**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - 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 – Проєкт постанови)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **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»** | | |
| **НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ**  **ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ**  **ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**  **(НКРЕКП)**  **ПОСТАНОВА**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | Київ | № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |   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  Відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,  **ПОСТАНОВЛЯЄ:**   1. Затвердити Методику 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 – Методика), що додається.   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, 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.  Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО | **Асоціація газовидобувних компаній України**  **Пропозиції:**  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.  **Обґрунтування:**  Запропоновані проєктом 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 | **Попередньо відхилено**  Положеннями Проєкту постанови передбачено проведення відкритих обговорень при розгляді питання щодо встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу після припинення чи скасування воєнного стану в Україні.  Водночас відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1600 «Про врегулювання окремих питань встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері у період дії воєнного стану в Україні» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у період дії воєнного стану в Україні відкриті обговорення питань щодо необхідності встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться. |
| **Проєкт 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** | | |
| **I. Загальні положення** | | |
| …  5. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:  …  загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці – цільове галузеве 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;  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  5. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  …  загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці – цільове **~~галузеве~~** 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~~** **середніх витрат на оплату праці працівників** **оператора газосховищ категорії** «керівники» та інших працівників оператора газосховищ;  **Обґрунтування:**  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.  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.  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.  У зв’язку з викладеним, доцільно використовувати виключно показники, що відповідають меті аналізу та узгоджені між собою за методологією розрахунку. | **Попередньо приймається** |
| 7. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу здійснюється для кожного року регуляторного періоду, з урахуванням:  …  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:  індексу споживчих цін;  індексу цін виробників промислової продукції;  індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  7. Розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу здійснюється для кожного року регуляторного періоду, з урахуванням **(за наявності та достатності даних)**:  …  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**, сформованих за сценарієм 1**:  індексу споживчих цін;  індексу цін виробників промислової продукції;  індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати;  **Обґрунтування:**  Необхідно додати уточнення, оскільки не щодо всіх даних буде об’єктивна можливість використання для кожного року регуляторного періоду.  Наприклад, Постановою Кабінету Міністрів України від 27.06.2025 № 774 *(посилання на вебсторнінку:* [*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)*)* схвалено Бюджетну декларацію на 2026-2028 роки, якою визначено «Основні прогнозні макропоказники економічного і соціального розвитку України та окремі припущення на 2026—2028 роки».  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).*  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).  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:* [*https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/946-2025-%D0%BF#Text*](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/946-2025-%D0%BF#Text)*)* затверджені Основні прогнозні макропоказники економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки за двома сценаріями. | **Попередньо відхилено**  Методика встановлює загальні правила розрахунку на весь регуляторний період. Закріплення конкретного сценарію макроекономічного прогнозу обмежує можливість використання актуальних прогнозних документів Кабінету Міністрів України у випадку зміни економічної ситуації або затвердження оновлених сценарних параметрів. |
| **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 () 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.  …  При визначенні на рік *t* 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.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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 () 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.  **Обґрунтування:**  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 структурою активів, персоналу та операційних витрат.  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.  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. | **Попередньо відхилено**  Стимулююче регулювання передбачає застосування інструментів порівняльного аналізу для визначення економічно обґрунтованого рівня витрат. Використання елементів міжсекторного порівняння є загальновизнаною практикою регулювання природних монополій та спрямоване на запобігання завищенню базових витрат.  Хоча діяльність із зберігання природного газу має специфічні технологічні особливості, це не виключає можливості використання порівняльного аналізу окремих витратних компонентів (зокрема витрат на оплату праці, допоміжних послуг тощо). Методика не передбачає механічного перенесення показників інших сфер, а лише використання їх як орієнтиру для оцінки рівня економічної обґрунтованості.  Крім того, згідно статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», тарифи на послуги субєктів природних монополій на ринку природного газу повинні бути встановлені, зокрема, з урахуванням зіставлення з показниками аналогічних категорій регульованих цін, встановлених Регулятором для інших суб'єктів ринку природного газу, або таких, що діють на ринках природного газу інших держав. |
| **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  При визначенні на рік *t* 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.~~**  **Обґрунтування:**  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.  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.  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  Таким чином, планування ремонтів та технічного обслуговування не залежать від обсягів капітальних інвестицій і не повинно обмежуватися розміром планованих джерел фінансування інвестиційної програми. | **Попередньо відхилено**  Вказана норма Проєкту Методики направлена на першочергове використання коштів для оновлення основних засобів оператора газосховищ з метою підвищення безпеки постачання природного газу. |
| 3. Визначення прогнозованих ВОП для року *t* здійснюється за формулою  (тис. грн), (4) | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  3. Визначення прогнозованих ВОП для року t здійснюється за формулою  (тис. грн), (4)  **Обґрунтування:**  Усунення технічної неточності. | **Попередньо приймається** |
| 3. Визначення прогнозованих ВОП для року *t* здійснюється за формулою  …  Фактичний показник ефективності використання витрат на оплату праці у році *t* визначається за формулою  (умовні одиниці), (6)  де – рівень середньомісячної заробітної плати категорії працівників оператора газосховищ «керівники» у році *t*, грн на місяць;  – рівень середньомісячної заробітної плати категорії працівників оператора газосховищ «керівники» у році *t-1*, грн на місяць;  – рівень середньомісячної заробітної плати працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році *t*, грн на місяць;  – рівень середньомісячної заробітної плати працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році *t-1*, грн на місяць.  Загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці, що встановлюється НКРЕКП, не може бути більшим 1. | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  Фактичний показник ефективності використання витрат на оплату праці у році t визначається за формулою  (умовні одиниці), (6)  де – рівень **~~середньомісячної заробітної плати~~** **середніх витрат на оплату праці** **~~категорії~~** працівників оператора газосховищ **категорії** «керівники» у році t, грн на місяць;  – рівень **~~середньомісячної заробітної плати~~** **середніх витрат на оплату праці ~~категорії~~** працівників оператора газосховищ **категорії** «керівники» у році t-1, грн на місяць;  – рівень **~~середньомісячної заробітної плати~~** **середніх витрат на оплату праці** працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році t, грн на місяць;  – рівень **~~середньомісячної заробітної плати~~** **середніх витрат на оплату праці** працівників оператора газосховищ, які не відносяться до категорії «керівники», у році t-1, грн на місяць.  Загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці, що встановлюється НКРЕКП, не може бути більшим 1.  **Обґрунтування:**  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.  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.  У зв’язку з викладеним, доцільно використовувати виключно показники, що відповідають меті аналізу та узгоджені між собою за методологією розрахунку. | **Попередньо приймається** |
| 4. До складу прогнозованих операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки ті операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо 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* () визначаються за формулою  (тис. грн), (7)  де  *–* рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік *t-1*, у відносних одиницях;  – рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік *t*, у відносних одиницях;  ‒ прогнозований індекс споживчих цін для року *t*, %.  Базові рівні операційних неконтрольованих витрат для першого регуляторного періоду (ОНВ0) 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.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  4. До складу прогнозованих операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки ті операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо 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 () визначаються за формулою  (тис. грн), (7)  – **~~рівень~~ розмір** єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t-1, у **~~відносних одиницях~~ %**;  – **~~рівень~~ розмір** єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, у **~~відносних одиницях~~ %**;  ‒ прогнозований індекс споживчих цін для року t, %.  **Обґрунтування:**  Пропонуємо уніфікувати використання термінів та умовних (символічних) позначень згідно з 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». | **Попередньо приймається частково**  Перехід до використання значення у відсотках замість відносних одиниць без одночасного коригування формули може призвести до викривлення результатів обчислення прогнозованих операційних неконтрольованих витрат.  Разом з цим, пропонується абзаци 4 ‑ 5 пункту 4 Розділу ІІ, викласти в наступній редакції:  « – **розмір** єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t-1, у відносних одиницях;  – **розмір** єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування на рік t, у відносних одиницях;» |
| **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  Базові рівні операційних неконтрольованих витрат для першого регуляторного періоду (ОНВ0) 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~~**.  **Обґрунтування:**  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 структурою активів, персоналу та операційних витрат.  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.  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. | **Попередньо відхилено**  Стимулююче регулювання передбачає застосування інструментів порівняльного аналізу для визначення економічно обґрунтованого рівня витрат. Використання елементів міжсекторного порівняння є загальновизнаною практикою регулювання природних монополій та спрямоване на запобігання завищенню базових витрат.  Хоча діяльність із зберігання природного газу має специфічні технологічні особливості, це не виключає можливості використання порівняльного аналізу окремих витратних компонентів (зокрема витрат на оплату праці, допоміжних послуг тощо). Методика не передбачає механічного перенесення показників інших сфер, а лише використання їх як орієнтиру для оцінки рівня економічної обґрунтованості.  Крім того, згідно статті 4 Закону України «Про ринок природного газу», тарифи на послуги субєктів природних монополій на ринку природного газу повинні бути встановлені, зокрема, з урахуванням зіставлення з показниками аналогічних категорій регульованих цін, встановлених Регулятором для інших суб'єктів ринку природного газу, або таких, що діють на ринках природного газу інших держав. |
| 5. Прогнозовані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (), визначаються перед початком регуляторного періоду на кожен рік *t* регуляторного періоду за формулою  (тис. грн), (8)  де  ‒ прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу на рік *t*, 1000 м3,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 фактичних характеристик технологічного обладнання, прогнозного балансу надходження та розподілу природного газу (за наявності), прогнозних обсягів зберігання (закачування, відбору) природного газу*,* та загального показника ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу, встановленого НКРЕКП;    ‒ прогнозована ціна закупівлі природного газу у році *t*, грн за 1000 м3.  Для першого регуляторного періоду показник ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу дорівнює 0.  Прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються перед початком регуляторного періоду як базові рівні обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (). 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.  При оцінці досягнення загального показника ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу враховуються воєнні ризики та заходи оператора газосховищ спрямовані на забезпечення безпеки постачання природного газу.  Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, використовується Оператором 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.  ***норма відсутня***  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.  ***норма відсутня*** | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  5. Прогнозовані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (), визначаються перед початком регуляторного періоду на кожен рік *t* регуляторного періоду за формулою  (тис. грн), (8)  де ‒ прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу на рік *t*, 1000 м3,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 **~~фактичних~~** характеристик технологічного обладнання **(для обладнання введеного в експлуатацію після впровадження багаторічного стимулюючого регулювання враховуються паспортні характеристики)**, прогнозного балансу надходження та розподілу природного газу (за наявності), прогнозних **фізичних** обсягів зберігання (закачування, відбору) природного газу, **~~та загального показника ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу, встановленого НКРЕКП~~****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.**;  ‒ прогнозована ціна закупівлі природного газу у році *t*, грн за 1000 м3.  **~~Для першого регуляторного періоду показник ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу дорівнює 0.~~**  **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.**  **Загальний показник ефективності для питомих обсягів паливного газу для роботи газоперекачувальних агрегатів формується за окремою методикою, затвердженою Регулятором.**  **Загальний показник ефективності для питомих обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (за виключенням паливного газу для ГПА та втрат газу пов’язаних з військовою агресією рф) встановлюється з другого календарного року першого регуляторного періоду.**  Прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються перед початком регуляторного періоду як базові рівні обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (). 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.  …  Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, використовується Оператором 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**, крім економії витрат, направленої відповідно до абзаців дев’ятого та десятого цього пункту**.  **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.**  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.  **Якщо за результатами перевірки дотримання Оператором ПСГ ліцензійних умов із зберігання (закачування, відбору) природного газу встановлено перевищення прогнозованих витрат та виробничо-технологічних витрат ( на рік t), 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.**  **Обґрунтування:**  Застосування єдиного коефіцієнта ефективності для питомих ВТВ газу є недоцільним через можливість їх відхилення між роками на 40%, що значно пов’язане з тривалістю використав ГПА в режимі закачування/відбору газу, а також військовою агресією рф.  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). | **Попередньо приймається частково**  Попередньо пропонується пункт 5 розділу ІІ викласти в такій редакції:  «5. Прогнозовані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат (), визначаються перед початком регуляторного періоду на кожен рік *t* регуляторного періоду за формулою  (тис. грн), (8)  де ‒ прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу на рік t, 1000 м3, 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 ~~фактичних~~ характеристик технологічного обладнання **(для обладнання введеного в експлуатацію після впровадження багаторічного стимулюючого регулювання враховуються паспортні характеристики),** прогнозного балансу надходження та розподілу природного газу (за наявності), прогнозних обсягів зберігання (закачування, відбору) природного газу **та загальних показників ефективності для обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу, встановлених НКРЕКП з урахуванням положень цього пункту;**  ‒ прогнозована ціна закупівлі природного газу у році *t*, грн за 1000 м3.  **Для першого календарного року першого регуляторного періоду загальні показники ефективності для обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу дорівнюють 0.**  **Показники ефективності для виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються окремо для питомих обсягів паливного газу (на роботу газоперекачувальних агрегатів, електростанцій, установок підігрівання, осушування газу, газофакельних установок та котелень/котлів гарячого водопостачання) (далі – показник ефективності витрат паливного газу) та окремо для інших обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу, включених до розрахунку .**  Прогнозовані обсяги виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються перед початком регуляторного періоду як базові рівні обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу (). 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.  При оцінці досягнення **загальних показників ефективності для обсягів** виробничо-технологічних витрат природного газу враховуються воєнні ризики та заходи оператора газосховищ спрямовані на забезпечення безпеки постачання природного газу.  Економія витрат, пов'язаних із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат, використовується Оператором 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, **крім економії витрат, направленої відповідно до абзаців десятого та одинадцятого цього пункту.**  **За умови досягнення оператором газосховищ показника ефективності витрат паливного газу та за рішенням Регулятора до 25% коштів, отриманих за рахунок економії обсягів газу, передбачених для роботи газоперекачувальних агрегатів, електростанцій, установок підігрівання, осушування газу, газофакельних установок та котелень/котлів гарячого водопостачання, можуть бути використані Оператором газосховищ для потреб матеріального заохочення працівників, які сприяли досягненню такої економії.**  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.  **Якщо за результатами перевірки дотримання оператором газосховищ ліцензійних умов із зберігання (закачування, відбору) природного газу встановлено перевищення прогнозованих витрат та виробничо-технологічних витрат (), включених до розрахунку тарифу, над фактичними більше ніж на 10 %, і таке перевищення не обумовлене збільшенням/ зменшенням фізичних обсягів зберігання, закачування, відбору та наслідками, пов’язаними з воєнними діями у відповідному періоді, обсяг такого перевищення не вважається економією оператора газосховищ відповідно до цієї Методики та підлягає виключенню з тарифу з коефіцієнтом 1,1.**»  У зв’язку з розширенням переліку показників ефективності потребують зміни визначення «загальний показник ефективності для питомих обсягів ВТВ» передбачене пунктом 5 розділу І та підпункт 1 пункту 7 розділу І.  А також пропонується передбачити в Проєкті Методики положення щодо впливу досягнення загальних показників ефективності на прогнозований прибуток ліцензіата, виклавши пункт 7 розділу ІІ в наступній редакції:  «7. Розрахунок прогнозованого прибутку на регуляторну базу активів (Пt*)* здійснюється за формулою    (тис. грн), (10)  де‒ регуляторна база активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок року *t*, тис. грн;  ‒ регуляторна база активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець року *t*, тис. грн;  РНД0 ‒ встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у відносних одиницях;  ‒ регуляторна база активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання на початок року *t*, тис. грн;  ‒ регуляторна база активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання на кінець року *t*, тис. грн;  РНДнов ‒ встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, у відносних одиницях;  **‒ коефіцієнт, який характеризує досягнення загальних показників ефективності, встановлених Регулятором.**  **Визначення коефіцієнта, який характеризує досягнення загальних показників ефективності, здійснюється за формулою**  **(умовні одиниці), (11)**  **де – коефіцієнт, який характеризує досягнення загального показника ефективності для операційних контрольованих витрат;**  **– коефіцієнт, який характеризує досягнення загального показника ефективності** **витрат паливного газу;**  **– коефіцієнт, який характеризує досягнення загального показника ефективності для інших обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу;**  **– коефіцієнт, який характеризує досягнення загального показника ефективності використання витрат на оплату праці;**  **– коефіцієнт, який характеризує досягнення загального показника ефективності для регуляторної бази активів;**  **Коефіцієнт, який характеризує досягнення загальних показників ефективності, встановлених Регулятором, не може бути більшим 1,5.**  **Коефіцієнти, які характеризують досягнення загальних показників ефективності для операційних контрольованих витрат, для витрат паливного газу та для інших обсягів виробничо-технологічних витрат природного газу визначаються за формулою**  **(умовні одиниці), (12)**  **де – відповідний, встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для року *t-1*, умовні одиниці;**  **– відповідний фактичний показник ефективності для року *t-1*, умовні одиниці.**  **Коефіцієнт, який характеризує досягнення загального показника ефективності** **використання витрат на оплату праці, визначаються за формулою**  **(умовні одиниці), (13)**  **де – відповідний, встановлений НКРЕКП, загальний показник ефективності використання витрат на оплату праці для року *t-1*, умовні одиниці;**  **– відповідний фактичний показник ефективності використання витрат на оплату праці для року *t-1*, умовні одиниці.**  Визначення коефіцієнта, який характеризує досягнення загального показника ефективності для регуляторної бази активів для року *t*, здійснюється за формулою  (умовні одиниці), (14)  де – встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для регуляторної бази активів для року *t-1*, умовні одиниці;  – фактичний показник ефективності для регуляторної бази активів для року *t-1*, умовні одиниці.  Загальний показник ефективності для регуляторної бази активів, що встановлюється НКРЕКП, не може бути меншим 1.  Фактичний показник ефективності для регуляторної бази активів для року *t-1* визначається за формулою  (умовні одиниці). (15)  З метою визначення фактичного показника ефективності для регуляторної бази активів вартість регуляторної бази активів на кінець року *t-1* визначається:  без урахування безоплатно отриманих активів в році *t-1*;  без урахування амортизації активів введених в експлуатацію в році *t-1*;  з урахуванням розміру авансових платежів, передбачених інвестиційною програмою, здійснених в році *t-1*;  з урахуванням розміру виконання за заходами інвестиційної програми, підтвердженого проміжними актами, в році *t-1*;  з урахуванням вартості активів (нових, капіталізованих), виконаних відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 348 «Про врегулювання окремих питань забезпечення безпеки розподілу, транспортування та зберігання природного газу у період дії воєнного стану в Україні» та за умови відсутності компенсації цих витрат з інших джерел.  Розмір авансових платежів, передбачених інвестиційною програмою, та розмір виконання за заходами інвестиційної програми, підтверджений проміжними актами, не враховуються при визначенні фактичного показника ефективності для регуляторної бази активів, за умови їх врахування при визначенні фактичного показника ефективності для регуляторної бази активів в попередніх періодах.  З метою визначення фактичного показника ефективності для регуляторної бази активів враховується вплив вибуття з регуляторної бази активів об’єктів в результаті їх пошкодження, ліквідації, списання в наслідок воєнних дій.  Вартість буферного газу не враховуються при визначенні фактичного показника ефективності для регуляторної бази активів. |
| **III. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу** | | |
| …  4. Кориговані операційні контрольовані витрати на рік q розраховуються за формулою  …  – кориговані витрати на оплату праці у році q, що визначається за формулою  (тис. грн), (20)  де – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року q, %;  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  4. Кориговані операційні контрольовані витрати на рік q розраховуються за формулою  …  – кориговані витрати на оплату праці у році q, що визначається за формулою  (тис. грн), (20)  де – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року q, %;  **Обґрунтування:**  Усунення технічної неточності | **Попередньо приймається** |
| 5. Кориговані операційні неконтрольовані витрати із зберігання (закачування, відбору) на рік q розраховуються за формулою  (тис. грн), (21)  де – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році q, тис. грн;  – фактичні витрати на оплату праці у році q, тис. грн;  – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році *t*, у відносних одиницях. | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  5. Кориговані операційні неконтрольовані витрати із зберігання (закачування, відбору) на рік q розраховуються за формулою  (тис. грн), (21)  де – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році q, тис. грн;  – фактичні витрати на оплату праці у році q, тис. грн;  – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році ***~~t~~******q*,** у **~~відносних одиницях~~ %**.  **Обґрунтування:**  Пропонуємо уніфікувати умовні (символічні) позначення згідно із стандартами оформлення документів (Український правопис 2019, схвалений постановою Кабінету Міністрів України № 437 від 22.05.2019). | **Попередньо приймається частково**  Перехід до використання значення у відсотках замість відносних одиниць без одночасного коригування формули може призвести до викривлення результатів обчислення коригованих операційних неконтрольованих витрат.  Разом з цим, пропонується абзац 5 пункту 5 Розділу ІІІ, викласти в наступній редакції:  **«** – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році ***q***, у відносних одиницях.» |
| 6. Кориговані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, на рік q розраховуються за формулою  (тис. грн), (22)  …  – оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу України за результатами моніторингу за рік q, грн за 1000 м3.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  6. Кориговані витрати ліцензіата, пов'язані із закупівлею природного газу, що використовується для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу, на рік q розраховуються за формулою  (тис. грн), (22)  …  – **~~оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу України за результатами моніторингу за рік q, грн за 1000 м3.~~ середньоарифметична ціна за 1000 м3 без ПДВ на умовах відтермінування платежу (HRN/’000m3, 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 q.**  …  **Обґрунтування:**  АТ «Укртрансгаз» здійснює закупівлю газу для виробничо-технологічних потреб через електронну систему публічних закупівель Prozorro.  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. | **Попередньо відхилено**  Методика повинна встановлювати загальні принципи визначення ціни природного газу, без прив’язки до конкретних договірних умов окремого ліцензіата. |
| **ІV. Визначення регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання** | | |
| …  2. Якщо перехід до стимулюючого регулювання відбувся пізніше ніж через рік після дати оцінки активів ліцензіата, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (*РБА0*), визначається з урахуванням вартості активів, створених згідно з планом розвитку і прийнятих на баланс, та з урахуванням вибуття активів та амортизації за формулою  (тис. грн), (23)  де І ‒ первісна вартість активів, створених за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до плану розвитку, тис. грн;  ВА ‒ 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;  ‒ 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;  ‒ 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. | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  2. Якщо перехід до стимулюючого регулювання відбувся **~~пізніше ніж через рік після дати оцінки активів~~** **після 31 грудня року, в якому проведено оцінку активів** ліцензіата, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (*РБА0*), визначається з урахуванням вартості активів, створених згідно з планом розвитку і прийнятих на баланс, та з урахуванням вибуття активів та амортизації за формулою  (тис. грн), (23)  де І ‒ первісна вартість активів, створених за період від дати оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до плану розвитку, тис. грн;  ВА ‒ 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;  ‒ 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**, а також з врахуванням пункту 5 цього розділу,** тис. грн;  ‒ 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.  **Обґрунтування:**  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, проведену відповідно до Методики оцінки активів, АТ «Укртрансгаз» пропонує уточнити редакцію положення щодо конкретизації часу початку відліку формування регуляторної бази активів.  Йдеться про конкретизацію дати створення *РБА0,* сформованої на дату переходу до стимулюючого регулювання і яка буде врахована у відповідних розрахунках структури тарифів.  Обґрунтування таких змін наведені нижче, як обґрунтування зауважень та пропозицій до п.5 до Розділу IV. | **Потребує обговорення** |
| 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.  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 штатній чисельності персоналу, задіяного у відповідному виді діяльності. Базою розподілу загальновиробничих активів, що використовуються в зберіганні (закачуванні, відборі) природного газу, є штатна чисельність персоналу, задіяного у діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.  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 регуляторних періодах у межах економії операційних контрольованих витрат.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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.  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 **~~штатній чисельності~~** **витратам на основну заробітну плату** персоналу, задіяного у відповідному виді діяльності. Базою розподілу загальновиробничих активів, що використовуються в зберіганні (закачуванні, відборі) природного газу, є **~~штатна чисельність~~** **витрати на основну заробітну плату** персоналу, задіяного у діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.  **Обґрунтування:**  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.  Відповідно до зазначених документів, загальновиробничі витрати розподіляються між об’єктами місць виникнення витрат пропорційно сумі витрат основної заробітної плати.  У Товаристві запроваджено єдиний методологічний підхід до визначення бази розподілу ЗВВ. Таких підхід передбачає:  • застосування однієї бази розподілу для всіх видів робіт;  • незамінність методики незалежно від замовника.  Застосування різних баз розподілу є методологічно необґрунтованим та призводить до порушення вимог нормативних і внутрішніх документів.  Зокрема порушуються:  • 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.  • Методичні рекомендації з формування собівартості продукції (робіт, послуг), затверджені наказом Мінпромполітики № 373 від 09.07.2007.  • Внутрішні документи Товариства, у тому числі Наказ  АТ «Укртрансгаз» № 67 від 07.02.2020 року. | **Потребує обговорення** |
| **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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 регуляторних періодах **~~у межах економії операційних контрольованих витрат~~**.  **Обґрунтування:**  Враховуючи редакцію щодо врахування буферного газу в РБА, яка викладена в Методиці, справедлива вартість активів АТ «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 сплату дивідендів з боку НАК «Нафтогаз України».  Впродовж жовтня – листопада 2025 року були проведені спільні зустрічі представників АТ «Укртрансгаз», незалежного консультанта компанії E&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. | **Потребує обговорення** |
| 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.  Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання плану розвитку у роках, що передували року впровадження стимулюючого регулювання, можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році, наступному після року їх введення в експлуатацію, з урахуванням висновку про вартість активів, що є невід'ємною частиною звіту про оцінку таких активів, проведену відповідно до Методики оцінки активів.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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.  …  **Об'єкти незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання плану розвитку у роках, що передували року 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, проведену відповідно до Методики оцінки активів. Такі активи можуть бути включені до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (*РБА0*), і з відповідним відображення щорічної амортизації .**  **Обґрунтування:**  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.  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. | **Потребує обговорення** |
| **VI. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу на регуляторний період** | | |
| …  4. При замовленні послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу застосовуються такі коефіцієнти:  коефіцієнти, які враховують замовлення потужності строком на місяць ‒ від 1,1 до 2,5;  коефіцієнти, які враховують замовлення потужності на добу наперед ‒ від 1,2 до 3,0.  Оператор газосховищ подає на затвердження Регулятору розрахунок коефіцієнтів, які враховують особливості умов замовлення послуг, та обґрунтування такого розрахунку.  … | **Олег БАКУЛІН**  **Пропозиції:**  ***Виключити***  **Обґрунтування:**  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.  Україна, як сторона Енергетичного Співтовариства, відповідно до положень частини другої статті 1 Закону України «Про ратифікацію Протоколу про приєднання України до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства» та рішення Ради Міністрів Енергетичного Співтовариства № 2022/01/MC-EnC від 30 вересня 2022 року взяла на себе зобов’язання імплементувати норми європейського законодавства, зокрема, й положень Регламенту 2022/1032.  Законом від 13 грудня 2022 року № 2850-IX 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.  Запровадженням незаконних та необґрунтованих коефіцієнтів до тарифів оператора газосховищ, НКРЕКП фактично зриває виконання міжнародних зобов’язань України з імплементації європейського законодавства. Одночасно, під загрозу ставиться безпека газопостачання споживачам України. | **Попередньо відхилено**  Відповідно до положень проєкту Методики до тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу застосовуються коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності (місяць, на добу наперед).  Варто зазначити, що коефіцієнти, які враховують період замовлення потужності не враховуються при розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, а застосовуються додатково при визначенні фактичної вартості послуг.  Мета застосування коефіцієнтів – стимулювання довгострокового бронювання потужності з метою забезпечення ефективного та максимального використання потужності сховищ, а також створення гнучких умов доступу до потужності газосховищ залежно від строку їх використання. |
| **Володимир ГНОЄВИЙ**  **Пропозиції:**  **Викласти в редакції:**  4. При замовленні послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу до тарифів на послуги закачування, відбору та зберігання природного газу застосовуються такі коефіцієнти:  коефіцієнти, які враховують замовлення потужності строком на місяць ‒ **від 0,5 до 1,1**;  коефіцієнти, які враховують замовлення потужності на добу наперед ‒ **від 0,8 до 1,2**.  Оператор газосховищ подає на затвердження Регулятору розрахунок коефіцієнтів, які враховують особливості умов замовлення послуг, та обґрунтування такого розрахунку.  **Обґрунтування розрахунку коефіцієнтів, поданого оператором газосховищ, публікується Регулятором при затвердженні тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.**  **Обґрунтування:**  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».  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». | **Потребує обговорення** |
| **VII. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу** | | |
| **1. Вимоги до оформлення заяви та документів, що додаються до неї** | | |
| 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:  …  5) динаміку фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат за 5 останніх років у розрізі кожного підземного сховища природного газу окремо (додаток 9);  …  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). | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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:  …  5) динаміку фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат за 5 останніх років у розрізі кожного підземного сховища природного газу окремо (додаток 9) **або з моменту затвердження діючої структури обліку газу на ВТВ**;  …  **Обґрунтування:**  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 **лише за 4 останні роки.** | **Попередньо приймається частково**  Пропонується підпункт 5 пункту 1 глави 1 Розділу VII викласти в наступній редакції:  «5) динаміку фактичних обсягів виробничо-технологічних витрат за **4**останні роки у розрізі кожного підземного сховища природного газу окремо (додаток 9);»  У зв’язку з чим графа «Рік t-5» додатку 9 до Проєкту Методики потребує виключення. |
| **Асоціація газовидобувних компаній України**  **Пропозиції:**  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), **або протокол закритого обговорення, проведеного у випадку та на умовах визначених пунктом 10 цієї глави.**  **Обґрунтування:**  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. | **Попередньо відхилено**  Положеннями Проєкту постанови передбачено проведення відкритих обговорень при розгляді питання щодо встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу після припинення чи скасування воєнного стану в Україні.  Водночас відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1600 «Про врегулювання окремих питань встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері у період дії воєнного стану в Україні» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у період дії воєнного стану в Україні відкриті обговорення питань щодо необхідності встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться. |
| 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:  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 ІІІ цієї Методики;  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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:  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~~3** розділу ІІІ цієї Методики;  …  **Обґрунтування:**  Пропонуємо змінити посилання з пункту 2 на пункт 3 Розділу ІІІ, адже саме в пункті 3 Розділу ІІІ проєкту Методики наведено перелік складових регуляторного рахунку. | **Попередньо приймається** |
| 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.    До подання документів ліцензіат оприлюднює на своєму вебсайті обґрунтування щодо необхідності встановлення тарифів на послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу, яке повинно містити детальний проєкт розрахунку тарифів із вичерпними поясненнями та обґрунтуваннями, включаючи:  …  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 для регуляторного періоду, а також оцінювати їх можливі зміни протягом такого періоду;  … | **Асоціація газовидобувних компаній України**  **Пропозиції:**  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, **або закриті обговорення у випадку та на умовах визначених пунктом 10 цієї глави.**  **Обґрунтування:**  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. | **Попередньо відхилено**  Положеннями Проєкту постанови передбачено проведення відкритих обговорень при розгляді питання щодо встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу після припинення чи скасування воєнного стану в Україні.  Водночас відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1600 «Про врегулювання окремих питань встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері у період дії воєнного стану в Україні» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у період дії воєнного стану в Україні відкриті обговорення питань щодо необхідності встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться. |
| **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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 **~~для регуляторного періоду, а також оцінювати їх можливі зміни протягом такого періоду~~ окремо на кожен рік регуляторного періоду;**  **Обґрунтування:**  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.  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.  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.  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. | **Попередньо приймається** |
| 7. Усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цієї Методики у друкованій формі, мають бути підписані керівником, а копії документів – завірені в установленому законодавством порядку.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  7. Усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цієї Методики у друкованій формі, мають бути підписані керівником, а копії документів **– ~~завірені в установленому законодавством порядку.~~** у разі необхідності надаються супровідним листом за підписом керівника.  **Обґрунтування:**  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. | **Попередньо приймається частково**  Пропонується пункт 7 глави 1 розділу VII викласти в наступній редакції:  «7. Усі документи, що надаються ліцензіатом до НКРЕКП відповідно до вимог цієї Методики у друкованій формі, мають бути підписані керівником.  **Ліцензіат забезпечує достовірність документів, що подаються ним для встановлення тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу.**» |
| ***норма відсутня*** | **Асоціація газовидобувних компаній України**  **Пропозиції:**  **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.**  **Особи, присутні на закритому обговоренні, попереджаються про заборону розголошення інформації, отриманої під час такого обговорення, та про відповідальність згідно із законом.**  **За результатами закритого обговорення з урахуванням висловлених позицій присутніх ліцензіат відображає такі позиції у протоколі та приймає рішення щодо поширення протоколу та інших документів.**  **Обґрунтування:**  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. | **Попередньо відхилено**  Положеннями Проєкту постанови передбачено проведення відкритих обговорень при розгляді питання щодо встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу після припинення чи скасування воєнного стану в Україні.  Водночас відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1600 «Про врегулювання окремих питань встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері у період дії воєнного стану в Україні» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у період дії воєнного стану в Україні відкриті обговорення питань щодо необхідності встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться. |
| …  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. | **Асоціація газовидобувних компаній України**  **Пропозиції:**  **11.** У разі недотримання ліцензіатом порядку проведення відкритих **або закритих** 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**, або закрите обговорення відповідно до вимог пункту 10 цієї глави.**  **Обґрунтування:**  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. | **Попередньо відхилено**  Положеннями Проєкту постанови передбачено проведення відкритих обговорень при розгляді питання щодо встановлення тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу після припинення чи скасування воєнного стану в Україні.  Водночас відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 02.12.2022 № 1600 «Про врегулювання окремих питань встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері у період дії воєнного стану в Україні» з урахуванням положень постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» у період дії воєнного стану в Україні відкриті обговорення питань щодо необхідності встановлення тарифів на послуги суб’єктів природних монополій у нафтогазовій сфері та змін до них, а також проєктів відповідних рішень НКРЕКП не проводяться. |
| **2. Порядок та строки розгляду заяви** | | |
| 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 пізніше ніж за 45 календарних днів до початку регуляторного періоду.  … | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  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 пізніше ніж за **~~45~~** **30** календарних днів до початку регуляторного періоду.  **Обґрунтування:**  Дана пропозиція відображає реальні умови переходу на стимулююче регулювання  АТ «Укртрансгаз» у 2026 році. | **Потребує обговорення** |
| ***норма відсутня*** | **АТ «Укртрансгаз»**  **Пропозиції:**  **6. Встановити початок другого регуляторного періоду, з початку року зберігання (з 01 квітня).**  **Обґрунтування:**  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; | **Попередньо відхилено**  Питання тривалості та початку регуляторного періоду визначається рішенням Регулятора, що безпосередньо передбачено у визначенні регуляторного періоду. |
| **Додаток 1 до Проєкту Методики**  **Розподіл витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ** | | |
| *наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | *Пропозиції АТ «Укртрансгаз» наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови*  **Обґрунтування:**  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». | **Попередньо відхилено**  Відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування» єдиний внесок є обов’язковим платежем, що підлягає нарахуванню та сплаті. Натомість розмір єдиного внеску є ставкою, визначеною законодавством, яка застосовується для обчислення суми відповідного платежу.  У додатку 1 до Проєкту Методики відображаються розподіл витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, зокрема витрат ліцензіата на сплату єдиного внеску як складову операційних неконтрольованих витрат. |
| **Додаток 3 до Проєкту Методики**  **Примірний перелік операційних неконтрольованих витрат** | | |
| *наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | *Пропозиції АТ «Укртрансгаз» наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови*  **Обґрунтування:**  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». | **Попередньо відхилено**  Відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування» єдиний внесок є обов’язковим платежем, що підлягає нарахуванню та сплаті. Натомість розмір єдиного внеску є ставкою, визначеною законодавством, яка застосовується для обчислення суми відповідного платежу.  У додатку 3 до Проєкту Методики наведено примірний перелік операційних неконтрольованих витрат ліцензіата. |
| **Додаток 7 до Проєкту Методики**  **Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу та прогнозованого необхідного доходу**  **з \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_\_\_\_ регуляторного періоду** | | |
| *наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | *Пропозиції АТ «Укртрансгаз» наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови*  **Обґрунтування:**  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». | **Попередньо приймається** |
| **Додаток 11 до Проєкту Методики**  **Розрахунок операційних контрольованих витрат зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на кожен рік регуляторного періоду** | | |
| *наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | *Пропозиції АТ «Укртрансгаз» наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | **Попередньо приймається** |
| **Додаток 13 до Проєкту Методики**  **Розрахунок операційних неконтрольованих витрат зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на кожен рік регуляторного періоду** | | |
| *наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | *Пропозиції АТ «Укртрансгаз» наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови*  **Обґрунтування:**  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». | **Попередньо приймається частково**  Перехід до використання значення у відсотках замість відносних одиниць без одночасного коригування формул може призвести до викривлення результатів обчислення прогнозованих операційних неконтрольованих витрат.  Разом з цим пропонується в рядках 1 та 5 графи 2 «Перелік показників» Додатку 13 до Проєкту Методики слово «Рівень» замінити словом «Розмір». |
| **Додаток 19 до Проєкту Методики**  **Структура обсягів буферного газу по кожному окремому газосховищу, залишковий термін експлуатації буферного газу, ліквідаційна вартість та розрахунок амортизації обсягу буферного газу, станом на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | |
| *наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови* | *Пропозиції АТ «Укртрансгаз» наведено у додатку до Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до Проєкту постанови*  **Обґрунтування:**  Відповідно до проєкту Методики до складу регуляторної бази активів входить буферний газ з регуляторною нормою доходу 0 % на перший регуляторний період. Таким чином, вартість буферного газу не враховується при визначенні фактичного показника ефективності для РБА.  Для перегляду тарифів, згідно з оприлюдненою редакцією Постанови, ліцензіату необхідно подати до НКРЕКП, в тому числі, структуру обсягів буферного газу по кожному окремому газосховищу, залишковий термін експлуатації буферного газу, ліквідаційну вартість та розрахунок амортизації обсягу буферного газу (додаток 19 до Методики).  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. | **Попередньо приймається** |

**Додаток 1 до Проєкту 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**

****

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до Додатку 1 до Проєкту 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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 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 ПСГ** | | | | | |
| № з/п | Статті витрат | Розрахункові показники на плановий період | Розподіл складових | |
| Тариф на зберігання природного газу в ПСГ | Тариф на закачування та тариф на відбір природного газу в/з ПСГ |
| 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 неконтрольовані витрати (ОНВ), у т. ч. |  |  |  |
| 1.2.1 | **~~Єдиний внесок~~** **Розмір єдиного внеску** на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | 100% | 34% | 66% |
| 1.2.2 | Інші операційні неконтрольовані 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 3 до Проєкту 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**

****

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до Додатку 3 до Проєкту 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**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | 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 Проєкту 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**

****

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до Додатку 7 до Проєкту 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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | | | 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 | | |
| А | Б | | | 1 | 2 | | | 3 | | | 4 | | | 5 | | | 6 | | |
| 1 | Тариф на послуги зберігання природного газу, грн за 1000 куб. м на добу | | | (Тзб ), грн за 1000 куб. м на добу |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 2 | Тарифи на послуги закачування/відбору природного газу, грн за 1000 куб. м на добу | | | (Тзак, відб), 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 (ІОКВ) | | | (ІОКВ), тис. грн |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3.1.2 | Операційні неконтрольовані витрати | | | (ОНВ), тис. грн |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 3.1.2.1 | **~~Внески (відрахування)~~** **Єдиний внесок (відрахування)** на загальнообов’язкове державне соціальне страхування | | | (НВОП), 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 | | | (Wзак+відб) млн куб. м |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| 6 | Прогнозований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу протягом року | | | (Wзб,) млн куб. м |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ року | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |
| Керівник суб'єкта господарювання | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | |  | | |  | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ) | | | | | |  | | |
| (або особа, що його заміщує) | | | (підпис) | | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
| Виконавець | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | | |  | | |  | | |  | | |
|  |  | | (підпис) | | | |  | | |  | | |  | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
| (номер телефону) | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |
| (електронна адреса) | | |  | | | |  | | |  | | |  | | |  | | |  | | |

**Додаток 11 до Проєкту 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**

****

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до Додатку 11 до Проєкту 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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 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 |
| А | 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 |  |  |  |  |  |
| 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~~** **кількість** працівників у році t, **~~чол.~~ осіб** |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 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 13 до Проєкту 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**

****

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до Додатку 13 до Проєкту 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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | 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 | | | | | |
| **Розрахунок операційних неконтрольованих 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 |
| А | Б | 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | **~~Рівень~~ Розмір** єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (Нвоп) у році t-1, **~~відносні одиниці~~ %** |  | |  |  |  |  |
| 2 | Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн |  | |  |  |  |  |
| 3 | Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн |  | |  |  |  |  |
| 4 | Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, % |  | |  |  |  |  |
| 5 | **~~Рівень~~ Розмір** єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (Нвоп) у році t, **~~відносні одиниці~~ %** |  | |  |  |  |  |
| 6 | Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн |  | |  |  |  |  |
| 7 | Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн |  | |  |  |  |  |
|  |  |  | |  |  |  |  |
| «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 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 19 до Проєкту 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**

****

**Пропозиції АТ «Укртрансгаз» до Додатку 19 до Проєкту 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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | | | Додаток 19 | | | | | |
|  |  |  | | | 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 | | | | | |
|  |  |  | | |  | | |  | | |
| **Структура обсягів буферного газу по кожному окремому газосховищу** | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  | | |  | | |  | | |
| **Назва ПСГ** | Рік початку створення ПСГ | Проєктні показники об'єму буферного газу | | | Фактичні показники об'єму буферного газу  (станом на \_\_\_\_\_\_) | | | Активний обсяг газу, що технологічно виконує функції буферного | | |
|  | рік | млн м3 | | | млн м3 | | | млн м3 | | |
| А | 1 | 3 | | | 4 | | | 5 | | |
|  |  |  | | |  | | |  | | |
|  |  |  | | |  | | |  | | |
|  |  |  | | |  | | |  | | |
| «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 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) | | | |  | | |  | | |  | | |