

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО  
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ  
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ  
ПОСЛУГ**  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ  
до проєкту регуляторного акту**

18.02.2026 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання»

Проєктом постанови передбачається затвердження методології формування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на основі стимулюючого регулювання.

**Вважаю, що проєкт частково не відповідає вимогам Закону України «Про ринок природного газу» та приписам європейського законодавства, оскільки створює фінансові перешкоди замовникам послуг у заповненні підземних газосховищ.**

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

**З повагою**

24.лютого 2026 року \_\_\_\_\_

**Олег БАКУЛІН,**  
адреса для листування:  
вул. Вишгородська, 38 кв.54,  
м. Київ, 04114  
тел.067-780-77-00,  
ел.пошта: bakulin2006@ukr.net

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІ**  
**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики**  
**визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується**  
**режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання»**

<b>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</b>	<b>ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІ</b>	<b>ОБГРУНТУВАННЯ</b>
<i>Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</i>	<i>Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</i>	
<p>.....</p> <p>VI. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на регуляторний період</p> <p>.....</p> <p>4. При замовленні послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу застосовуються такі коефіцієнти:</p> <p>коефіцієнти, які враховують замовлення потужності строком на місяць – від 1,1 до 2,5;</p> <p>коефіцієнти, які враховують замовлення потужності на добу наперед – від 1,2 до 3,0.</p> <p>Оператор газосховищ подає на затвердження Регулятору розрахунок коефіцієнтів, які враховують особливості умов замовлення послуг, та обґрунтування такого розрахунку.</p>	<p>.....</p> <p>VI. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на регуляторний період</p> <p>.....</p> <p><b><u>4. Виключити</u></b></p>	<p>Регламентом (ЄС) 2022/1032 Європейського Парламенту та Ради від 29 червня 2022 року внесені зміни до Регламенту (ЄС) 2017/1938 та Регламенту (ЄС) № 715/2009 щодо газосховищ, зокрема зміни до Регламенту (ЄС) № 2017/1938 від 25 жовтня 2017 року про заходи щодо гарантування безпеки постачання газу та про скасування Регламенту (ЄС) № 994/2010, що вимагають щоб кожна держава-член запровадила ефективний механізм періодичного контролю за станом дотримання цільових рівнів заповнення газосховищ, а також визначають спільні для європейських країн заходи формування запасів природного газу, що сприятимуть уникненню його дефіциту під час осінньо-зимового періоду.</p> <p>Україна, як сторона Енергетичного Співтовариства, відповідно до положень частини другої статті 1 Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування</p>

		<p>Енергетичного Співтовариства» та рішення Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства № 2022/01/МС-ЕпС від 30 вересня 2022 року взяла на себе зобов'язання імплементувати норми європейського законодавства, зокрема, й положень Регламенту 2022/1032.</p> <p>Законом від 13 грудня 2022 року № 2850-ІХ до Закону України «Про ринок природного газу» внесені відповідні зміни, що передбачають встановлення цільового рівня заповнення газосховищ - обов'язковий рівень заповнення підземних газосховищ станом на відповідну дату, встановлений у відсотках від загальної потужності підземних газосховищ, який зазначається у графіку заповнення газосховищ.</p> <p>Запровадженням незаконних та необґрунтованих коефіцієнтів до тарифів оператора газосховищ, НКРЕКП фактично зриває виконання міжнародних зобов'язань України з імплементатії європейського законодавства. Одночасно, під загрозу ставиться безпека газопостачання споживачам України.</p>
--	--	--

«24» лютого 2026 року

Олег БАКУЛІН

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Кодексу газорозподільних систем»**

<b>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</b>	<b>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</b>	<b>Обґрунтування</b>
<p><b>VI. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на регуляторний період</b> .....</p> <p>4. При замовленні послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу застосовуються такі коефіцієнти:</p> <p style="padding-left: 40px;">коефіцієнти, які враховують замовлення потужності строком на місяць – від 1,1 до 2,5;</p> <p style="padding-left: 40px;">коефіцієнти, які враховують замовлення потужності на добу наперед – від 1,2 до 3,0.</p> <p>Оператор газосховищ подає на затвердження Регулятору розрахунок коефіцієнтів, які враховують особливості умов замовлення послуг, та обґрунтування такого розрахунку.</p> <p>.....</p>	<p><b>Викласти в редакції:</b> .....</p> <p>4. При замовленні послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу застосовуються такі коефіцієнти:</p> <p style="padding-left: 40px;">коефіцієнти, які враховують замовлення потужності строком на місяць – <b>від 0,5 до 1,1</b>;</p> <p style="padding-left: 40px;">коефіцієнти, які враховують замовлення потужності на добу наперед – <b>від 0,8 до 1,2</b>.</p> <p>Оператор газосховищ подає на затвердження Регулятору розрахунок коефіцієнтів, які враховують особливості умов замовлення послуг, та обґрунтування такого розрахунку.</p> <p><b>Обґрунтування розрахунку коефіцієнтів, поданого оператором газосховищ, публікується Регулятором при затвердженні тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p> <p>.....</p>	<p>Викладення пункту 4 розділу VI проєкту в запропонованій редакції дозволить пом'якшити замовникам послуг зберігання наслідки системного і комплексного порушення Регулятором Закону України «Про ринок природного газу» в частині викривлення Регулятором значень терміну «потужність».</p> <p>Публікація розрахунку коефіцієнтів, поданого оператором газосховищ, має відбуватись відповідно до вимог абзацу першого частини першої статті 16 ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p>

№ \_\_\_\_\_  
На № \_\_\_\_\_

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

Про надання пропозицій  
до проєкту рішення, що має ознаки  
регуляторного акта

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

18.02.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено проєкт постанови «Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання».

Ураховуючи, що проєкт зазначеного документа безпосередньо стосується діяльності АТ «Укртрансгаз» як оператора газосховищ, просимо розглянути й врахувати пропозиції до нього, надані цим листом.

Додаток: зауваження та пропозиції на 27 арк. в 1 прим.

**Генеральний директор**

**Роман МАЛЮТІН**

Ісичко Софія 461 23 56



УБ  
АТ "Укртрансгаз" Апарат  
№1001ВІХ-26-1148 від 27.02.2026  
КЕП: Мालютін Р. Ю. 27.02.2026 17:56  
3FAA9288358EC00304000000E439340075BBDC00

## ПРОПОЗИЦІЇ АТ «УКРТРАНСГАЗ»

**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання»**

Положення проєкту документа	Пропозиція АТ «Укртрансгаз»	Обґрунтування
<b>Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</b>		
<b>I. Загальні положення</b>		
<p>5. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці – цільове <i>галузеве</i> завдання, спрямоване на стимулювання до ефективного використання витрат на оплату праці, збереження ключових та кваліфікованих спеціалістів, зростання продуктивності праці та підвищення мотивації персоналу, який відображає співвідношення темпів зростання середньомісячної заробітної плати категорії «керівники» та інших працівників оператора газосховищ;</p> <p>...</p>	<p>5. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці – цільове <del>галузеве</del> завдання, спрямоване на стимулювання до ефективного використання витрат на оплату праці, збереження ключових та кваліфікованих спеціалістів, зростання продуктивності праці та підвищення мотивації персоналу, який відображає співвідношення темпів зростання <del>середньомісячної заробітної плати категорії</del> <b>середніх витрат на оплату праці працівників оператора газосховищ категорії</b> «керівники» та інших працівників оператора газосховищ;</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо виключити з тексту визначення «галузеве завдання», оскільки при порівнянні HR-показників не використовуються дані галузевих звітів та оглядів. Відтак застосування цього терміну не має методологічного підґрунтя та може створювати хибне уявлення про джерела формування відповідних показників.</p> <p>Крім того, для оцінки ефективності використання витрат на оплату праці недоцільно застосовувати показник «середньомісячна заробітна плата». Це зумовлено тим, що показник середніх витрат на оплату праці та показник середньої заробітної плати формуються за різними методологічними підходами та мають різну економічну природу.</p> <p>Середня заробітна плата відображає розмір нарахувань</p>

		<p>працівникам і використовується переважно для статистичних та соціально-економічних оцінок, тоді як показник витрат на оплату праці повніше і об'єктивніше відображає елемент витрат товариства, пов'язаний із виконанням трудових функцій працівників та дотриманням Товариством усіх актів чинного законодавства.</p> <p>У зв'язку з викладеним, доцільно використовувати виключно показники, що відповідають меті аналізу та узгоджені між собою за методологією розрахунку.</p>
<p>7. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу здійснюється для кожного року регуляторного періоду, з урахуванням:</p> <p>...</p> <p>2) прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики:</p> <p>індексу споживчих цін;</p> <p>індексу цін виробників промислової продукції;</p> <p>індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;</p> <p>...</p>	<p>7. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу здійснюється для кожного року регуляторного періоду, з урахуванням <b>(за наявності та достатності даних):</b></p> <p>...</p> <p>2) прогнозованих значень параметрів розрахунку необхідного доходу відповідно до прогнозу соціально-економічного розвитку України, основних макропоказників економічного і соціального розвитку України та основних напрямів бюджетної політики, <b>сформованих за сценарієм 1:</b></p> <p>індексу споживчих цін;</p> <p>індексу цін виробників промислової продукції;</p> <p>індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;</p> <p>...</p>	<p>Необхідно додати уточнення, оскільки не щодо всіх даних буде об'єктивна можливість використання для кожного року регуляторного періоду.</p> <p>Наприклад, Постановою Кабінету Міністрів України від 27.06.2025 № 774 (<i>посилання на вебсторінку: <a href="https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-skhvalennia-biudzhetnoi-deklaratsii-na-20262028-s774270625">https://www.kmu.gov.ua/npas/pro-skhvalennia-biudzhetnoi-deklaratsii-na-20262028-s774270625</a></i>) схвалено Бюджетну декларацію на 2026-2028 роки, якою визначено «Основні прогнозні макропоказники економічного і соціального розвитку України та окремі припущення на 2026—2028 роки».</p>

		<p>Так, серед таких показників виокремлено: показники індексу споживчих цін (у середньому до попереднього року, відсотків і грудень до грудня попереднього року, відсотків) та індексу цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року, відсотків).</p> <p>Бюджетна декларація на 2026-2028 роки також містить цілі державної політики у відповідній сфері діяльності, формування та/або реалізацію якої забезпечує головний розпорядник коштів державного бюджету, та показники їх досягнення на 2026-2028 роки у межах визначених граничних показників видатків та надання кредитів (додаток № 1).</p> <p>Крім того, слід взяти до уваги, що постановою Кабінету Міністрів України «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки» від 06.08.2025 № 946 (посилання на вебсторінку: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/946-2025-%D0%BF#Text">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/946-2025-%D0%BF#Text</a>) затверджені Основні прогнозні макропоказники економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки за двома сценаріями.</p>
--	--	--



## II. Визначення необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу

2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою

...

Базові рівні умовно постійних операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду ( $OKB_0^{yn}$ ) визначаються при переході до стимулюючого регулювання виходячи з економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням фактичних даних за результатами діяльності у попередніх періодах *та з урахуванням зіставлення з аналогічними показниками в інших сферах регулювання*, з метою відшкодування оператору газосховищ зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів.

...

2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою

...

Базові рівні умовно постійних операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду ( $OKB_0^{yn}$ ) визначаються при переході до стимулюючого регулювання виходячи з економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням фактичних даних за результатами діяльності у попередніх періодах ~~та з урахуванням зіставлення з аналогічними показниками в інших сферах регулювання~~, з метою відшкодування оператору газосховищ зміни у часі середньомісячної заробітної плати та цін на товари/послуги у сфері промислового виробництва внаслідок інфляційних процесів.

...

Пропонуємо виключити з тексту слова «аналогічні показники в інших сферах регулювання» з огляду на особливу правову, організаційну та технологічну природу діяльності оператора газосховищ.

Діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу є специфічним видом ліцензованої діяльності, що здійснюється в умовах унікальної інфраструктури підземних сховищ газу, яка не має аналогів в інших сферах регулювання. Структура витрат, вимоги до безпеки, режимність роботи, сезонність навантаження та рівень відповідальності оператора газосховищ суттєво відрізняються від інших видів діяльності як у сфері енергетики в цілому, так і на ринку природного газу зокрема.

Окремо слід врахувати, що в результаті проведення анбандлінгу відбулося чітке організаційне та функціональне відокремлення діяльності із зберігання природного газу від діяльності з його транспортування. Після анбандлінгу оператор газосховищ функціонує як самостійний суб'єкт господарювання з відповідною

<p>При визначенні <math>OKB_t^n</math> на рік <math>t</math> враховуються витрати на проведення ремонтних робіт та технічного обслуговування у розмірі, що не може перевищувати обсяг планованих джерел фінансування інвестиційної програми, які є компонентами прогнозованого необхідного доходу на відповідний рік.</p> <p>...</p>	<p>При визначенні <math>OKB_t^n</math> на рік <math>t</math> враховуються витрати на проведення ремонтних робіт та технічного обслуговування у розмірі, що не може перевищувати обсяг планованих джерел фінансування інвестиційної програми, які є компонентами прогнозованого необхідного доходу на відповідний рік.</p> <p>...</p>	<p>структурою активів, персоналу та операційних витрат.</p> <p>Водночас, інші сфери регулювання у газовому секторі (зокрема діяльність з видобутку і транспортування природного газу) здійснюються під впливом різних виробничих умов, моделей формування витрат та економічних чинників. У зв'язку з цим, порівняння показників господарської діяльності як аналогічних може не відображати об'єктивні особливості діяльності оператора газосховищ.</p> <p>Таким чином, застосування механізму зіставлення з «аналогічними показниками в інших сферах регулювання» не враховує унікальність оператора газосховищ та може призвести до викривлення економічно обґрунтованого рівня витрат.</p> <p>Поточні ремонти та технічне обслуговування спрямовані на підтримання технічного стану, надійності та працездатності об'єктів основних засобів відповідно до їх проєктних характеристик. До таких заходів належать, зокрема, технічні огляди та обстеження, що дозволяють визначати фактичний стан обладнання в процесі експлуатації.</p>
--	--	--

		<p>Періодичність і обсяги зазначених робіт визначаються технічними регламентами, результатами оглядів та фактичним технічним станом обладнання або вимогами виробників. Виконання цих робіт є обов'язковим відповідно до нормативно-правових актів України.</p> <p>Обсяги технічного обслуговування та ремонтів формуються виходячи з виробничої необхідності та вимог безпеки, а не з обсягу фінансування інвестиційної програми. Їх обмеження розміром планованих джерел фінансування інвестиційної програми може створити ризики неналежного підтримання технічного стану обладнання та зниження рівня надійності й безпеки експлуатації ПСГ</p> <p>Таким чином, планування ремонтів та технічного обслуговування не залежать від обсягів капітальних інвестицій і не повинно обмежуватися розміром планованих джерел фінансування інвестиційної програми.</p>
<p>3. Визначення прогнозованих ВОП для року <math>t</math> здійснюється за формулою</p> $\text{ВОП}_t^n = \text{ВОП}_{t-1}^n \times \frac{\text{ІЗП}_t^n}{100} \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_3}{100}\right) \text{ (тис. грн),} \quad (4)$	<p>3. Визначення прогнозованих ВОП для року <math>t</math> здійснюється за формулою</p> $\text{ВОП}_t^n = \text{ВОП}_{t-1}^n \times \frac{\text{ІЗП}_t^n}{100} \times \left(1 - \frac{\text{ПЕ}_3}{100}\right) \text{ (тис. грн),} \quad (4)$	Усунення технічної неточності.

<p>3. Визначення прогнозованих ВОП для року <math>t</math> здійснюється за формулою</p> <p>...</p> <p>Фактичний показник ефективності використання витрат на оплату праці у році <math>t</math> визначається за формулою</p> $PE_{\Phi t}^{BOП} = \frac{ЗП_{\Phi t}^к / ЗП_{\Phi t-1}^к}{ЗП_{\Phi t}^{інш} / ЗП_{\Phi t-1}^{інш}} \text{ (умовні одиниці),}$ <p style="text-align: center;">(6)</p> <p>де <math>ЗП_{\Phi t}^к</math> – рівень <i>середньомісячної заробітної плати категорії</i> працівників оператора газосховищ «керівники» у році <math>t</math>, грн на місяць;</p> <p><math>ЗП_{\Phi t-1}^к</math> – рівень середньомісячної заробітної плати категорії працівників оператора газосховищ «керівники» у році <math>t-1</math>, грн на місяць;</p> <p><math>ЗП_{\Phi t}^{інш}</math> – рівень <i>середньомісячної заробітної плати</i> працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році <math>t</math>, грн на місяць;</p> <p><math>ЗП_{\Phi t-1}^{інш}</math> – рівень <i>середньомісячної заробітної плати</i> працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році <math>t-1</math>, грн на місяць.</p> <p>Загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці, що встановлюється НКРЕКП, не може бути більшим 1.</p>	<p>3. Визначення прогнозованих ВОП для року <math>t</math> здійснюється за формулою</p> <p>...</p> <p>Фактичний показник ефективності використання витрат на оплату праці у році <math>t</math> визначається за формулою</p> $PE_{\Phi t}^{BOП} = \frac{ЗП_{\Phi t}^к / ЗП_{\Phi t-1}^к}{ЗП_{\Phi t}^{інш} / ЗП_{\Phi t-1}^{інш}} \text{ (умовні одиниці),}$ <p style="text-align: center;">(6)</p> <p>де <math>ЗП_{\Phi t}^к</math> – рівень <del>середньомісячної заробітної плати</del> <b>середніх витрат на оплату праці категорії</b> працівників оператора газосховищ <b>категорії</b> «керівники» у році <math>t</math>, грн на місяць;</p> <p><math>ЗП_{\Phi t-1}^к</math> – рівень <del>середньомісячної заробітної плати</del> <b>середніх витрат на оплату праці категорії</b> працівників оператора газосховищ <b>категорії</b> «керівники» у році <math>t-1</math>, грн на місяць;</p> <p><math>ЗП_{\Phi t}^{інш}</math> – рівень <del>середньомісячної заробітної плати</del> <b>середніх витрат на оплату праці</b> працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році <math>t</math>, грн на місяць;</p> <p><math>ЗП_{\Phi t-1}^{інш}</math> – рівень <del>середньомісячної заробітної плати</del> <b>середніх витрат на оплату праці</b> працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році <math>t-1</math>, грн на місяць.</p> <p>Загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці, що встановлюється НКРЕКП, не може бути більшим 1.</p>	<p>Для оцінки ефективності використання витрат на оплату праці недоцільно застосовувати показник «середньомісячна заробітна плата». Це зумовлено тим, що показник середніх витрат на оплату праці та показник середньої заробітної плати формуються за різними методологічними підходами та мають різну економічну природу.</p> <p>Середня заробітна плата відображає розмір нарахувань працівникам і використовується переважно для статистичних та соціально-економічних оцінок, тоді як показник витрат на оплату праці повніше і об'єктивніше відображає елемент витрат товариства, пов'язаний із виконанням трудових функцій працівників та дотриманням Товариством усіх актів чинного законодавства.</p> <p>У зв'язку з викладеним, доцільно використовувати виключно показники, що відповідають меті аналізу та узгоджені між собою за методологією розрахунку.</p>
<p>4. До складу прогнозованих операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки ті операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо</p>	<p>4. До складу прогнозованих операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки ті операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо</p>	<p>Пропонуємо уніфікувати використання термінів та умовних (символічних) позначень згідно з</p>

пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати, пов'язані з провадженням діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на рік  $t$  ( $ОНВ_t^n$ ) визначаються за формулою

$$ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ВОП_{t-1}^n \times Н_{t-1}^{ВОП}) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + ВОП_t^n \times Н_t^{ВОП} \text{ (тис. грн),} \quad (7)$$

де  $Н_{t-1}^{ВОП}$  – *рівень* єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік  $t-1$ , у *відносних одиницях*;

$Н_t^{ВОП}$  – *рівень* єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік  $t$ , у *відносних одиницях*;

$ІСЦ_t^n$  – прогнозований індекс споживчих цін для року  $t$ , %.

Базові рівні операційних неконтрольованих витрат для першого регуляторного періоду ( $ОНВ_0$ ) визначаються при переході до стимулюючого регулювання виходячи з економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням фактичних даних за результатами діяльності у попередніх періодах *та з урахуванням зіставлення з аналогічними показниками в інших сферах регулювання.*

пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Прогнозовані операційні неконтрольовані витрати, пов'язані з провадженням діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу на рік  $t$  ( $ОНВ_t^n$ ) визначаються за формулою

$$ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ВОП_{t-1}^n \times Н_{t-1}^{ВОП}) \times \frac{ІСЦ_t^n}{100} + ВОП_t^n \times Н_t^{ВОП} \text{ (тис. грн),} \quad (7)$$

$Н_{t-1}^{ВОП}$  – **рівень розмір** єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік  $t-1$ , у **відносних одиницях** %;

$Н_t^{ВОП}$  – **рівень розмір** єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік  $t$ , у **відносних одиницях** %;

$ІСЦ_t^n$  – прогнозований індекс споживчих цін для року  $t$ , %.

Базові рівні операційних неконтрольованих витрат для першого регуляторного періоду ( $ОНВ_0$ ) визначаються при переході до стимулюючого регулювання виходячи з економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням фактичних даних за результатами діяльності у попередніх періодах ~~та з урахуванням зіставлення з аналогічними показниками в інших сферах регулювання.~~

вимогами чинного законодавства та стандартами оформлення документів.

Так, відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (посилання на вебсторінку: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17#Text>) використовуються поняття «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» та «розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування».

Діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу є специфічним видом ліцензованої діяльності, що здійснюється в умовах унікальної інфраструктури підземних сховищ газу, яка не має аналогів в інших сферах регулювання. Структура витрат, вимоги до безпеки, режимність роботи, сезонність навантаження та рівень відповідальності оператора газосховищ суттєво відрізняються від інших видів діяльності як у сфері енергетики в цілому, так і на ринку природного газу зокрема.

		<p>Окремо слід врахувати, що в результаті проведення анбандлінгу відбулося чітке організаційне та функціональне відокремлення діяльності із зберігання природного газу від діяльності з його транспортування. Після анбандлінгу оператор газосховищ функціонує як самостійний суб'єкт господарювання з відповідною структурою активів, персоналу та операційних витрат.</p> <p>Водночас, інші сфери регулювання у газовому секторі (зокрема діяльність з видобутку і транспортування природного газу) здійснюються під впливом різних виробничих умов, моделей формування витрат та економічних чинників. У зв'язку з цим, порівняння показників господарської діяльності як аналогічних може не відображати об'єктивні особливості діяльності оператора газосховищ.</p> <p>Таким чином, застосування механізму зіставлення з «аналогічними показниками в інших сферах регулювання» не враховує унікальність оператора газосховищ та може призвести до викривлення економічно обґрунтованого рівня витрат.</p>
--	--	--

<p>5. Прогнозовані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (<math>ВТВ_t^n</math>), визначаються перед початком регуляторного періоду на кожен рік <math>t</math> регуляторного періоду за формулою</p> $ВТВ_t^n = \frac{V_{ВТВ_t}^n \times \Pi_{газt}}{1000} \text{ (тис. грн),} \quad (8)$ <p>де <math>V_{ВТВ_t}^n</math> – прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу на рік <math>t</math>, 1000 м<sup>3</sup>, які визначаються з урахуванням фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу за попередні періоди, прогнозованих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу на основі прогнозованих режимів використання та <i>фактичних</i> характеристик технологічного обладнання, прогнозного балансу надходження та розподілу природного газу (за наявності), прогнозних обсягів зберігання (закачування, відбору) природного газу, <i>та загального показника ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу, встановленого НКРЕКП</i>;</p> <p><math>\Pi_{газt}</math> – прогнозована ціна закупівлі природного газу у році <math>t</math>, грн за 1000 м<sup>3</sup>.</p>	<p>5. Прогнозовані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (<math>ВТВ_t^n</math>), визначаються перед початком регуляторного періоду на кожен рік <math>t</math> регуляторного періоду за формулою</p> $ВТВ_t^n = \frac{V_{ВТВ_t}^n \times \Pi_{газt}}{1000} \text{ (тис. грн),} \quad (8)$ <p>де <math>V_{ВТВ_t}^n</math> – прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу на рік <math>t</math>, 1000 м<sup>3</sup>, які визначаються з урахуванням фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу за попередні періоди, прогнозованих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу на основі прогнозованих режимів використання та <del>фактичних</del> характеристик технологічного обладнання (<b>для обладнання введеного в експлуатацію після впровадження багаторічного стимулюючого регулювання враховуються паспортні характеристики</b>), прогнозного балансу надходження та розподілу природного газу (за наявності), прогнозних <b>фізичних</b> обсягів зберігання (закачування, відбору) природного газу, <del>та загального показника ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу, встановленого НКРЕКП</del> загального показника ефективності для питомих обсягів паливного газу для роботи газоперекачувальних агрегатів та загального показника ефективності для обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (за виключенням паливного газу для ГПА та втрат газу пов'язаних з військовою агресією рф), встановлених НКРЕКП.;</p> <p><math>\Pi_{газt}</math> – прогнозована ціна закупівлі природного газу у році <math>t</math>, грн за 1000 м<sup>3</sup>.</p>	<p>Застосування єдиного коефіцієнта ефективності для питомих ВТВ газу є недоцільним через можливість їх відхилення між роками на 40%, що значно пов'язане з тривалістю використання ГПА в режимі закачування/відбору газу, а також військовою агресією рф.</p> <p>Тому пропонуємо розраховувати окремо коефіцієнти для питомих обсягів паливного газу для роботи газоперекачувальних агрегатів та показника ефективності для обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (за виключенням паливного газу для ГПА та втрат газу пов'язаних з військовою агресією рф).</p>
--	---	--

<p>Для першого регуляторного періоду показник ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу дорівнює 0.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>Прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються перед початком регуляторного періоду як базові рівні обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (<math>V_{\text{ВТВ}_t}^0</math>). У разі зміни графіків та режимів закачування та відбору природного газу в довгостроковій перспективі обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу можуть змінюватися протягом регуляторного періоду.</p> <p>...</p> <p>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, використовується оператором</p>	<p><del>Для першого регуляторного періоду показник ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу дорівнює 0.</del></p> <p>Загальний показник ефективності для питомих обсягів паливного газу для роботи газоперекачувальних агрегатів дорівнює 0 протягом регуляторного періоду (регуляторних періодів), але не пізніше ніж один рік з моменту офіційного припинення чи скасування правового режиму воєнного стану на всій території України.</p> <p>Загальний показник ефективності для питомих обсягів паливного газу для роботи газоперекачувальних агрегатів формується за окремою методикою, затвердженою Регулятором.</p> <p>Загальний показник ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (за виключенням паливного газу для ГПА та витрат газу пов'язаних з військовою агресією РФ) встановлюється з другого календарного року першого регуляторного періоду.</p> <p>Прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються перед початком регуляторного періоду як базові рівні обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (<math>V_{\text{ВТВ}_t}^0</math>). У разі зміни графіків та режимів закачування та відбору природного газу в довгостроковій перспективі обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу можуть змінюватися протягом регуляторного періоду.</p> <p>...</p> <p>Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, використовується Оператором</p>	
---	--	--



<p>газосховищ за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів.</p> <p>У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, така економія витрат використовується оператором газосховищ за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25 % економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>газосховищ за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з енергоефективності та/або для фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, та/або для фінансування інших заходів, <b>крім економії витрат, направленої відповідно до абзаців дев'ятого та десятого цього пункту.</b></p> <p><b>75% від коштів, отриманих за рахунок досягнення загального показника ефективності для питомих обсягів паливного газу для роботи газоперекачувальних агрегатів, можуть бути використані Оператором газосховищ за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування заходів з додаткового матеріального заохочення працівників, які безпосередньо вплинули на досягнення такого показника.</b></p> <p>У випадку якщо економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, зумовлена зниженням ціни природного газу внаслідок укладання довгострокових договорів (більше 1 року) для покриття обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу з власником природного газу, зокрема газодобувним підприємством, виробником біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, оптовим продавцем, така економія витрат використовується Оператором газосховищ за рішенням Регулятора у році, наступному за звітним роком/році, наступному після здійснення заходу контролю, для фінансування інших заходів в обсягах не більше 75 % від такої економії коштів, решта 25% економії залишається у розпорядженні ліцензіата.</p> <p><b>Якщо за результатами перевірки дотримання Оператором ПСГ ліцензійних умов із зберігання (закачування, відбору) природного газу встановлено</b></p>	
---	---	--

	<p>перевищення прогнозованих витрат та виробничо-технологічних витрат (<math>V_{ВТВ_t}^n</math> на рік <math>t</math>), включених до розрахунку тарифу, над фактичними більше ніж на 5 %, і таке перевищення не обумовлене збільшенням/зменшенням фізичних обсягів зберігання, закачування, відбору та фактами пов'язаними з воєнними діями у відповідному періоді, обсяг такого перевищення підлягає виключенню з тарифу з коефіцієнтом 1,1.</p>	
<p align="center"><b>III. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу</b></p>		
<p>4. Кориговані операційні контрольовані витрати на рік <math>q</math> розраховуються за формулою</p> <p>...</p> <p><math>ВOP_t^{кор}</math> – кориговані витрати на оплату праці у році <math>q</math>, що визначається за формулою</p> $ВOP_q^{кор} = ВOP_{q-1}^{кор} \times \frac{ІЗП_q^{\phi}}{100} \text{ (тис. грн),} \quad (20)$ <p>де <math>ІЗП_t^{\phi}</math> – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року <math>q</math>, %;</p>	<p>4. Кориговані операційні контрольовані витрати на рік <math>q</math> розраховуються за формулою</p> <p>...</p> <p><del><math>ВOP_t^{кор}</math></del> <math>ВOP_q^{кор}</math> – кориговані витрати на оплату праці у році <math>q</math>, що визначається за формулою</p> $ВOP_q^{кор} = ВOP_{q-1}^{кор} \times \frac{ІЗП_q^{\phi}}{100} \text{ (тис. грн),} \quad (20)$ <p>де <del><math>ІЗП_t^{\phi}</math></del> <math>ІЗП_q^{\phi}</math> – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року <math>q</math>, %;</p>	Усунення технічної неточності
<p>5. Кориговані операційні неконтрольовані витрати із зберігання (закачування, відбору) на рік <math>q</math> розраховуються за формулою</p> $ОНВ_q^{кор} = ОНВ_q^{\phi} - ВOP_q^{\phi} \times H_q^{ВOP^{\phi}} + ВOP_q^{кор} \times H_q^{ВOP^{\phi}} \text{ (тис. грн),} \quad (21)$ <p>де <math>ОНВ_q^{\phi}</math> – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році <math>q</math>, тис. грн;</p> <p><math>ВOP_q^{\phi}</math> – фактичні витрати на оплату праці у році <math>q</math>, тис. грн;</p>	<p>5. Кориговані операційні неконтрольовані витрати із зберігання (закачування, відбору) на рік <math>q</math> розраховуються за формулою</p> $ОНВ_q^{кор} = ОНВ_q^{\phi} - ВOP_q^{\phi} \times H_q^{ВOP^{\phi}} + ВOP_q^{кор} \times H_q^{ВOP^{\phi}} \text{ (тис. грн),} \quad (21)$ <p>де <math>ОНВ_q^{\phi}</math> – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році <math>q</math>, тис. грн;</p> <p><math>ВOP_q^{\phi}</math> – фактичні витрати на оплату праці у році <math>q</math>, тис. грн;</p>	Пропонуємо уніфікувати умовні (символічні) позначення згідно із стандартами оформлення документів (Український правопис 2019, схвалений постановою Кабінету Міністрів України № 437 від 22.05.2019).

$H_q^{BOП\Phi}$ – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році $t$ , у відносних одиницях.	$H_q^{BOП\Phi}$ – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році $q$ , у відносних одиницях %.	
<p>6. Кориговані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, на рік <math>q</math> розраховуються за формулою</p> $ВТВ_q^{кор} = \frac{V_{ВТВ_q}^{\Phi} \cdot \Pi_{газq}^M}{1000} \text{ (тис. грн),} \quad (22)$ <p>...  <math>\Pi_{газq}^M</math> – оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу України за результатами моніторингу за рік <math>q</math>, грн за <math>1000 \text{ м}^3</math>.          ...</p>	<p>6. Кориговані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, на рік <math>q</math> розраховуються за формулою</p> $ВТВ_q^{кор} = \frac{V_{ВТВ_q}^{\Phi} \cdot \Pi_{газq}^M}{1000} \text{ (тис. грн),} \quad (22)$ <p>...  <math>\Pi_{газq}^M</math> – <del>оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу України за результатами моніторингу за рік <math>q</math>, грн за <math>1000 \text{ м}^3</math>.</del> середньоарифметична ціна за <math>1000 \text{ м}^3</math> без ПДВ на умовах відтермінування платежу (HRN/000m<sup>3</sup>, gradual payment), що розраховується як середньоарифметичне значення між цінами «Bid» та «Ask», опублікованими у звіті Argus European Natural Gas під заголовком «Ukraine Market Information and Prices-Current month gradual payment, excl. VAT» за кожен календарний день за рік <math>q</math>.          ...</p>	<p>АТ «Укртрансгаз» здійснює закупівлю газу для виробничо-технологічних потреб через електронну систему публічних закупівель Prozorro.</p> <p>У договорі закупівлі застосовується цінова формула, яка є стандартизованою для Товариства та складається з двох маркерів котирувань Argus European Natural Gas на внутрішньому ринку природного газу України.</p>
<b>IV. Визначення регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання</b>		
<p>2. Якщо перехід до стимулюючого регулювання відбувся <i>пізніше ніж через рік після дати оцінки активів</i> ліцензіата, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (<math>РБА^0</math>), визначається з урахуванням вартості активів, створених згідно з планом розвитку і прийнятих на баланс, та з урахуванням вибуття активів та амортизації за формулою</p> $РБА^0 = РБА + I - BA - (A_0^{CT} + A^{нов}) \text{ (тис. грн),} \quad (23)$	<p>2. Якщо перехід до стимулюючого регулювання відбувся <del>пізніше ніж через рік після дати оцінки активів</del> <b>після 31 грудня року, в якому проведено оцінку активів</b> ліцензіата, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (<math>РБА^0</math>), визначається з урахуванням вартості активів, створених згідно з планом розвитку і прийнятих на баланс, та з урахуванням вибуття активів та амортизації за формулою</p> $РБА^0 = РБА + I - BA - (A_0^{CT} + A^{нов}) \text{ (тис. грн),} \quad (23)$	<p>З метою приведення у відповідність обліку активів, що входять до РБА, а також об'єктів незавершених капітальних інвестицій, з урахуванням висновку про вартість активів, який є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки активів, АТ «Укртрансгаз»</p>

<p>де I – первісна вартість активів, створених за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до плану розвитку, тис. грн;</p> <p>BA – вартість активів, обчислена відповідно до Методики оцінки активів щодо активів, які вибули протягом періоду з дати оцінки активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;</p> <p><math>A_0^{CT}</math> – щорічна амортизація на активи, що були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання під час періоду від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пункту 6 цього розділу, тис. грн;</p> <p><math>A^{нов}</math> – амортизація на активи, що були створені за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пунктів 4 та 5 розділу V цієї Методики, тис. грн.</p>	<p>де I – первісна вартість активів, створених за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до плану розвитку, тис. грн;</p> <p>BA – вартість активів, обчислена відповідно до Методики оцінки активів щодо активів, які вибули протягом періоду з дати оцінки активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;</p> <p><math>A_0^{CT}</math> – щорічна амортизація на активи, що були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання під час періоду від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пункту 6 цього розділу, <b>а також з врахуванням пункту 5 цього розділу</b>, тис. грн;</p> <p><math>A^{нов}</math> – амортизація на активи, що були створені за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пунктів 4 та 5 розділу V цієї Методики, тис. грн.</p>	<p>пропонує уточнити редакцію положення щодо конкретизації часу початку відліку формування регуляторної бази активів.</p> <p>Йдеться про конкретизацію дати створення РБА<sup>0</sup>, сформованої на дату переходу до стимулюючого регулювання і яка буде врахована у відповідних розрахунках структури тарифів.</p> <p>Обґрунтування таких змін наведені нижче, як обґрунтування зауважень та пропозицій до п.5 до Розділу IV.</p>
<p>3. До складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Активи, що використовуються також в інших, крім зберігання (закачування, відбору) природного газу, видах діяльності (адміністративні будівлі, програмне забезпечення, автотранспорт, системи зв'язку, офісна, комп'ютерна техніка тощо), належать до загальновиробничих. Загальновиробничі активи розподіляються пропорційно <i>штатній чисельності</i> персоналу, задіяного у відповідному виді діяльності. Базою розподілу загальновиробничих активів, що використовуються в зберіганні (закачуванні, відборі) природного газу, є <i>штатна чисельність</i> персоналу,</p>	<p>3. До складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для здійснення ліцензованої діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Активи, що використовуються також в інших, крім зберігання (закачування, відбору) природного газу, видах діяльності (адміністративні будівлі, програмне забезпечення, автотранспорт, системи зв'язку, офісна, комп'ютерна техніка тощо), належать до загальновиробничих. Загальновиробничі активи розподіляються пропорційно <del>штатній чисельності</del> <b>витратам на основну заробітну плату</b> персоналу, задіяного у відповідному виді діяльності. Базою розподілу загальновиробничих активів, що використовуються в зберіганні (закачуванні, відборі) природного газу, є <del>штатна</del></p>	<p>Пропонуються зміни з метою забезпечення єдиних методологічних засад ведення управлінського обліку відповідно до Облікової політики Товариства з 01.01.2020 року (Наказ АТ «Укртрансгаз» № 67 від 07.02.2020 року), в якій описано методику розподілу загальновиробничих витрат.</p> <p>Відповідно до зазначених документів, загальновиробничі витрати розподіляються між об'єктами місць виникнення витрат пропорційно сумі витрат основної заробітної плати.</p>

<p>здіяного у діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>До складу РБА входить буферний газ з регуляторною нормою доходу 0 % на перший регуляторний період, а у разі обґрунтованого звернення ліцензіата регуляторна норма доходу на буферний газ може бути переглянута в наступних</p>	<p><b>зниження витрати на основну заробітну плату персоналу, здійсненого у діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p> <p>До складу РБА входить буферний газ з регуляторною нормою доходу 0 % на перший регуляторний період, а у разі обґрунтованого звернення ліцензіата регуляторна норма доходу на буферний газ може бути переглянута в наступних</p>	<p>У Товаристві запроваджено єдиний методологічний підхід до визначення бази розподілу ЗВВ. Такий підхід передбачає:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• застосування однієї бази розподілу для всіх видів робіт;</li> <li>• незамінність методики незалежно від замовника.</li> </ul> <p>Застосування різних баз розподілу є методологічно необґрунтованим та призводить до порушення вимог нормативних і внутрішніх документів.</p> <p>Зокрема порушуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Стаття 4 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні». Суть порушення: застосування різних баз розподілу ЗВВ означає непослідовне застосування облікової політики та спотворення відповідності витрат доходам.</li> <li>• Методичні рекомендації з формування собівартості продукції (робіт, послуг), затверджені наказом Мінпромполітики № 373 від 09.07.2007.</li> <li>• Внутрішні документи Товариства, у тому числі Наказ АТ «Укртрансгаз» № 67 від 07.02.2020 року.</li> </ul> <p>Враховуючи редакцію щодо врахування буферного газу в РБА, яка викладена в Методиці, справедлива вартість активів АТ</p>
--	---	--

<p>регуляторних періодах у межах економії операційних контрольованих витрат.</p>	<p>регуляторних періодах <del>у межах економії операційних контрольованих витрат.</del></p>	<p>«Укртрансгаз» може бути суттєво знецінена на наступну звітну дату. Оскільки за перший регуляторний період навіть при оптимістичному сценарії АТ «Укртрансгаз» не зможе сформувати економію більшу за 10-15 млн грн, в такому випадку дохідність на буферний газ буде розрахована виходячи з цільової економії операційних контрольованих витрат і з урахуванням фактору дисконтування становитиме нематеріальну суму. Як результат, Товариству доведеться знецінити орієнтовно 50% вартості основних засобів на балансі, що в т.ч. може мати суттєвий негативний ефект на фінансовий результат АТ «Укртрансгаз» та групи НАК «Нафтогаз України» в майбутньому. Враховуючи здійснення державного регулювання НКРЕКП, у тому числі й шляхом формування цінової і тарифної державної політики у сфері енергетики, та вплив цього фактору на консолідовану фінансову звітність НАК «Нафтогаз України» (як власника корпоративних прав АТ «Укртрансгаз»), держава може не отримати та/або недоотримати</p>
--	---	--

		<p>сплату дивідендів з боку НАК «Нафтогаз України».</p> <p>Впродовж жовтня – листопада 2025 року були проведені спільні зустрічі представників АТ «Укртрансгаз», незалежного консультанта компанії E&amp;Y з членами та керівниками структурних підрозділів НКРЕКП щодо обговорення впливу регуляторної норми доходу на буферний газ (цей чинник кардинально відрізняє діяльність оператора газосховищ від видів діяльності інших учасників газового ринку, зокрема, від ТОВ «Оператор ГТС України», для якого природний газ є запасом) на фінансову звітність Товариства, з урахуванням вимог формування фінансової звітності згідно з МСФЗ.</p>
<p>5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання плану розвитку у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p> <p>...</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>5. Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання плану розвитку у році, що передував року впровадження стимулюючого регулювання, але при цьому не були включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, можуть бути включені до неї у році, наступному після року їх введення в експлуатацію.</p> <p>...</p> <p><b>Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання плану розвитку у роках, що передували року</b></p>	<p>Згідно запропонованої Регулятором редакції передбачається нарахування амортизації на активи у році, наступному після року введення їх в експлуатацію. Тобто активи, що були введені на баланс Товариства із переліку об'єктів незавершених капітальних інвестицій до кінця 2025 року, почнуть амортизуватись у 2027 році.</p>

	впровадження стимулюючого регулювання (до 31 грудня року, в якому проведено оцінку активів ліцензіата), але при цьому не були включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведено відповідно до Методики оцінки активів. Такі активи можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА <sup>0</sup> ), і з відповідним відображення щорічної амортизації (A <sub>0</sub> <sup>CT</sup> ).	З метою врахування щорічної амортизації на активи, що не відображені у складі регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, оскільки на етапі проведення оцінки увійшли до складу об'єктів незавершених капітальних інвестицій, при цьому були введені на баланс АТ «Укртрансгаз» до кінця 2025 року, пропонуємо врахувати запропонований абзац.
<b>VII. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу</b>		
<b>1. Вимоги до оформлення заяви та документів, що додаються до неї</b>		
<p>1. Для перегляду тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за встановленою формою (додаток 4) і такі документи у друкованій та електронній формах в 1 примірнику:</p> <p>...</p> <p>5) динаміку фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат за 5 останніх років у розрізі кожного підземного сховища природного газу окремо (додаток 9);</p> <p>...</p>	<p>1. Для перегляду тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за встановленою формою (додаток 4) і такі документи у друкованій та електронній формах в 1 примірнику:</p> <p>...</p> <p>5) динаміку фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат за 5 останніх років у розрізі кожного підземного сховища природного газу окремо (додаток 9) <b>або з моменту затвердження діючої структури обліку газу на ВТВ;</b></p> <p>...</p>	<p>Розбивка обсягів ВТВ, яка наведена у Додатку 9, неможлива за 2021 рік оскільки, стандарт організації України 52.10-30019801-100:2021 «Газосховища. Структура, планування, облік та порядок списання газу на виробничо-технологічні витрати. Облікові методи» було введено в дію з 01.01.2022 наказом АТ «Укртрансгаз» від 30.12.2021 № 769. Відтак, фактичні дані по обсягам ВТВ можливі <b><u>лише за 4 останні роки.</u></b></p>
<p>3. Для коригування тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за встановленою формою (додаток 4) та такі документи у друкованій та електронній формах в 1 примірнику:</p>	<p>3. Для коригування тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за встановленою формою (додаток 4) та такі документи у друкованій та електронній формах в 1 примірнику:</p>	<p>Пропонуємо змінити посилання з пункту 2 на пункт 3 Розділу III, адже саме в пункті 3 Розділу III проєкту Методики наведено</p>



<p>1) розрахунок уточненого необхідного доходу для здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу за попередній рік, у тому числі розрахунок фактичної амортизації відповідно до пункту 2 розділу III цієї Методики;</p> <p>...</p>	<p>1) розрахунок уточненого необхідного доходу для здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу за попередній рік, у тому числі розрахунок фактичної амортизації відповідно до пункту <del>2</del><b>3</b> розділу III цієї Методики;</p> <p>...</p>	<p>перелік складових регуляторного рахунку.</p>
<p>4. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Порядку № 866.</p> <p>...</p> <p>3) спрощену модель визначення вартості послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу разом із поясненнями щодо її використання. Ця модель має бути доступною для завантаження на офіційному вебсайті ліцензіата та дозволяти замовникам самостійно обчислювати вартість послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу <i>для регуляторного періоду, а також оцінювати їх можливі зміни протягом такого періоду;</i></p>	<p>4. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Порядку № 866.</p> <p>...</p> <p>3) спрощену модель визначення вартості послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу разом із поясненнями щодо її використання. Ця модель має бути доступною для завантаження на офіційному вебсайті ліцензіата та дозволяти замовникам самостійно обчислювати вартість послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу <del>для регуляторного періоду, а також оцінювати їх можливі зміни протягом такого періоду</del> <b>окремо на кожен рік регуляторного періоду;</b></p>	<p>Слід зазначити, що вимога щодо доступності спрощеної моделі для оцінки тарифів обґрунтовується посиланням на статті 30–32 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/460 від 16.03.2017, яким затверджено мережевий кодекс гармонізованих структур тарифів на послуги транспортування природного газу.</p> <p>Водночас, положення зазначеного регламенту прямо не поширюються на діяльність оператора газосховищ у частині надання доступу до моделі прогнозування зміни тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу протягом усього регуляторного періоду.</p> <p>Враховуючи зазначене, деталізація розрахунків окремо на кожен рік регуляторного періоду є більш обґрунтованою та відповідає практиці застосування тарифного регулювання, а також забезпечує прозорість розрахунків для замовників послуг.</p>

		Також варто відзначити, що АТ «Укртрансгаз» вже використовує на власному вебсайті модель визначення вартості послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу для замовників послуг, яка буде приведена у відповідність після затвердження тарифів, розрахованих відповідно до вимог оновленої Методики стимулюючого тарифоутворення.
7. Усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цієї Методики у друкованій формі, мають бути підписані керівником, а копії документів – <i>завірені в установленому законодавством порядку.</i>	7. Усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цієї Методики у друкованій формі, мають бути підписані керівником, а копії документів – <del>завірені в установленому законодавством порядку.</del> у разі необхідності надаються супровідним листом за підписом керівника.	Оригінали документів знаходяться в різних регіонах України (відповідно до розташування газосховищ). Завірення копій документів відбувається за місцем знаходження оригіналу, тому вимога щодо їх завірення може надмірно затягувати процес підготовки і надання необхідної інформації до НКРЕКП. При наданні копій документів керівник підприємства підтверджує їх достовірність.
<b>2. Порядок та строки розгляду заяви</b>		
1. Заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пункту 1 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП не пізніше ніж за 120 календарних днів до початку регуляторного періоду. При переході на стимулююче регулювання заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пунктів 1 та 2 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП не	1. Заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пункту 1 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП не пізніше ніж за 120 календарних днів до початку регуляторного періоду. При переході на стимулююче регулювання заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пунктів 1 та 2 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП не	Дана пропозиція відображає реальні умови переходу на стимулююче регулювання АТ «Укртрансгаз» у 2026 році.

пізніше ніж за 45 календарних днів до початку регуляторного періоду.	пізніше ніж за 45 30 календарних днів до початку регуляторного періоду.	
<b>Пункт відсутній</b>	<b>6. Встановити початок другого регуляторного періоду, з початку року зберігання (з 01 квітня).</b>	Пропонуємо доповнити пунктом нового змісту, адже необхідно враховувати положення пункту 3 глави 1 розділу I Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 249, відповідно до якого рік зберігання - період часу, який розпочинається з першої газової доби квітня поточного календарного року і триває до першої доби квітня наступного календарного року;

**3. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП**

Додаток 1 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Розподіл витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСТ

№ з/п	Статті витрат	Розрахунок показники на плановий період	Розподіл складових	
			Тариф на зберігання природного газу в ПСТ	Тариф на закачування та тариф на відбір природного газу в/з ПСТ
1	Плановані витрати оператора газосховищ на зберігання (закачування, відбір) природного газу, у т. ч.			
1.1	Операційні контрольовані витрати (ОКВ), у т. ч.			
1.1.1	Матеріальні витрати (МОКВ)	100%		100%
1.1.2	Витрати на оплату праці (ВОП)	100%	34%	66%
1.1.3	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ)	100%	50%	50%
1.2	Операційні неkontrolьовані витрати (ОНВ), у т. ч.			
1.2.1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	100%	34%	66%
1.2.2	Інші операційні неkontrolьовані витрати	100%	100%	
1.3	Витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (ВТВ)	100%		100%
1.4	Амортизація (А)	100%	20%	80%

Додаток 1 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Розподіл витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСТ

№ з/п	Статті витрат	Розрахунок показники на плановий період	Розподіл складових	
			Тариф на зберігання природного газу в ПСТ	Тариф на закачування та тариф на відбір природного газу в/з ПСТ
1	Плановані витрати оператора газосховищ на зберігання (закачування, відбір) природного газу, у т. ч.			
1.1	Операційні контрольовані витрати (ОКВ), у т. ч.			
1.1.1	Матеріальні витрати (МОКВ)	100%		100%
1.1.2	Витрати на оплату праці (ВОП)	100%	34%	66%
1.1.3	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ)	100%	50%	50%
1.2	Операційні неkontrolьовані витрати (ОНВ), у т. ч.			
1.2.1	<del>Єдиний внесок</del> Розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	100%	34%	66%
1.2.2	Інші операційні неkontrolьовані витрати	100%	100%	
1.3	Витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (ВТВ)	100%		100%
1.4	Амортизація (А)	100%	20%	80%

Пропонуємо уніфікувати використання термінів згідно з вимогами чинного законодавства.

Так, відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (посилання на вебсторінку: <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17#Text>) використовуються поняття «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» та «розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування».

Додаток 3

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Примірний перелік операційних неконтрольованих витрат

№ з/п	Статті витрат
1	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ)
1.1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
1.2	Плата за землю
1.3	Плата за надра
1.4	Екологічний податок
1.5	Плата за використання природних ресурсів
1.6	Внесок на регулювання
1.7	Інші податки, збори та обов'язкові платежі

Додаток 3

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Примірний перелік операційних неконтрольованих витрат

№ з/п	Статті витрат
1	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ)
1.1	Єдиний внесок Розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування
1.2	Плата за землю
1.3	Плата за надра
1.4	Екологічний податок
1.5	Плата за використання природних ресурсів
1.6	Внесок на регулювання
1.7	Інші податки, збори та обов'язкові платежі

Додаток 7

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу та прогнозованого необхідного доходу з \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Позначення, одиниці виміру	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	B	1	2	3	4	5	6
1	Тариф на послуги зберігання природного газу, грн за 1000 куб. м на добу	(T <sub>зв.</sub> ), грн за 1000 куб. м на добу					
2	Тарифи на послуги закачування/відбору природного газу, грн за 1000 куб. м на добу	(T <sub>зак.відб.</sub> ), грн за 1000 куб. м на добу					
3	Необхідний дохід	(НД), тис. грн					
3.1	Операційні витрати всього	(В), тис. грн					
	Витрати оператора газосховищ на зберігання природного газу	(Взб), тис. грн					
	Витрати оператора газосховищ на закачування та відбір природного газу	(Взак,відб), тис. грн					
3.1.1	Операційні контрольовані витрати	(ОКВ), тис. грн					
3.1.1.1	Матеріальні витрати (МОКВ)	(МОКВ), тис. грн					
3.1.1.2	Витрати на оплату праці (ВОП)	(ВОП), тис. грн					
3.1.1.3	Інші контрольовані операційні витрати (ЮКВ)	(ЮКВ), тис. грн					

Додаток 7

до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу та прогнозованого необхідного доходу з \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_ регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Позначення, одиниці виміру	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	B	1	2	3	4	5	6
1	Тариф на послуги зберігання природного газу, грн за 1000 куб. м на добу	(T <sub>зв.</sub> ), грн за 1000 куб. м на добу					
2	Тарифи на послуги закачування/відбору природного газу, грн за 1000 куб. м на добу	(T <sub>зак.відб.</sub> ), грн за 1000 куб. м на добу					
3	Необхідний дохід	(НД), тис. грн					
3.1	Операційні витрати всього	(В), тис. грн					
	Витрати оператора газосховищ на зберігання природного газу	(Взб), тис. грн					
	Витрати оператора газосховищ на закачування та відбір природного газу	(Взак,відб), тис. грн					
3.1.1	Операційні контрольовані витрати	(ОКВ), тис. грн					
3.1.1.1	Матеріальні витрати (МОКВ)	(МОКВ), тис. грн					
3.1.1.2	Витрати на оплату праці (ВОП)	(ВОП), тис. грн					
3.1.1.3	Інші контрольовані операційні витрати (ЮКВ)	(ЮКВ), тис. грн					

Пропонуємо уніфікувати використання термінів згідно з вимогами чинного законодавства.  
Так, відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (посилання на вебсторінку <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17#Text>) використовуються поняття «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» та «розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування».

Пропонуємо уніфікувати використання термінів згідно з вимогами чинного законодавства.  
Так, відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (посилання на вебсторінку <https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17#Text>) використовуються поняття «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» та «розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування».

3.1.2	Операційні неконтрольовані витрати	(ОНВ), тис. грн						
3.1.2.1	Внески (відрахування) на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	(Н <sup>зоб</sup> ), тис. грн						
3.1.2.2	Інші операційні неконтрольовані витрати							
3.1.3	Витрати, пов'язані із виробничо-технологічними витратами, нормованими втратами природного газу	(ВТВ), тис. грн						
3.1.4	Амортизація	(А), тис. грн						
3.2	Прогнозований прибуток на регуляторну базу активів (П)	(П), тис. грн						
3.3	Прогнозований прибуток на робочий капітал (РК)	(РК), тис. грн						
3.4	Податок на прибуток	(ПП), тис. грн						
3.5	Коригування необхідного доходу за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю)	(КД), тис. грн						
4	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу	(НДкор), тис. грн						
5	Прогнозована річна потужність закачування/відбору природного газу в ПСГ на рік	(W <sub>акт,пл</sub> ) млн куб. м						
6	Прогнозований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу протягом року	(W <sub>об</sub> ) млн куб. м						

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ року

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, що його заміщує)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

Виконавець

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_

(номер телефону)

\_\_\_\_\_

(електронна адреса)

Додаток 11  
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

**Розрахунок операційних контрольованих витрат зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на кожен рік регуляторного періоду**

\_\_\_\_\_

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з / п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Матеріальні операційні контрольовані витрати (МОКВ) у році t-1, тис. грн					
2	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t-1, тис. грн					
3	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t+1, %					
4	Загальний показник ефективності (ПЕз), %					
5	Матеріальні операційні контрольовані витрати (МОКВ) у році t, тис. грн					

Додаток 11  
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

**Розрахунок операційних контрольованих витрат зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на кожен рік регуляторного періоду**

\_\_\_\_\_

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з / п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4
A	Б	1	2	3	4	5
1	Матеріальні операційні контрольовані витрати (МОКВ) у році t-1, тис. грн					
2	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t-1, тис. грн					
3	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t+1, %					
4	Загальний показник ефективності (ПЕз), %					

24

<table><tr><td>6</td><td>Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>7</td><td>Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>8</td><td>Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні (ІЗП) у році t, %</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>10</td><td>Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>11</td><td>Середня чисельність працівників у році t, чол.</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>«_____» _____ 20____ року</p> <p>Керівник суб'єкта господарювання _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)</p> <p>(або особа, що його заміщує) (підпис)</p> <p>Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)</p> <p>(підпис)</p> <p>_____ (номер телефону)</p> <p>_____ (електронна адреса)</p>	6	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t, тис. грн						7	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн						8	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні (ІЗП) у році t, %						9	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн						10	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн						11	Середня чисельність працівників у році t, чол.						<table><tr><td>5</td><td>Матеріальні операційні контрольовані витрати (МОКВ) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>6</td><td>Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>7</td><td>Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>8</td><td>Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні (ІЗП) у році t, %</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>9</td><td>Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>10</td><td>Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>11</td><td>Середня <del>чисельність</del> кількість працівників у році t, <del>чол.</del> осіб</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <p>«_____» _____ 20____ року</p> <p>Керівник суб'єкта господарювання _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)</p> <p>(або особа, що його заміщує) (підпис)</p> <p>Виконавець _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)</p> <p>(підпис)</p> <p>_____ (номер телефону)</p> <p>_____ (електронна адреса)</p>	5	Матеріальні операційні контрольовані витрати (МОКВ) у році t, тис. грн						6	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t, тис. грн						7	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн						8	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні (ІЗП) у році t, %						9	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн						10	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн						11	Середня <del>чисельність</del> кількість працівників у році t, <del>чол.</del> осіб						<p>Пропонуємо уніфікувати визначення згідно з вимогами чинного законодавства.</p> <p>Так, відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» (посилання на вебсторінку: <a href="https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17#Text">https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2464-17#Text</a>) використовуються поняття «єдиний внесок на загальнообов'язкове державне</p>
6	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t, тис. грн																																																																																												
7	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн																																																																																												
8	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні (ІЗП) у році t, %																																																																																												
9	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн																																																																																												
10	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн																																																																																												
11	Середня чисельність працівників у році t, чол.																																																																																												
5	Матеріальні операційні контрольовані витрати (МОКВ) у році t, тис. грн																																																																																												
6	Інші контрольовані операційні витрати (ІОКВ) у році t, тис. грн																																																																																												
7	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн																																																																																												
8	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні (ІЗП) у році t, %																																																																																												
9	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн																																																																																												
10	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн																																																																																												
11	Середня <del>чисельність</del> кількість працівників у році t, <del>чол.</del> осіб																																																																																												
<p>Додаток 13 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</p> <p>Розрахунок операційних неконтрольованих витрат зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на кожен рік регуляторного періоду</p> <p>_____ (найменування суб'єкта господарювання)</p> <table><tr><td>№ з/п</td><td>Перелік показників</td><td>Рік t</td><td>Рік t+1</td><td>Рік t+2</td><td>Рік t+3</td><td>Рік t+4</td></tr><tr><td>А</td><td>Б</td><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr></table>	№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4	А	Б	1	2	3	4	5	<p>Додаток 13 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</p> <p>Розрахунок операційних неконтрольованих витрат зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на кожен рік регуляторного періоду</p> <p>_____ (найменування суб'єкта господарювання)</p> <table><tr><td>№ з/п</td><td>Перелік показників</td><td>Рік t</td><td>Рік t+1</td><td>Рік t+2</td><td>Рік t+3</td><td>Рік t+4</td></tr><tr><td>А</td><td>Б</td><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td></tr></table>	№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4	А	Б	1	2	3	4	5																																																																
№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4																																																																																							
А	Б	1	2	3	4	5																																																																																							
№ з/п	Перелік показників	Рік t	Рік t+1	Рік t+2	Рік t+3	Рік t+4																																																																																							
А	Б	1	2	3	4	5																																																																																							



<div>(підпис)</div> <div>(номер телефону)</div> <div>(електронна адреса)</div>	<div>(Власне ім'я, ПРИЗВИЩЕ)</div> <div>(номер телефону)</div> <div>(електронна адреса)</div>	<p>по кожному окремому газосховищу, залишковий термін експлуатації буферного газу, ліквідаційну вартість та розрахунок амортизації обсягу буферного газу (додаток 19 до Методики).</p> <p>Оскільки Товариство при подачі інформації про буферний газ, обґрунтовано може надати лише проєктні показники об'єму буферного газу, фактичні показники об'єму буферного газу та обсяг активного газу, що технологічно виконує функції буферного в розрізі ПСГ, пропонуємо змінити відповідним чином структуру додатка 19 Методики.</p>
--	---	--



Вих. 27.02.2026-2  
Від 27.02.2026 року

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

**ВЛАСЕНКУ Ю.М.**

**Шановний Юрію Миколайовичу!**

Асоціація газовидобувних компаній України (далі – «Асоціація»), яка об'єднує найбільші газовидобувні підприємства України, є зареєстрованим у Реєстрі прозорості суб'єктом лобіювання та здійснює лобіювання в комерційних інтересах членів Комітету Асоціації з питань лобіювання, цим листом засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

17 лютого 2026 року, у формі відкритого слухання, відбулося засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (надалі – «НКРЕКП»). На зазначеному засіданні НКРЕКП було прийнято рішення про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання» (далі – «Проект постанови»).

За результатами визначеного рішення, Проект постанови було оприлюднений на офіційному сайті НКРЕКП, та наданий строк до 27 лютого для подання зауважень та пропозицій.

За результатами аналізу Проекту постанови у додатку до даного листа Асоціація надає до нього свої точкові зауваження.

Заздалегідь дякуємо за розгляд цього Листа та повідомляємо, що Асоціація готова брати участь у будь-яких заходах щодо обговорення вищенаведеного питання.

**Додатки:**

1. Зауваження і пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – пропозиції змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання, на 3 арк.

З повагою,  
Виконавчий директор



Артем ПЕТРЕНКО

## Додаток 1

### Зауваження і пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – пропозиції змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання

Редакція, запропонована Проектом	Пропозиції до редакції Проекту	Обґрунтування
<b>Проект постанови НКРЕКП Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</b>		
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, <b>крім підпункту 14 пункту 1, пунктів 4 та 10 глави 1 розділу VII Методики, які набирають чинності з дня, наступного за днем припинення чи скасування воєнного стану в Україні, введеного згідно з Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022.</b>	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	Запропоновані проектом постанови зміни призведуть до того, що у випадку встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання газу, які будуть розраховані відповідно до нової методики, учасники ринку будуть позбавлені будь-якої інформації про основні показники, які були використані для нових тарифів. Тому пропонується альтернативний варіант – проведення закритих обговорень за участі замовників послуг та інших осіб, присутність яких визначена ліцензіатом
<b>Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</b>		
VII. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу		
14) протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях, проведеного відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 (далі – Порядок № 866).	14) протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях, проведеного відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 (далі – Порядок № 866), <b>або протокол закритого обговорення, проведеного у випадку та на умовах визначених пунктом 10 цієї глави.</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоdnішніх умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та

		конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.
4. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Порядку № 866.	4. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Порядку № 866, <b>або закриті обговорення у випадку та на умовах визначених пунктом 10 цієї глави.</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоденні умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.
Положення відсутнє	<p><b>10. На період дії воєнного стану, введеного згідно з Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022, обговорення питань щодо перегляду, встановлення, коригування тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу проводиться в закритому режимі, в яких беруть участь замовники послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу або їх представники, а також інші особи, присутність яких визначена ліцензіатом необхідною для розгляду відповідного питання.</b></p> <p><b>Особи, присутні на закритому обговоренні, попереджаються про заборону розголошення інформації, отриманої під час такого обговорення, та про відповідальність згідно із законом.</b></p> <p><b>За результатами закритого обговорення з урахуванням висловлених позицій присутніх ліцензіат відображає такі</b></p>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоденні умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.

	<b>позиції у протоколі та приймає рішення щодо поширення протоколу та інших документів.</b>	
10. У разі недотримання ліцензіатом порядку проведення відкритих обговорень НКРЕКП має право не розглядати подані розрахунки тарифів та повернути їх ліцензіату на доопрацювання. Ліцензіат зобов'язаний усунути порушення та повторно провести відкрите обговорення відповідно до вимог пункту 4 цієї глави та Порядку № 866.	11. У разі недотримання ліцензіатом порядку проведення відкритих <b>або закритих</b> обговорень НКРЕКП має право не розглядати подані розрахунки тарифів та повернути їх ліцензіату на доопрацювання. Ліцензіат зобов'язаний усунути порушення та повторно провести відкрите обговорення відповідно до вимог пункту 4 цієї глави та Порядку № 866, <b>або закрите обговорення відповідно до вимог пункту 10 цієї глави.</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоdnішніх умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.

27.02.2026

З повагою,  
Виконавчий директор

Артем ПЕТРЕНКО

**Зауваження і пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – пропозиції змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання**

Редакція, запропонована Проектом	Пропозиції до редакції Проекту	Обґрунтування
<b>Проект постанови НКРЕКП Про затвердження Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</b>		
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, <b>крім підпункту 14 пункту 1, пунктів 4 та 10 глави 1 розділу VII Методики, які набирають чинності з дня, наступного за днем припинення чи скасування воєнного стану в Україні, введеного згідно з Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022.</b>	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	Запропоновані проектом постанови зміни призведуть до того, що у випадку встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання газу, які будуть розраховані відповідно до нової методики, учасники ринку будуть позбавлені будь-якої інформації про основні показники, які були використані для нових тарифів. Тому пропонується альтернативний варіант – проведення закритих обговорень за участі замовників послуг та інших осіб, присутність яких визначена ліцензіатом
<b>Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання</b>		
VII. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу		
14) протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях, проведеного відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 (далі – Порядок № 866).	14) протокол відкритого обговорення (відкритого слухання) на місцях, проведеного відповідно до вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 (далі – Порядок № 866), <b>або протокол закритого обговорення, проведеного у випадку та на умовах визначених пунктом 10 цієї глави.</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоднішніх умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових

		показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.
4. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Порядку № 866.	4. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Порядку № 866, <b>або закриті обговорення у випадку та на умовах визначених пунктом 10 цієї глави.</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоденні умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.
<b>Положення відсутнє</b>	<b>10. На період дії воєнного стану, введеного згідно з Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022, обговорення питань щодо перегляду, встановлення, коригування тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу проводиться в закритому режимі, в яких беруть участь замовники послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу або їх представники, а також інші особи, присутність яких визначена ліцензіатом необхідною для розгляду відповідного питання.</b> <b>Особи, присутні на закритому обговоренні, попереджаються про заборону розголошення інформації, отриманої під час такого обговорення, та про відповідальність згідно із законом.</b> <b>За результатами закритого обговорення з урахуванням висловлених</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоденні умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.

	позицій присутніх ліцензіат відображає такі позиції у протоколі та приймає рішення щодо поширення протоколу та інших документів.	
10. У разі недотримання ліцензіатом порядку проведення відкритих обговорень НКРЕКП має право не розглядати подані розрахунки тарифів та повернути їх ліцензіату на доопрацювання. Ліцензіат зобов'язаний усунути порушення та повторно провести відкрите обговорення відповідно до вимог пункту 4 цієї глави та Порядку № 866.	11. У разі недотримання ліцензіатом порядку проведення відкритих <b>або закритих</b> обговорень НКРЕКП має право не розглядати подані розрахунки тарифів та повернути їх ліцензіату на доопрацювання. Ліцензіат зобов'язаний усунути порушення та повторно провести відкрите обговорення відповідно до вимог пункту 4 цієї глави та Порядку № 866, <b>або закрите обговорення відповідно до вимог пункту 10 цієї глави.</b>	Проведення закритих обговорень забезпечить для процесу встановлення тарифів недискримінаційний та прозорий підхід, водночас гарантуючи достатній рівень конфіденційності інформації, що особливо важливо в умовах війни. Асоціація розуміє, наскільки цінною та важливою є інформація стосовно функціонування газосховищ, особливо в умовах постійних обстрілів. Однак ми переконані, що суб'єктам ринку природного газу, які в сьогоdnішніх умовах є ключовими замовниками послуг, має бути представлена ключова інформація (з урахуванням її безпеки та конфіденційності оприлюднення) щодо поточних і планових показників роботи Оператора ПСГ, на основі яких будуть встановлюватися нові тарифи.