, розрахований як добуток

Показник у формулі відсутній

...

$$B_i^{\text{зак}} = B_i^{\text{зак}} \times \frac{W_{\text{зак}_i}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}_i}^{\text{п}}} + B_i^{\text{відб}} \times \frac{W_{\text{відб}_i}^{\text{ф}}}{W_{\text{відб}_i}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}_i}^{\text{ф}} \times \Pi_{\text{ВТВ}_i}^{\text{п}}}{1000}, \text{ (тис. грн)}$$

(10)

де $B_i^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, тис. грн;

помісячних показників інфляції за період дії планової структури тарифів i . Розрахунок здійснюється від дати затвердження структури тарифів, яка була чинною у році проведення планової перевірки до останнього місяця дії структури тарифів i , але не довше 31 грудня року, що перевіряється.

...

$$B_i^{\text{зак}} = B_i^{\text{зак}} \times \frac{W_{\text{зак}_i}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}_i}^{\text{п}}} + B_i^{\text{відб}} \times \frac{W_{\text{відб}_i}^{\text{ф}}}{W_{\text{відб}_i}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}_i}^{\text{ф}} \times \Pi_{\text{ВТВ}_i}^{\text{п}}}{1000}, \text{ (тис. грн)}$$

(10)

$$B_i^{\text{зак}} = (B_i^{\text{зак}} + (\text{ВОП}_i^{\text{зак}} + \text{ЄСВ}_i^{\text{зак}}) \times I_i) \times \frac{W_{\text{зак}_i}^{\text{ф}}}{W_{\text{зак}_i}^{\text{п}}} + (B_i^{\text{відб}} + (\text{ВОП}_i^{\text{відб}} + \text{ЄСВ}_i^{\text{відб}}) \times I_i) \times \frac{W_{\text{відб}_i}^{\text{ф}}}{W_{\text{відб}_i}^{\text{п}}} + \frac{V_{\text{ВТВ}_i}^{\text{ф}} \times \Pi_{\text{ВТВ}_i}^{\text{п}}}{1000}, \text{ (тис. грн)}$$

де $B_i^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, потреби та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу i , тис. грн;

$B_i^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, тис. грн;

Показник у формулі відсутній

...

$$B_i^{\text{відб}} = (B_i^{\text{зак}} + B_i^{\text{відб}}) \times \frac{W_{\text{зак}_i}^{\phi} + W_{\text{відб}_i}^{\phi}}{W_{\text{зак}_i}^{\phi} + W_{\text{відб}_i}^{\phi}} + \frac{V_{\text{ВТВ}_i}^{\phi} \times \Pi_{\text{ВТВ}_i}^{\phi}}{1000} + \frac{\text{ВОП}_i^{\phi} \times k_i}{365} + \frac{\text{ЄСВ}_i^{\phi} \times k_i}{365} + \frac{A_i^{\phi} \times k_i}{365}, (\text{тис. грн}) \quad (11)$$

$B_i^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат **та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу i** , тис. грн;

I_i – сукупний індекс інфляції (індекс споживчих цін), що застосовується у разі дії тарифів більше одного календарного, розрахований як добуток помісячних показників інфляції за період дії планової структури тарифів i . Розрахунок здійснюється від дати затвердження структури тарифів, яка була чинною у році проведення планової перевірки до останнього місяця дії структури тарифів i , але не довше 31 грудня року, що перевіряється.

$$B_i^{\text{відб}} = (B_i^{\text{зак}} + B_i^{\text{відб}}) \times \frac{W_{\text{зак}_i}^{\phi} + W_{\text{відб}_i}^{\phi}}{W_{\text{зак}_i}^{\phi} + W_{\text{відб}_i}^{\phi}} + \frac{V_{\text{ВТВ}_i}^{\phi} \times \Pi_{\text{ВТВ}_i}^{\phi}}{1000} + \frac{\text{ВОП}_i^{\phi} \times k_i}{365} + \frac{\text{ЄСВ}_i^{\phi} \times k_i}{365} + \frac{A_i^{\phi} \times k_i}{365}, (\text{тис. грн}) \quad (11)$$

$$B_i^{\text{відб}} = (B_i^{\text{зак}} + B_i^{\text{відб}}) \times \frac{W_{\text{зак}_i}^{\phi} + W_{\text{відб}_i}^{\phi}}{W_{\text{зак}_i}^{\phi} + W_{\text{відб}_i}^{\phi}} + \frac{V_{\text{ВТВ}_i}^{\phi} \times \Pi_{\text{ВТВ}_i}^{\phi}}{1000} +$$

де $B_i^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній після 01 квітня 2025 року, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, тис. грн;

$B_i^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній після 01 квітня 2025 року, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, тис. грн;

$$+ \frac{\left(\text{ВОП}_i^{\text{зак відб}} + \text{ЄСВ}_i^{\text{зак відб}} \right) \times I_i \times k_i}{365} + \frac{A_i^{\text{п}} \times k_i}{365}, \text{ (тис. грн)} \quad (11)$$

де $B_i^{\text{зак}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на закачування природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат, **потреби та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування, передбачених структурою тарифу i** , тис. грн;

$B_i^{\text{відб}}$ – плановані витрати оператора газосховищ на відбір природного газу структури тарифу i , що застосовувалась в звітному році t , які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до Методики у редакції, чинній до 01 квітня 2025 року включно, без урахування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на виробничо-технологічні витрати, нормативні та питомі втрати та власні потреби, витрат на оплату праці, єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування та адміністративних витрат **та без урахування суми витрат на оплату праці та суми планованого єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне**

<p>Показник у формулі відсутній</p> <p>...</p>	<p>страхування, передбачених структурою тарифу i, тис. грн</p> <p>I_i – сукупний індекс інфляції (індекс споживчих цін), що застосовується у разі дії тарифів більше одного календарного, розрахований як добуток помісячних показників інфляції за період дії планової структури тарифів i. Розрахунок здійснюється від дати затвердження структури тарифів, яка була чинною у році проведення планової перевірки до останнього місяця дії структури тарифів i, але не довше 31 грудня року, що перевіряється;</p> <p>...</p>	
<p>...</p> <p>9) суми коштів фактичного та планованого обсягу фінансування, а також фактичного виконання заходів ІІ (з урахуванням перехідних заходів) у вартісному вимірі відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 8 до Кодексу газосховищ, що підтверджено документами відповідно до пункту 2 глави 7 розділу V Кодексу газосховищ за результатами звітного періоду станом на 20 січня року, наступного за звітним;</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>9) суми коштів фактичного та планованого обсягу фінансування, а також фактичного виконання заходів ІІ (з урахуванням перехідних заходів) у вартісному вимірі відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 8 до Кодексу газосховищ, що підтверджено документами відповідно до пункту 2 глави 7 розділу V Кодексу газосховищ за результатами звітного періоду станом на 20 січня року, наступного за звітним, та на дату проведення заходу державного контролю;</p> <p>...</p>	<p>Відповідно до пункту 1 глави 8 розділу V Кодексу газосховищ, звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми надається за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або <u>проведення заходу державного контролю.</u></p>
<p>...</p> <p>13) суми коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю або частково у кількісному вимірі) у розрізі за заходами та джерелами фінансування ІІ, що визначається за формулою</p>	<p>...</p> <p>13) суми коштів невиконання заходів ІІ (невиконаних повністю або частково у кількісному вимірі), крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених сертифікатом, виданим Торгово-промисловою палатою України або уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами, та інших об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, про які проінформовано НКРЕКП листами-повідомленнями оператора</p>	<p>Враховуючи воєнний стан, постійні обстріли об'єктів критичної інфраструктури, їх пошкодження через повітряні атаки РФ та інші форс-мажорні обставини, які впливають на виконання заходів інвестиційної програми та не залежать від оператора газосховищ, існує об'єктивна потреба у врахуванні таких обставин і усіх причин та умов під час оцінки виконання інвестиційної програми.</p> <p>Про настання таких обставин ліцензіат інформуватиме НКРЕКП протягом місяця</p>

$\Phi_{\text{невик}} = \sum_r \text{Ц}_{\text{од.пл}} * (\text{Обс}_{\text{пл}} - \text{Обс}_{\text{факт}}) \text{ (тис. грн), (22)}$ <p>де r – кількість заходів ІП, 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, сума коштів довиконання такого заходу визначається за формулою</p> $\Phi_{\text{довик}} = \sum_s \text{Ц}_{\text{од.пл}} * (\text{Обс}_{\text{пл}} - \text{Обс}_{\text{факт}}) \text{ (тис. грн), (23)}$ <p>де s – кількість заходів ІП, 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 ІП;</p> <p>....</p>	<p>газосховищ разом з іншими належними документами (інформація з єдиного реєстру досудових розслідувань, протоколи тощо), у розрізі за заходами та джерелами фінансування ІП, що визначається за формулою</p> $\Phi_{\text{невик}} = \sum_r \text{Ц}_{\text{од.пл}} * (\text{Обс}_{\text{пл}} - \text{Обс}_{\text{факт}}) \text{ (ти$ <p>де r – кількість заходів ІП, 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, сума коштів довиконання такого заходу визначається за формулою</p> $\Phi_{\text{довик}} = \sum_s \text{Ц}_{\text{од.пл}} * (\text{Обс}_{\text{пл}} - \text{Обс}_{\text{факт}}) \text{ (тис. грн), (23)}$ <p>де s – кількість заходів ІП, 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 ІП;</p> <p>...</p>	<p>після їх настання, що дозволить забезпечити моніторинг поточної ситуації з боку Регулятора з виконанням заходів ІП та об'єктивних причин можливого невиконання в умовах воєнного стану.</p> <p>Відповідно до статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» Торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.</p> <p>Разом з цим, сертифікат Торгово-промислової палати може бути одним із документів щодо підтвердження об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, але він не виключає можливості підтвердження об'єктивних обставин на підставі інших документів. Наприклад, у разі пошкоджень об'єктів критичної інфраструктури під час військової агресії РФ відкривається кримінальне провадження, яке розпочинається в установленому процесуальному порядку уповноваженою посадовою особою державного органу.</p>
<p>...</p> <p>16) суми коштів фінансування за заходами ІП у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім <i>форс-мажорних</i> обставин (обставин непереборної сили), засвідчених <i>Торговопромисловою палатою</i></p>	<p>...</p> <p>16) суми коштів фінансування за заходами ІП у разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених сертифікатом, виданим Торгово-промисловою палатою України або</p>	<p>Відповідно до статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» Торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної</p>

<p>України та підтверджених відповідним сертифікатом;</p> <p>...</p>	<p>уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами, та інших об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, про які проінформовано НКРЕКП листами-повідомленнями оператора газосховищ разом з іншими належними документами (інформація з єдиного реєстру досудових розслідувань, протоколи тощо);</p> <p>...</p>	<p>сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.</p> <p>Разом з цим, сертифікат Торгово-промислової палати може бути одним із документів щодо підтвердження об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, але він не виключає можливості підтвердження об'єктивних обставин на підставі інших документів. Наприклад, у разі пошкоджень об'єктів критичної інфраструктури під час військової агресії РФ відкривається кримінальне провадження, яке розпочинається в установленому процесуальному порядку уповноваженою посадовою особою державного органу.</p>
<p>...</p> <p>18) суми використаних коштів планованого прибутку, залучених коштів (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетних коштів, коштів, передбачених мобілізаційним завданням (замовленням), коштів, отриманих від здійснення діяльності, пов'язаної <i>та не пов'язаної</i> зі зберіганням (закачуванням, відбором) природного газу та інших не заборонених законодавством коштів на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>18) суми використаних коштів планованого прибутку, залучених коштів (гуманітарна, фінансова допомога, кредити, гранти), бюджетних коштів, коштів, передбачених мобілізаційним завданням (замовленням), коштів, отриманих від здійснення діяльності, пов'язаної та не пов'язаної зі зберіганням (закачуванням, відбором) природного газу та інших не заборонених законодавством коштів на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні та врахуванням НКРЕКП таких витрат за результатами здійснення планової перевірки як економічно обґрунтованих витрат за рахунок діяльності зберігання (закачування, відбору) природного газу за відповідний період;</p>	<p>Висновки про суми використаних джерел для потреб фінансування витрат ліцензіата можна зробити виключно за результатами планової перевірки.</p> <p>Прибуток отриманий ліцензіатом за підсумками року що перевіряється за рахунок господарської діяльності не пов'язаної із зберіганням (закачуванням, відбором) природного газу, використовується ліцензіатом на інші види не ліцензованої діяльності.</p> <p>Таким чином, наявність/відсутність джерела фінансування витрат за рахунок господарської діяльності не пов'язаної із зберіганням (закачуванням, відбором) у звітному періоді є виключно математичним</p>

	...	<p>припущенням, що формує Регулятор у році наступному за звітним.</p> <p>Крім того, зазначений пункт є предметом перевірки наявності/ відсутності «перехресного субсидіювання».</p> <p>Пропонуємо виключити обмеження у зазначеному пункті, а також враховувати такі витрати як економічно обґрунтовані витрати за рахунок діяльності зберігання.</p> <p>У ліцензіата відсутнє джерело покриття витрат понесених внаслідок військової агресії російської федерації проти України поза межами структури тарифів у відповідності до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».</p>
<p>...</p> <p>19) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та сплачену до Державного бюджету України у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>19) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій, нарахована за підсумками попереднього року та сплачену до Державного бюджету України сплачена юридичній особі, яка є власником 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі ліцензіата, і 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якої належать державі, у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у разі сплати юридичною особою, яка є власником 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі ліцензіата, дивідендів до Державного бюджету України.</p> <p>...</p>	<p>Відповідно до частини 1 статті 45 Закону України «Про ринок природного газу», оператором газосховищ, що перебувають у державній власності і не підлягають приватизації, може бути виключно суб'єкт господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі чи суб'єкту господарювання, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якого належать державі.</p> <p>Відповідно до абзацу першого частини 1 статті 34 Закону України «Про акціонерні товариства» (далі – Закон), дивіденд – це частина чистого прибутку акціонерного товариства, що виплачується акціонеру з розрахунку на одну належну йому акцію певного типу та/або класу.</p>

		<p>У частині другій статті 34 Закону визначено, що рішення про виплату дивідендів та їх розмір за простими акціями приймається загальними зборами. При цьому, відповідно до пункту 22 частини другої статті 39 Закону, до виключної компетенції загальних зборів акціонерів віднесено, зокрема, прийняття рішення про виплату дивідендів за простими акціями товариства, затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог, передбачених законом, та способу їх виплати.</p> <p>Згідно з пунктами 8.7. та 8.8. Статуту АТ «Укртрансгаз», виплата дивідендів за простими акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або нерозподіленого прибутку на підставі рішення загальних зборів акціонера Товариства про їх виплату та розмір, у строк, що не перевищує шість місяців з дня прийняття рішення про виплату дивідендів. Дивіденди виплачуються з розрахунку на одну акцію виключно грошовими коштами.</p> <p>Оскільки НАК «Нафтогаз України» є єдиним акціонером АТ «Укртрансгаз» та на підставі Закону і статуту Товариства, НАК «Нафтогаз України» одноосібно здійснює повноваження загальних зборів акціонерів, то за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства приймається рішення акціонера про сплату дивідендів. Така структура корпоративного управління оператора газосховищ повністю відповідає вимогам частини 1 статті 45 Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Отже, згідно з нормами чинного законодавства АТ «Укртрансгаз» не має</p>
--	--	--

		права напряму сплачувати дивіденди до Державного бюджету України. Відтак, редакція вказаного пункту потребує приведення у відповідність до норм чинного законодавства.
Норма відсутня	<p>24) суми використаних коштів ліцензіата, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги силам безпеки і силам оборони, органам і військовим формуванням, функції яких стосуються національної безпеки і оборони згідно із Законом України «Про національну безпеку України», здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій, де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, перерахування грошових коштів профспілковим організаціям (у разі їх подальшого спрямування на цілі, передбачені цим пунктом) (далі – витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України), у разі надання НКРЕКП, документів, що підтверджують ці витрати та відсутності компенсації цих витрат з інших джерел, вважати обґрунтованими витратами.</p> <p>Витрати, понесені ліцензіатом внаслідок військової агресії російської федерації проти України, зменшують суму додатково отриманого доходу, визначену відповідно до пункту 8 цієї Методики.</p> <p>Витрати, понесені ліцензіатом внаслідок військової агресії російської федерації проти України, які були компенсовані/здійснені за рахунок інших (не</p>	<p>Запропонована АТ «Укртрансгаз» редакція відповідає правовим нормам, що закріплені у постанові НКРЕКП «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» від 17.03.2022 № 345 (зі змінами та доповненнями).</p>

	пов'язаних з ліцензійним видом діяльності) джерел, не підлягають компенсації.	
<p>7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІІ за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> $H_{II} = \Phi_{\text{невик}} + \Phi_{\text{незатвердж}} + \Phi_d - \Phi + E_{\text{заг}} (\text{тис. грн}),$ <p>(25)</p> <p>де $\Phi_{\text{невик}}$ – суми коштів невиконання заходів ІІ;</p> <p>$\Phi_{\text{незатвердж}}$ – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІІ та профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІІ;</p> <p>Φ_d – суми коштів фінансування заходами ІІ до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом;</p> <p>Φ – суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІІ, використаних на</p>	<p>7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІІ за звітний рік визначається як сума складових за формулою</p> $H_{II} = \Phi_{\text{невик}} + \Phi_{\text{незатвердж}} + \Phi_d - \Phi + E_{\text{заг}} (\text{тис. грн}),$ <p>(25)</p> <p>де $\Phi_{\text{невик}}$ – суми коштів невиконання заходів ІІ, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених сертифікатом, виданим Торгово-промисловою палатою України або уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами, та інших об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, про які проінформовано НКРЕКП листами-повідомленнями оператора газосховищ разом з іншими належними документами (інформація з єдиного реєстру досудових розслідувань, протоколи тощо);</p> <p>$\Phi_{\text{незатвердж}}$ – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІІ та профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІІ;</p> <p>Φ_d – суми коштів фінансування заходами ІІ до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених та інших об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, про які проінформовано НКРЕКП листами-повідомленнями оператора газосховищ разом з іншими належними документами (інформація з єдиного реєстру досудових розслідувань, протоколи тощо);</p> <p>Φ – суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІІ, використаних на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань</p>	<p>Враховуючи воєнний стан, постійні обстріли об'єктів критичної інфраструктури, їх пошкодження через повітряні атаки РФ та інші форс-мажорні обставини, які впливають на виконання заходів інвестиційної програми та не залежать від оператора газосховищ, існує об'єктивна потреба у врахуванні таких обставин і усіх причин та умов під час оцінки виконання інвестиційної програми. Про настання таких обставин ліцензіат інформуватиме НКРЕКП протягом місяця після їх настання, що дозволить забезпечити моніторинг з боку Регулятора поточної ситуації з виконанням заходів ІІ та об'єктивних причин можливого невиконання в умовах воєнного стану.</p> <p>Відповідно до статті 14-1 Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні» Торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини протягом семи днів з дня звернення суб'єкта господарської діяльності за собівартістю.</p> <p>Разом з цим, сертифікат Торгово-промислової палати може бути одним із документів щодо підтвердження об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, але він не виключає можливості підтвердження об'єктивних обставин на підставі інших</p>

<p>виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p>$E_{\text{заг}}$ – 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 та на суму перевищення вартості перехідних заходів ІП (у межах покриття економією), та розраховується за формулою</p> $E_{\text{заг}} = (E - P_{5\%} - P_{\text{перех}}) > 0 \text{ (тис. грн), (26).}$	<p>забезпечення безпеки зберігання (закачування, відбору) природного газу під час дії воєнного стану в Україні;</p> <p>$E_{\text{заг}}$ – 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 та на суму перевищення вартості перехідних заходів ІП (у межах покриття економією), та розраховується за формулою</p> $E_{\text{заг}} = (E - P_{5\%} - P_{\text{перех}}) > 0 \text{ (тис. грн), (26).}$	<p>документів. Наприклад, у разі пошкоджень об'єктів критичної інфраструктури під час військової агресії РФ відкривається кримінальне провадження, яке розпочинається в установленому процесуальному порядку уповноваженою посадовою особою державного органу.</p>
<p>8. Загальна сума додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу;</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат планованої зваженої структури тарифу у звітному році, окрім:</p> <p>...</p> <p>за умови рівності або збільшення фактичних обсягів закачування/відбору природного газу до планованих – суми недофінансування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з</p>	<p>8. Загальна сума додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, окрім суми витрат, понесених ліцензіатом внаслідок військової агресії російської федерації проти України, визначені відповідно до підпункту 24 пункту 6 цієї Методики.</p> <p>2) сума недофінансування статей витрат планованої зваженої структури тарифу у звітному році, окрім:</p> <p>...</p> <p>за умови рівності або збільшення фактичних фізичних обсягів закачування/відбору природного газу до планованих – суми недофінансування витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими плановими фізичними</p>	<p>Запропонована АТ «Укртрансгаз» редакція» відповідає правовим нормам, що закріплені у постанові НКРЕКП «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» від 17.03.2022 № 345 (зі змінами та доповненнями).</p> <p>Застереження АТ «Укртрансгаз»: при формуванні розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу використовуються планові показники потужності закачування та відбору природного газу і відповідні планові обсяги природного газу на ВТВ, враховані у структурі повної планової собівартості</p>

врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, 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 провадженні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу в обсягах *не більше 50 %* від такої економії коштів, та/або для фінансування заходів передбачених розділами I та II інвестиційної програми та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора;

обсягами закачування/відбору природного газу при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, у випадку направлення такої економії коштів у звітному році ~~або~~ **та/або** у році, наступному за звітним роком, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при провадженні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу в обсягах ~~не більше 50 %~~ **100%** від такої економії коштів, та/або для фінансування заходів передбачених розділами I та II інвестиційної програми та/або для фінансування інших заходів ~~за рішенням Регулятора,~~ **згідно пропозицій сформованих ліцензіатом в розрізі статей структури тарифів;**

послуг закачування та відбору природного газу.

При формуванні звітних показників дотримання структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, які перевіряються в рамках державного контролю за дотримання суб'єктами господарювання ліцензійних умов, фактичні показники споживання обсягів газу на ВТВ залежать від фізичних обсягів закачування та відбору природного газу і множини факторів, що будуть описані нижче в обґрунтуванні до цього пункту Методики.

Як видно із формул Методики, а саме 4, 5, 10, 11, при зважуванні планових витрат структури тарифів на послуги закачування та відбору, використовуються фактичні обсяги газу на ВТВ, та власні потреби у звітному році t (тис. m^3).

Проте у підпункті 2 пункту 8 Методики в описі умови розрахунку економії обсягів ВТВ не відображено вплив фактичних фізичних обсягів закачування та відбору.

Тому не можна вважати належно обґрунтованим розрахунок економії ВТВ за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу виходячи із фактичних потужностей обсягів закачування та відбору.

Слід звернути увагу, що статистика перегляду тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу свідчить про занижені планові витрати у структурі тарифів ПСГ в частині ВОП та

		<p>ЄСВ, відносно фактичних показників року, в якому переглядалась тарифи, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> • у 2020р. загальна різниця склала -449 110 тис. грн (або -67,1%); • у 2022р. загальна різниця склала -530 901 тис. грн (або -72,2%); • у 2024р. за умови продовження дії структури тарифів, чинної з 01.07.2022 (Постанова НКРЕКП від 30.06.2022 № 656), така різниця склала -680 842 тис. грн (або на -92,6%) менше фактичних витрат. <p>Оскільки перегляд тарифів відбувався відповідно до статистики 2020-2024 років, один раз на 2-3 роки, а також враховуючи інфляційні процеси в державі - в Оператора газосховищ відсутнє джерело для покриття реальних витрат на ВОП та ЄСВ, окрім передбаченої економії за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ в порівнянні із запланованими у структурі тарифів.</p> <p>Обмеження у вигляді не більше 50 % від економії за рахунок зменшення обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, яке дозволено Регулятором, призведе до того, що такі негативні фактори, як: війна і пов'язані з нею мобілізаційні процеси, що з часом погіршується у зв'язку із міграцією, мобілізацією та переміщенням 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 ускладнюють процеси</p>
--	--	--

<p>...</p> <p>Сума додатково понесених витрат, пов'язаних із використанням природного газу на ВТВ, за умови збільшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, враховуючи технологічні особливості роботи агрегатів і механізмів, залишок природного газу у сховищах та за умови пропорційного збільшення фактичних обсягів закачування/відбору від планованих, вважається обґрунтованими витратами.</p>	<p>...</p> <p>Сума додатково понесених витрат, пов'язаних із використанням природного газу на ВТВ, за умови збільшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, враховуючи технологічні особливості роботи агрегатів і механізмів, залишок природного газу у сховищах та за умови пропорційного збільшення фактичних обсягів закачування/відбору від планованих, вважається обґрунтованими витратами.</p> <p>Додатково понесені витрати, пов'язані із використанням природного газу на ВТВ, за умови збільшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з визначеними під час розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, вважаються обґрунтованими витратами, у разі</p>	<p>утримання та омолодження трудового колективу з наявним відтоком робочої сили через низьку оплати праці.</p> <p>Пропозиція: враховуючи наведені аргументи, наявні ризики і застереження, в умовах провадження діяльності під час воєнного стану Ліцензіат не має позбавлятися можливості забезпечувати фінансування першочергової потреби, у розмірі 100% від економії обсягів ВТВ (зазначених в абз.3 п.п. 2 п. 8. проекту Методики), а саме: фінансування заходів передбачених розділами I та II інвестиційної програми та/або для фінансування інших заходів, згідно потреби/пропозицій, сформованої Оператора ПСГ в розрізі статей структури тарифів.</p> <p>Оператор газосховищ обліковує ВТВ газу згідно з діючим законодавством та чинними нормативними вимогами, що підтверджується звітними документами.</p> <p>Відповідно до чинного СОУ 52.10-30019801-100:2021 «Газосховища. Структура, планування, облік та порядок списання газу на виробничо-технологічні витрати. Облікові методи» газ на ВТВ обліковується двома способами: приладовим (лічильник) та/або розрахунковим.</p> <p>Основним методом обліку обсягу ВТВ газу є приладове газовимірювання засобами обліку газу (2022р. – 94%, 2023р. – 94%, 2024р. – 90% (відсоток зменшався через додаткові втрати газу пов'язані з повітряними атаками рф на об'єкти АТ «Укртрансгаз»). Вимірювання обсягу</p>
---	---	--

	<p>наявності підтверджуючих облікових документів відповідно до законодавства та діючих нормативних вимог, зокрема у випадках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - збільшення фактичних обсягів закачування/відбору газу від планованих; - суттєвого погіршення умов приймання/передачі газу з/до газотранспортної системи; - надзвичайних ситуацій що призвели до непередбачуваних витрат газу. 	<p>спожитого паливного газу здійснюється інструментальним методом на комерційних витратомірних вузлах та відноситься до сфери законодавчо регульованої метрології відповідно до вимог підпункту 7 пункту 1 статті 3 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність». У разі відсутності засобів газовимірювання та за наявності приладів вимірювання робочих параметрів технологічного процесу застосовуються розрахункові методи згідно з СОУ 52.10-30019801-100:2021.</p> <p>У випадку несправності або за умови виведення з експлуатації засобів обліку газу, кількість спожитого газу на ВТВ за звітний період визначають відповідно до вимог Кодексу газосховищ.</p> <p>У 2024 році на базі СОУ52.10-30019801-100:2021 розроблена «Методика визначення методів планування, обліку та обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу під час зберігання природного газу» (далі – Методика) та схвалена членам секції «Нафтова, газова та нафтопереробна промисловість» Науково-технічної ради Міненерго. З урахуванням зауважень та після доопрацювання Методика знаходиться на затвердженні у Міненерго.</p> <p>Під час експлуатації підземних сховищ газу (ПСГ) передбачається використання природного газу для здійснення основних та допоміжних технологічних процесів необхідних для закачування, зберігання, відбору природного газу, які обумовлені режимом експлуатації газосховищ, технічними характеристиками обладнання,</p>
--	--	--

		<p>вимогами чинних нормативних документів та вимогами безпеки. Виробничо-технологічні витрати (ВТВ) природного газу на газосховищах включають паливний газ, випускання та витікання газу, а також безповоротні пластові втрати газу.</p> <p>Плановий обсяг ВТВ газу розраховується на основі очікуваного режиму закачування/відбору газу до/з ПСГ, який розробляється з урахуванням таких основних показників:</p> <ul style="list-style-type: none"> • фактичний (наявний) обсяг газу в ПСГ; • очікувані обсяги закачування/відбору газу до/з ПСГ у розрахунковому періоді; • очікуваний обсяг газу в ПСГ на кінець розрахункового періоду. <p>Крім зазначених вище показників, режим закачування/відбору газу до/з ПСГ та точність його прогнозування суттєво залежать від наступних факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> • фактичний режим роботи газотранспортної системи України (тиск в точці розмежування між ПСГ і ГТС, кількість газоперекачувальних агрегатів в роботі, обсяг транзиту газу, недоступність газопроводів внаслідок планових та позапланових робіт тощо); • фактична температура навколишнього середовища в ОЗП та відповідно обсяг споживання газу; • ринкові чинники, що зумовлюють попит на газ промисловістю; • фактичний обсяг видобутку газу в Україні; • фактичні обсяги імпорту/експорту газу;
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> • попит на послуги закачування/зберігання/відбору газу в режимі «митний склад»; • збройна агресія рф, зокрема ушкодження газової інфраструктури ПСГ та інших підприємств, які формують попит на газ (нерівномірне та збільшене споживання газу для виробництва електроенергії, перерозподіл споживання газу по регіонам України). <p>Режим роботи та розподіл газу між окремими газосховищами залежать від багатьох факторів які постійно змінюються та не завжди можна спрогнозувати з великою точністю, а для багатьох років є індивідуальними та непередбачуваними. Наприклад, суттєвий вплив на фактичний обсяг ВТВ газу мали незаплановані фактори: в 2022 році – переміщення газу з газосховищ у східному регіоні до газосховищ в західному регіоні країни з метою зменшення військових ризиків; в 2023 році – непередбачуване збільшення попиту на послуги зберігання (закачування/відбору) газу в режимі «митний склад»; в 2024 році – збільшення ВТВ газу в сезон закачування для формування необхідного запасу газу в більш продуктивних та безпечних газосховищах, а також позапланові витрати газу пов'язані з ушкодженнями технологічного обладнання Оператора газосховищ внаслідок збройної агресії рф та превентивними заходами для зменшення ризиків ушкодження обладнання.</p> <p>Протягом двох останніх місяців осінньо-зимового періоду 2024-2025 з метою компенсації наслідків повітряних атак на об'єкти газової інфраструктури України,</p>
--	--	--

		<p>Оператором газосховищ було втілено нетиповий режим роботи ПСГ для гарантування безпеки постачання природного газу споживачам України та європейським замовникам послуг зберігання, що в свою чергу також призвело до збільшення ВТВ природного газу.</p> <p>Крім того, варто зазначити про відсутність пропорційного взаємозв'язку між обсягами закачаного/відібраного газу до обсягів природного газу ВТВ, а саме:</p> <p><u>1. Розподіл ресурсу природного газу між підземними сховищами газу не є сталим та залежить від декількох наступних чинників.</u> Зокрема, від рішень органів державної влади, коридорів транспортування природного газу магістральними газопроводами України, прогнозу обсягів споживання населенням та підприємствами України, цін на ринку природного газу та інших факторів. Ці фактори в своїй сукупності впливають на режими закачування та відбору газу по кожному сховищу, та, відповідно, кількості активного газу в певний момент час у конкретному ПСГ.</p> <p>На прикладі останніх трьох років, можна констатувати різний рівень наповненості газосховищ також за наступним принципом: на початку військової агресії у сховищах, що наближені до зони бойових дій (та мали ризик окупації) запаси активного газу були знижені до мінімальних значень з метою його збереження та недопущення захоплення ворогом. Проте, протягом часу, у тому числі, після зупинення просування ворога, та після</p>
--	--	--

		<p>ракетних атак на деякі ПСГ (зокрема такі, що розташовані у західній частині України), було застосовано принцип розподілення природного газу між сховищами у період закачування таким чином, щоб у опалювальний період здійснювати відбір газу тими ПСГ, які мають можливість такого відбору без застосування надземного обладнання, яке може бути зруйноване ворогом, та яке, відповідно, є найбільшим споживачем природного газу на ВТВ.</p> <p><u>2. Відсутність принципу пропорційності обсягів ВТВ до обсягів закачування/відбору природного газу в межах окремого ПСГ.</u> В залежності від особливостей кожного конкретного сховища, та від режимів його використання, а також сталості режимів роботи балансової зони газотранспортної системи до якої підключено сховище, можуть бути визначені як ПСГ, на яких зберігається залежність обсягів витраченого газу на ВТВ (в сезон закачування або відбору) так і ПСГ, де вищезазначена кореляція відсутня. Приклади наведені на наступних графіках.</p> <p><u>Приклади наведені на графіках, що додаються до обґрунтування (11 аркушів - додаються).</u></p> <p>Серед факторів, які впливають на відсутність пропорційності варто виділити наступні:</p> <ul style="list-style-type: none"> - широкий діапазон фактичних тисків в місцях підключення ПСГ до балансових зон Оператора ГТС; - різний залишковий ресурс газу на початок сезону закачування / на початок
--	--	--

		<p>сезону відбору, який формує різні варіанти і режими роботи КС на сезон;</p> <ul style="list-style-type: none"> - необхідність задоволення потреб споживачів у критичні періоди, тобто, у короткотермінові або середньотермінові періоди найбільшого споживання газу через температурні аномалії, а також під час припинення видобутку природного газу видобувними компаніями України через дії ворога. Під час наведених періодів сховище працює не в оптимальних режимах із перевитратою газу на ВТВ, але забезпечує максимальний відбір для потреб споживачів України; - необхідність роботи на відкритих або привідкритих рециркуляційних кранах компресорного цеху для балансування газотранспортної системи в умовах обмеженого і нульового транзиту газу територією України, що призводить до незалежності обсягу перекачування компресорної станції від обсягів паливного газу. <p><u>3. По всіх статтях витрат газу на ВТВ окремо виділяється стаття витрат паливного газу на роботу компресорних станцій, яка складає до 95% від загального обсягу.</u> Вказана стаття має найбільший вплив на загальні обсяги ВТВ та, відповідно, найбільший вплив на відсутність пропорційної залежності загальних витрат газу на ВТВ від обсягів закачування/відбору газу. Вимірювання обсягу спожитого паливного газу здійснюється інструментальним методом на комерційних витратомірних вузлах та відноситься до</p>
--	--	---

		<p>сфери законодавчо регульованої метрології відповідно до вимог підпункту 7) пункту 1 Статті 3 Закону України "Про метрологію та метрологічну діяльність". Інші статті витрат (19 статей із 20) розподіляються рівномірно на протязі року, та не залежать від транспортування газу по точках входу/виходу. Відносна частина даних статей витрат газу порівняно із витратами на паливний газ – незначна.</p> <p>Враховуючи вищевикладене, існують суттєві розбіжності між показниками витрат газу на ВТВ та обсягами відбору/закачування через вплив різноманітних об'єктивних чинників по кожному ПСГ, що у свою чергу впливає на загальну ситуацію по всім сховищам.</p>
<p>9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційної програми у році, наступному за звітним роком.</p>	<p>9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними оператором газосховищ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційної програми у році, наступному за звітним роком, впродовж п'яти років, наступних за звітним.</p>	<p>Слід враховувати окреме правове регулювання та специфічну природу виникнення додаткової плати, а також відсутність у ліцензіата можливості прогнозувати параметри якості природного газу, різниця між доходами (як компенсація від замовників Оператору) за недотримання параметрів якості газу і витратами, здійсненими Оператором (як компенсація від Оператора замовникам) має залишатись у Оператора, так як дотримання параметрів якості природного газу не входить до структури тарифів.</p> <p>Така різниця, підтверджена рішенням Регулятора за результатами перевірки в році наступному за звітним, може враховуватись ліцензіатом як додаткове джерело фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційної програми, що</p>

		<p>подається на затвердження Регулятору на плановий період.</p> <p>У зв'язку з тим, що сума позитивної різниці між додатково отриманими доходами та понесеними витратами за результатами року що перевіряється за недотримання параметрів якості природного газу – не прогнозована, у Оператора газосховищ відсутня можливість розрахувати перспективу використання визначеної суми коштів як визначене джерело, яке спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I та II інвестиційної програми у звітному році, або у році, наступному за звітним роком.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонуємо передбачити можливість фінансування заходів III впродовж п'яти років, наступних за звітним.</p>
<p>10. 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>...</p> <p>2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передусь звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком;</p> <p>...</p>	<p>10. 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>...</p> <p>2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передусь звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком; яка нарахована за підсумками попереднього року та виплачена юридичній особі, 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якої належать державі, у звітному році відповідно до</p>	<p>Слід звернути увагу, що АТ «Укртрансгаз» сплачує дивіденди відповідно до вимог, передбачених в законах України «Про акціонерні товариства» та «Про управління об'єктами державної власності». Зокрема, відповідно до частини 5 статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» господарські товариства, акціонером (учасником) яких є господарське товариство, у статутному капіталі якого 50 і більше відсотків акцій (часток) належать державі, включені до консолідованої фінансової звітності такого господарського товариства, здійснюють розподіл прибутку за рішенням вищого органу, а в разі прийняття рішення про спрямування частини чистого прибутку на</p>

платіжних доручень, наданих ліцензіатом, за умови сплати такою юридичною особою дивідендів до Державного бюджету України.

...

виплату дивідендів - сплачують дивіденди безпосередньо господарському товариству.

Крім того, відповідно до абзацу 4 статті 13 Конституції України, держава забезпечує захист прав усіх суб'єктів права власності і господарювання, соціальну спрямованість економіки. Усі суб'єкти права власності рівні перед законом.

Відтак, поділ ліцензіатів за напрямом сплати дивідендів в умовах подібного регулювання державою відносин управління корпоративними правами та виплати дивідендів (кінцевим вигодонабувачем все одно залишається держава) суттєво обмежує права щодо нарахування дивідендів для частини суб'єктів господарювання.

Оскільки НАК «Нафтогаз України» є єдиним акціонером АТ «Укртрансгаз» та на підставі Закону і статуту Товариства, НАК «Нафтогаз України» одноосібно здійснює повноваження загальних зборів акціонерів, то за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства приймається рішення акціонера про сплату дивідендів. Така структура корпоративного управління оператора газосховищ повністю відповідає вимогам частини 1 статті 45 Закону України «Про ринок природного газу».

Отже, згідно з нормами чинного законодавства АТ «Укртрансгаз» не має права на пряму сплату дивіденди до Державного бюджету України. Відтак, редакція вказаного пункту потребує приведення у відповідність до норм чинного законодавства і доцільно передбачити врахування сплати дивідендів оператором єдиному акціонеру оператора, тобто

Норма відсутня

4) сума витрат ліцензіата у звітному році, які здійснені у зв'язку з виконанням ліцензіатом визначених законодавством обов'язків роботодавця щодо відрахування коштів первинним профспілковим організаціям (на рівні 0,3 % від ФОП) тис. грн, як економічно обґрунтовані витрати за рахунок діяльності зберігання (закачування, відбору) природного газу.

юридичній особі, 100% корпоративних прав якого належить державі.

Відповідно до положень Законів України «Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності» та «Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності», роботодавці зобов'язані відраховувати кошти первинним профспілковим організаціям на культурно-масову, фізкультурну і оздоровчу роботу в розмірах, передбачених колективним договором та угодами, але не менше ніж 0,3 відсотка фонду оплати праці з віднесенням цих сум на валові витрати, а у бюджетній сфері - за рахунок виділення додаткових бюджетних асигнувань.

Відповідно до підпункту 2 пункту 12 розділу III Постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу» від 13.06.2016 № 1131, до витрат, що не включаються до розрахунку тарифу належать витрати на утримання об'єктів соціально-культурного призначення, крім виняткових випадків, які визначаються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Пропозиція: врахувати суму витрат, у звітному році первинним профспілковим організаціям (на рівні 0,3 % від ФОП), тис. грн, як економічно обґрунтовані витрати за рахунок діяльності зберігання, згідно вимог Закону України «Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності» у зв'язку з

		<p>відсутністю джерела покриття таких витрат за рахунок планової тарифної виручки.</p> <p>Практика застосування: стаття 44 Закону України «Про професійні спілки, їх права та гарантії діяльності» передбачає врахування витрат на рівні 0,3 % від ФОП у структурі тарифів інших ліцензіатів, зокрема Постановою НКРЕКП «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» від 05.10.2018 № 1175.</p>
<p>11. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) 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>11. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб'єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) 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>Під час перевірки Регулятор попередньо повідомляє ліцензіата про суму додатково отриманого або недоотриманого доходу і пропонує ліцензіату надати пропозиції щодо спрямування такої суми та строків його здійснення (кількості років та суми коригувань з розтермінуванням з метою запобігання негативним наслідкам для провадження діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та/або використання оптимальних можливостей спрямування коштів додатково отриманого доходу.</p> <p>...</p>	<p>Пропонується встановити процедуру надання пропозицій ліцензіатом щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу та строків його здійснення (кількості років та суми коригувань).</p> <p>НКРЕКП, у свою чергу, офіційно має повідомити Оператора газосховищ щодо наміру прийняти таке рішення із зазначенням суми додатково отриманого/ недоотриманого доходу та (за наявності) пропозиції визначеного діапазону коригувань (в роках).</p> <p>Оператор газосховищ повинен мати право надати Регулятору власний проєкт діапазону коригувань в залежності від суми додатково отриманого або недоотриманого доходу з метою запобігання негативним наслідкам для провадження діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та/або використання найбільш оптимальних можливостей спрямування коштів додатково отриманого доходу.</p> <p>Вважаємо, що неврахування обґрунтованих пропозицій оператора може суттєво зашкодити виконанню ним функцій</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 90 % заходів ІІІ станом на 20 січня року, наступного за звітним.</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 90 % заходів ІІІ станом на 20 січня року, наступного за звітним:</p> <p>1) джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 90 % заходів ІІІ, крім форс мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених сертифікатом, виданим Торгово-промисловою палатою України або уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами, та інших об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану, про які проінформовано НКРЕКП листами-повідомленнями оператора газосховищ разом з іншими належними документами (інформація з єдиного реєстру досудових розслідувань, протоколи тощо);</p> <p>2) джерелом фінансування закупівлі природного газу для цілей поповнення буферного газу протягом періоду тривалістю до 10 років;</p> <p>3) додатковим джерелом фінансування витрат на оплату праці до 25% у звітному році та/або наступному за звітним роком;</p>	<p>оператора газосховищ. Таким чином, у разі прийняття Регулятором рішення без узгодження діапазону коригувань з оператором газосховищ оператор газосховищ буде змушений захищати свої права в судовому порядку шляхом оскарження рішення Регулятора як неправомірного втручання у планову діяльність Ліцензіата.</p> <p>Крім того, абзац 3 пункту 11 повинен передбачити право Оператора газосховищ визначити пріоритетність потреби використання додатково отриманого доходу між зазначеними у цьому пункті Методики джерелами фінансування.</p> <p>На момент розрахунку суми (додатково отриманого доходу) за результатами планової перевірки звітного періоду Регулятором, (друга половина року, наступного за звітним) Оператор газосховищ має всі підстави для прийняття об'єктивного рішення стосовно пріоритетності розподілення потреби використання додатково отриманого доходу між джерелами фінансування, зазначеним у запропонованій редакції до абз.3 п.11. проєкту Методики:</p> <ul style="list-style-type: none"> • можливість додаткового фінансування ВОП+ЄСВ у розмірі до 25% необхідне Оператору газосховищ для додаткової мотивації працівників у випадку перевищення фактичних обсягів зберігання, закачування/відбору до планових, та додаткові обсяги за рахунок залучення нерезидентів.
---	---	--

4) джерелом сплати дивідендів у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу юридичній особі, яка є власником 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі ліцензіата, і 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якої належать державі, у разі сплати дивідендів такою юридичною особою до Державного бюджету України.

Ліцензіат повідомляє НКРЕКП про визначену ним з метою забезпечення стабільного провадження діяльності із зберігання (закачування, відбору) пріоритетність потреб використання додатково отриманого доходу між зазначеними у цьому пункті Методики джерелами фінансування.

У випадку відсутності можливості мотивувати працівників призведе до того, що такі негативні фактори, як: війна і пов'язані з нею мобілізаційні процеси, що з часом погіршується у зв'язку із міграцією, мобілізацією та переміщенням 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 ускладнює процеси утримання та омолодження трудового колективу з наявним відтоком робочої сили через низьку оплату праці;

- можливість додаткового фінансування придбання буферного газу необхідне для приведення характеристик газосховищ до проєктних показників, що в свою чергу дасть змогу зменшити обсяг активного газу довгострокового зберігання та збільшити доступний для відбору обсяг активного газу. Забезпечить прозорість надання інформації про обсяги зберігання природного газу в ПСГ, зокрема перед компетентними органами Європейської Комісії, що здійснюють моніторинг за роботою газосховищ країн членів договірних сторін Енергетичного Співтовариства, а також з метою гарантування максимальної потужності відбору газу, забезпечення надійного функціонування газової інфраструктури України та безпечного постачання природного газу споживачам;

		<ul style="list-style-type: none"> • можливість додаткового фінансування інвестиційної програми дозволяє Оператору газосховищ додатково зменшити потребу у відновленні об'єктів, яка складає близько 4 млрд на рік. Тому, направлення додаткової тарифної виручки на ПП дозволить не збільшувати розмір тарифів на планові періоди для замовників послуг та залишатися привабливими для нерезидентів та внутрішніх замовників; • можливість сплати дивідендів у частині здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на державну частку акцій сплачену юридичній особі, яка є власником 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі ліцензіата, і 100 відсотків корпоративних прав у статутному капіталі якої належать державі. <p>У частині другій статті 34 Закону визначено, що рішення про виплату дивідендів та їх розмір за простими акціями приймається загальними зборами. При цьому, відповідно до пункту 22 частини другої статті 39 Закону, до виключної компетенції загальних зборів акціонерів віднесено, зокрема, прийняття рішення про виплату дивідендів за простими акціями товариства, затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог, передбачених законом, та способу їх виплати.</p> <p>Згідно з пунктами 8.7. та 8.8. Статуту АТ «Укртрансгаз», виплата дивідендів за простими акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або нерозподіленого прибутку на підставі рішення загальних зборів акціонера</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 зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p>В іншому випадку така сума (без врахування невикористаної суми нетарифних джерел, включених до інвестиційної програми ліцензіата, але невикористаних у періоді, що перевіряється), може бути врахована як коригування в сторону зменшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p>Товариства про їх виплату та розмір, у строк, що не перевищує шість місяців з дня прийняття рішення про виплату дивідендів. Дивіденди виплачуються з розрахунку на одну акцію виключно грошовими коштами.</p> <p>Оскільки НАК «Нафтогаз України» є єдиним акціонером АТ «Укртрансгаз» та на підставі Закону і статуту Товариства, НАК «Нафтогаз України» одноосібно здійснює повноваження загальних зборів акціонерів, то за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства приймається рішення акціонера про сплату дивідендів. Така структура корпоративного управління оператора газосховищ повністю відповідає вимогам частини 1 статті 45 Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Такий розподіл відповідає Пропозиції внесення змін до редакції п.11. проєкту Методики.</p> <p>У разі коригування планової річної тарифної виручки в сторону зменшення при визначенні такої суми необхідно виключити інші джерела фінансування витрат, які не відносяться до затвердженої структури тарифу.</p>
<p align="center">Додаток до Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу</p>		
<p>Назва стовпчику 14 «Планова вартість 1 одиниці (вартість 1 км)»</p>	<p>Назва стовпчику 14 «Планова вартість 1 одиниці (вартість 1 км)»</p>	<p>Заходи, передбачені в інвестиційній програмі Оператора газосховищ,</p>

		виміряються різними одиницям виміру, що не прирівнюються до 1 км.
Назва стовпчику 15 «Фактична вартість 1 одиниці (вартість 1 км)»	Назва стовпчику 15 «Фактична вартість 1 одиниці (вартість 1 км) »	Заходи, передбачені в інвестиційній програмі Оператора газосховищ, виміряються різними одиницям виміру, що не прирівнюються до 1 км.
Назва стовпчику 26 «Обсяги фінансування, здійсненого до затвердження ПР, тис. грн (без ПДВ)»	Назва стовпчику 26 «Обсяги фінансування, здійсненого до затвердження ПР, тис. грн (без ПДВ), крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили) та інших об'єктивних обставин, що впливають на виконання заходів під час воєнного стану »	Пропозиція полягає в узгодженні з підпунктом 16 пункту 6 проєкту Методики.