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

**постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін** **до деяких постанов НКРЕКП»**

***(щодо затвердження змін до Кодексу газотранспортної системи, Кодексу газосховищ та Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу)***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **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** |
| **КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ** | | |
| **V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ** | | |
| **1. Умови надійної та безпечної експлуатації газотранспортної системи, основні правила технічної експлуатації газотранспортної системи** | | |
| 5. Проєктування та будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) складових газотранспортної системи передбачаються планом розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років та фінансуються за рахунок коштів, передбачених у тарифах на послуги транспортування природного газу, **та**  інших джерел, не заборонених законодавством. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **2. Планування розвитку газотранспортної системи** | | |
| 1. Розвиток газотранспортної системи провадиться з урахуванням **заходів з підвищення енергоефективності, передбачених Законом України «Про енергетичну ефективність»,** поточних та майбутніх потреб України в природному газі, забезпечення довготривалої працездатності газотранспортної системи, а також попиту на послуги транспортування газотранспортною системою України. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **3. Документальне оформлення плану розвитку газотранспортної системи** | | |
| *п.1. абз. 4.*  розділ ІІ - опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об’єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення, у наступні десять років за рахунок планових інвестицій; | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| *після абзацу сьомого пункту 1 доповнити новою нормою:*  **До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім заходів із розробки проєктно-кошторисної документації**)**:**  **які не створюють нові основні засоби / інші необоротні матеріальні активи / нематеріальні активи;**  **які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.** | ***Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  ~~До плану розвитку не можуть бути включені такі~~~~заходи (окрім заходів із розробки проєктно-кошторисної документації):~~  ~~які не створюють нові основні засоби / інші необоротні матеріальні активи / нематеріальні активи;~~  ~~які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.~~  **До інвестиційної програми включаються заходи, що створюють нові основні засоби та нематеріальні активи або призводять до збільшення вартості основних засобів.**  ***Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  Пропонуємо розглянути альтернативну редакцію, яка чітко відображає зміст і сутність наповнення інвестиційних програм «шляхом прямого викладу», а не «шляхом виключення». | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до стандартів бухгалтерського обліку до необоротних матеріальних активів належать основні засоби та інші необоротні матеріальні активи. Рахунок 11 бухгалтерського обліку «Інші необоротні матеріальні активи» призначено для обліку та узагальнення інформації про наявність та рух інших необоротних матеріальних активів, якi не відображені у складі об’єктів обліку на рахунку 10 «Основні засоби». |
| 3. Розділ ІІ плану розвитку має включати опис заходів, які направлені на розвиток газотранспортної системи за рахунок будівництва нових об’єктів газотранспортної системи, включаючи нове будівництво, реконструкцію, капітальний ремонт, технічне переоснащення, у наступні десять років за рахунок планових інвестицій. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **5. Виконання плану розвитку** | | |
| 2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких **завершено** фінансування, **що підтверджено такими документами:**  **1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:**  **акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об’єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;**  **платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;**  **2) для нематеріальних активів:**  **акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;**  **платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.**  **Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проєктно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.**  **Етапи перехідних заходів (об’єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також завершено фінансування відповідно до цих актів.** | ***Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  **1) для необоротних активів, а саме основних засобів ~~та інших необоротних матеріальних активів~~:**  ***Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  Заходи щодо придбання інших необоротних матеріальних активів не є предметом Інвестиційної програми.  ***Пропозиції відсутні***  ***Пропозиції відсутні***  ***Пропозиції відсутні***  ***Пропозиції відсутні***  ***Пропозиції відсутні***  ***Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  Етапи перехідних заходів (об’єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, **~~а також завершено фінансування відповідно до цих актів,~~** **та/або здійснено оплату згідно з умовами відповідного договору.**  ***Обгрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  Уточнення. | **Попередньо відхиляється**  Відповідно до стандартів бухгалтерського обліку до необоротних матеріальних активів належать основні засоби та інші необоротні матеріальні активи. Рахунок 11 бухгалтерського обліку «Інші необоротні матеріальні активи» призначено для обліку тa узагальнення інформації про наявність тa руx інших необоротних матеріальних активів, якi не відображені у складі oб’єктів обліку нa рахунку 10 «Основні засоби».  **Попередньо відхиляється**  Не надано належне обґрунтування пропонованої редакції |
| **8.** **При здійсненні заходів державного контролю** не враховуються як виконання інвестиційної програми**:**  **заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;**  **обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.** | ***Пропозиції ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  8. При здійсненні заходів державного контролю не враховуються як виконання інвестиційної програми:  заходи, які були виконані/профінансовані Оператором ГТС, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;  обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку (**при умові відсутності зазначених заходів в наступних розділах затвердженого плану розвитку попереднього періоду (перехідні заходи),** крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.  ***Обґрунтування ТОВ «Оператор газотранспортної системи України»:***  Уточнення. | **Попередньо відхиляється**  Не надано належне обґрунтування пропонованої редакції |
| **6. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку** | | |
| Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з формами, наведеними в [додатку 9](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15#n2459) до цього Кодексу, надаються Оператором ГТС **до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора ГТС та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора ГТС у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України** [**«Про електронні документи та електронний документообіг»**](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/851-15) **та** [**«Про електронні довірчі послуги»**](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/2155-19)**,**  щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **ВИЛУЧИТИ**  ~~Сторінки звіту щодо виконання плану розвитку нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника Оператора ГТС або уповноваженої ним особи та скріплюється печаткою Оператора ГТС (за наявності).~~ | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **ВИЛУЧИТИ**  ~~У разі неповного виконання плану розвитку до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.~~ | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **Оператор ГТС забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ** | | |
| **V. УМОВИ НАДІЙНОЇ ТА БЕЗПЕЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОСХОВИЩ, ОСНОВНІ ПРАВИЛА ТЕХНІЧНОЇ ЕКСПЛУАТАЦІЇ ГАЗОСХОВИЩА, ПЛАНУВАННЯ, ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО УПРАВЛІННЯ І РОЗВИТКУ ГАЗОСХОВИЩ** | | |
| **1. Умови надійної та безпечної експлуатації газосховищ, основні правила технічної експлуатації газосховищ** | | |
| 5.  Фінансування заходів, передбачених планом розвитку газосховища, здійснюється за рахунок коштів, передбачених у тарифах на зберігання (закачування, відбирання) природного газу, **та** інших джерел, не заборонених законодавством. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **5. Документальне оформлення плану розвитку газосховищ** | | |
| *нормою:*  **До плану розвитку не можуть бути включені такі заходи (окрім  заходів із розробки проєктно-кошторисної документації**)**:**  **які не створюють нові основні засоби / інші необоротні матеріальні активи / нематеріальні активи;**  **які не призводять до збільшення балансової вартості основних засобів / інших необоротних матеріальних активів / нематеріальних активів.** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| 4. На підставі даних розділів I та II плану розвитку Оператор газосховищ формує розділ III плану розвитку (інвестиційну програму), що має включати опис заходів та необхідних витрат на перший рік плану розвитку, у розрізі таких розділів:  *Таблиця*  Фінансування заходів інвестиційної програми Оператора газосховищ планується ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:  амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  **капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом** Оператора газосховищ;  інших джерел, не заборонених законодавством, з обов‘язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **7. Виконання плану розвитку** | | |
| 2. Виконаними вважаються об'єкти, які введені в експлуатацію відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких **завершено** фінансування, **що підтверджено такими документами:**  **1) для необоротних активів, а саме основних засобів та інших необоротних матеріальних активів:**  **акт виконаних робіт/акт приймання-передачі наданих послуг, та/або акт введення в експлуатацію основних засобів, та/або акт готовності об’єкта до експлуатації, та/або сертифікат (декларація), виданий відповідними органами державного архітектурно-будівельного контролю, та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття основних засобів на баланс;**  **платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати;**  **2) для нематеріальних активів:**  **акт введення в господарський оборот об'єкта права інтелектуальної власності у складі нематеріальних активів та/або інші первинні документи відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, що підтверджують прийняття нематеріальних активів на баланс;**  **платіжні інструкції та/або інші документи, що підтверджують здійснення оплати.**  **Заходи з розробки проєктно-кошторисної документації вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акт виконаних робіт та/або акт приймання-передачі проєктно-кошторисної документації на об'єкт та щодо яких здійснено повне фінансування.**  **Етапи перехідних заходів (об’єкти незавершеного будівництва, розподілені на етапи будівництва), передбачені інвестиційною програмою, вважаються виконаними, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, а також завершено фінансування відповідно до цих актів.** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| 3. При збільшенні вартості виконання заходів **інвестиційної програми (окрім перехідних заходів (об’єктів незавершеного будівництва, розподілених на етапи будівництва) та заходів, щодо яких було проведено експертизу кошторисної вартості заходу),** передбачених затвердженим планом розвитку, до 5 (п'яти) відсотків, Оператор газосховищ **за умови наявності економії коштів при повному виконанні відповідних заходів інвестиційної програми в кількісному вимірі** може самостійно зробити перерозподіл фінансування між заходами в **розрізі окремого джерела фінансування та** за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **ВИЛУЧИТИ**  ~~Об’єкти (заходи), які були профінансовані оператором газосховищ, але не передбачені планом розвитку, не враховуються як виконання плану розвитку.~~ | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **8.** **При здійсненні заходів державного контролю** не враховуються як виконання інвестиційної програми**:**  **заходи, які були виконані/профінансовані Оператором газосховищ, але не передбачені інвестиційною програмою затвердженого плану розвитку;**  **обсяги фінансування за заходами інвестиційної програми затвердженого плану розвитку в разі здійснення такого фінансування до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом.** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **8. Порядок надання звітної інформації щодо виконання плану розвитку** | | |
| 1.  Звітна інформація щодо виконання заходів інвестиційної програми та зведена інформація щодо виконання за розділами інвестиційної програми, оформлені згідно з формами, наведеними в [додатку 8](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1379-15#n2459) до цього Кодексу, надаються Оператором газосховищ **до НКРЕКП в електронній формі (у форматах Word, Excel) із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника або уповноваженої особи Оператора газосховищ та/або кваліфікованої електронної печатки Оператора газосховищ у системі електронної взаємодії (СЕВ) або на офіційну електронну адресу центрального апарату Регулятора з дотриманням вимог законів України** [**«Про електронні документи та електронний документообіг»**](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/851-15) **та** [**«Про електронні довірчі послуги»**](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/2155-19)**,**  щокварталу наростаючим підсумком не пізніше 28 числа місяця, наступного за звітним періодом, та за підсумками року не пізніше 25 лютого року, наступного за звітним періодом, до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **ВИЛУЧИТИ**  ~~Сторінки звіту щодо виконання плану розвитку нумеруються, прошнуровуються, кількість прошнурованих аркушів завіряється підписом керівника Оператора газосховищ або уповноваженої ним особи та скріплюється печаткою Оператора газосховищ (за наявності).~~ | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **ВИЛУЧИТИ**  ~~У разі неповного виконання плану розвитку до звіту надається пояснювальна записка щодо причин неповного виконання.~~ | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **3.  Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору звітної інформації.** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **ДОДАТКИ** | | |
| *Замінити в таблицях у додатку 7на:*  **капітальні інвестиції** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **Методика**  **визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу** | | | |
| **I. Загальні положення** | | | |
| 5. У цій Методиці терміни вживаються у таких значеннях:  …  заява - письмове звернення суб’єкта господарювання до НКРЕКП про встановлення або перегляд тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу;  **капітальні інвестиції - розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з підземних сховищ газу (далі – ПСГ) та є одним з джерел фінансування інвестиційної програми оператора газосховищ;**  …  планована тарифна виручка - планований дохід оператора газосховища на планований період для фінансування його обґрунтованих витрат, пов’язаних із провадженням господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ~~підземних сховищ газу (далі -~~ ПСГ~~)~~;  **…**  **планований прибуток – розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ** **та визначається відповідно до розділу IV цієї Методики**;  …  структура тарифу (планованої річної тарифної виручки) - перелік елементів витрат, що групуються за елементами витрат відповідно до Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 16 «Витрати», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 31 грудня 1999 року № 318, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 січня 2000 року за № 27/4248, та/або міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності, планованого прибутку, **капітальних інвестицій** та коригування планованої тарифної виручки;  … | ***Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:***  **~~Капітальні інвестиції - розрахункова сума, що є окремою складовою структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з підземних сховищ газу (далі – ПСГ) та є одним з джерел фінансування інвестиційної програми оператора газосховищ.~~**  ***Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:***  Пропонуємо конкретизувати визначення з огляду на обґрунтування нижче, у зав’язку з відсутністю такого терміну в Кодексі газосховищ або переглянути запропоноване поняття в Методиці.  Термін капітальні інвестиції відсутній в Кодексі ПСГ, при цьому існують такі визначення як план розвитку та інвестиційна програма.  Капітальні інвестиції (КІ) – це загальні витрати (CAPEX), які забезпечуються джерелами, затвердженими структурою тарифів для фінансування інвестиційної програми (ІП), при цьому такі витрати не можуть включатись до структури операційних витрат (OPEX).  До операційних витрат входить виключно амортизація, як одне з джерел фінансування інвестиційної програми.  Основна зміна в проекті Методики ПСГ від НКРЕКП – це капітальні інвестиції (КІ), як окреме джерело, виводяться з-під оподаткування, так як вилучаються із структури формування чистого прибутку. | **Попередньо відхиляється**  Проєктом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови) вносяться зміни у тому числі до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, в частині джерел фінансування інвестиційної програми.  Так, Проєктом постанови передбачається, що фінансування заходів інвестиційної програми Оператора газосховищ буде плануватися ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:  амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  інших джерел, не заборонених законодавством, з обов‘язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.  З метою удосконалення механізму формування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, в частині джерел фінансування інвестиційної програми, капітальні інвестиції визначені, як окрема складова структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, що визначається відповідно до розділу V Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131. |
| **ІІ. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу** | | | |
| 1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, **капітальних інвестицій** та коригування планованої тарифної виручки за формулою  (тис.грн), (1)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n42v1-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n42v1-1.emf) | - | загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн; | |  | ППС | - | повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n72) цієї Методики, тис. грн; | |  | П | - | планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до [розділу IV](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n181) цієї Методики, тис. грн. | |  | **КІ** | **-** | **капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн.** | |  | КТВ | - | коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до [розділу V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n337)І цієї Методики, тис. грн. |     4. Тариф на зберігання природного газу розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | (грн на 1000 м3 на добу) | | | | (3) | |  | | | |  | | де: | Тзб | - | тариф на зберігання природного газу, грн за 1000 м-3 на добу; | | |  | Взб | - | плановані витрати оператора газосховища на зберігання природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн; | | |  | Р | - | планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %; | | |  | К | - | коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою 5, %; | | | **ККІ** |  | **коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %** | | |  | Wзб | - | планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу протягом планованого періоду, млн м**-3** на рік. | |   6. Коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки розраховується за формулою   |  |  |  | | --- | --- | --- | | КТВ | - | коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до **розділу VI** цієї Методики, тис. грн |   **7. Планований коефіцієнт капітальних інвестицій оператора газосховища розраховується за такою формою**  **(6)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **де** | **КІ** | **-** | **Капітальні інвестиції оператора газосховищ, що визначається відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн;** | |  | **ППС** | **-** | **повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до розділу III цієї Методики, тис. грн.** |   **8**. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою  (грн за 1000 м3 на добу) **(7)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: | Тзак | - | тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | |  | Взак | - | плановані витрати оператора газосховища на закачування природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, відповідно до додатка 1 до цієї Методики, тис. грн; | |  | | | | |  | Р | - | планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %; | |  | К | - | коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою (5), %; | |  | ККІ | - | **коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %** | |  | Wзак | - | планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ, на планований період, млн м**-3** на рік. |   **9**. Тариф на відбір природного газу розраховується за формулою  (8)  (грн за 1000 м3 на добу)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: | Твідб | - | тариф на відбір природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | |  | Ввідб | - | плановані витрати оператора газосховища на відбір природного газу, які визначаються згідно з розподілом витрат, пов'язаних з наданням послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ відповідно до [додатка 1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n204) до цієї Методики, тис. грн; | |  | Р | - | планована рентабельність оператора газосховищ, розраховується за формулою (4), %; | |  | К | - | коефіцієнт коригування планованої тарифної виручки, що розраховується за формулою 5, %; | |  | ККІ | - | **коефіцієнт капітальних інвестицій, що розраховується за формулою (6), %** | |  | Wвідб | - | планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн м**-3** на рік. | | ***Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:***  1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку, **~~капітальних інвестицій~~** та коригування планованої тарифної виручки за формулою  (тис. грн),   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n42v1-1.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n42v1-1.emf) | - | загальна планована тарифна виручка оператора газосховища від надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, тис. грн; | |  | ППС | - | повна планована собівартість надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, що визначається відповідно до [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n72) цієї Методики, тис. грн; | |  | П | - | планований прибуток оператора газосховища, що визначається відповідно до [розділу IV](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n181) цієї Методики, тис. грн. | |  | КІ | **~~-~~** | **~~капітальні інвестиції оператора газосховища, що визначаються відповідно до розділу V цієї Методики, тис. грн.~~** | |  | КТВ | - | коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до [розділу V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n337)І цієї Методики, тис. грн. |   ***Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:***  Хочемо висловити застереження до змін у формулі:   * Вводиться термін **капітальні інвестиції (КІ)** що відсутній в Кодексі ПСГ. * Оскільки КІ є одним з джерел, амортизація є другим джерелом – це означає, що сума капітальних інвестицій (КІ) + сума амортизаційних відрахувань (А) = обсягу фінансування **інвестиційній програмі (ІП)**, яка підтверджується структурою тарифів ПСГ (при цьому інші джерела, наприклад кошти минулих періодів – не входять до структури тарифів). * Різні пропорції розподілу джерел між трьома структурами тарифів на зберігання / закачування / відбір, а саме: * Амортизація – 20% / 40% / 40% (фіксована); * КІ – згідно пропорції до частик розподілу операційних витрат за формулою (2): *ППС = В зб + В зак +В відб* * Оскільки КІ не включаються до складу прибутку (**П**) і не може стати частиною операційних витрат (**ППС**) то запровадження нової складової структури тарифів ПСГ **не відповідає арифметичному розрахунку «Доходи – Витрати = Прибуток».** * Згідно запропонованого проекту Методики ПСГ, **для** **обліку** **витрат КІ** **необхідно ввести зміни до заповнення існуючих (або створити нові) форм звітності для НКРЕКП.**   При перевірці дотримання ліцензійних вимог необхідний узгоджений **механізм розрахунку питомозважених витрат КІ на фактичні обсяги** (лише закачування та відбір) згідно структури тарифів. | **Попередньо відхиляється**  Проєктом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови) вносяться зміни у тому числі до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, в частині джерел фінансування інвестиційної програми.  Так, Проєктом постанови передбачається, що фінансування заходів інвестиційної програми Оператора газосховищ буде плануватися ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:  амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  інших джерел, не заборонених законодавством, з обов‘язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.  З метою удосконалення механізму формування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, в частині джерел фінансування інвестиційної програми, капітальні інвестиції визначені, як окрема складова структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, що визначається відповідно до розділу V Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131. |
| **IV. Прибуток** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| 1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включається планований прибуток суб’єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, який визначається з урахуванням необхідності:  ~~здійснення інвестицій, пов’язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання  природного газу в ПСГ;~~  ~~погашення основної суми погоджених відповідно до чинного законодавства кредитів та/або запозичень, залучених для виконання інвестиційної програми, та/або суми інвестицій за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи;~~  спрямування відповідно до [Закону України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/185-16) «Про управління об'єктами державної власності» частини чистого прибутку на виплату дивідендів;  забезпечення нерозподіленого прибутку за рахунок планованого прибутку**, з урахуванням вимог чинного законодавства щодо податку на прибуток,** в обсязі, що не перевищує 5 % від повної планованої собівартості, без урахування амортизаційних відрахувань;  ~~сплати податків та зборів.~~  ~~2. Планування складової частини прибутку, що передбачається для здійснення необхідних інвестицій, проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.~~ | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **V. Капітальні інвестиції** | ***Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:***  **Розділ V. ~~Капітальні інвестиції~~  Складові планової виручки** | **Попередньо відхиляється**  Проєктом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови) вносяться зміни у тому числі до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, в частині джерел фінансування інвестиційної програми.  Так, Проєктом постанови передбачається, що фінансування заходів інвестиційної програми Оператора газосховищ буде плануватися ліцензіатом за рахунок таких джерел фінансування:  амортизаційних відрахувань, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  капітальних інвестицій, передбачених відповідним тарифом Оператора газосховищ;  інших джерел, не заборонених законодавством, з обов‘язковим обґрунтуванням та розшифруванням таких джерел.  З метою удосконалення механізму формування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, в частині джерел фінансування інвестиційної програми, капітальні інвестиції визначені, як окрема складова структури тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, що визначається відповідно до розділу V Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, затвердженої постановою НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131. |
| **1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включаються капітальні інвестиції суб’єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, які визначаються з урахуванням необхідності:**  **здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання (закачування, відбору) природного газу в ПСГ, а саме на капітальні інвестиції;**  **погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.**  **2. Планування капітальних інвестицій проводиться відповідно до інвестиційної програми ліцензіата.** | ***Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:***  1. При розрахунку тарифів до складу планованої тарифної виручки включаються **~~капітальні інвестиції суб’єкта господарювання, що здійснює діяльність з надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу в/з ПСГ, які визначаються з урахуванням необхідності~~**:   * здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання (закачування, відбору) природного газу в ПСГ, а саме **~~на капітальні інвестиції~~ фінансування інвестиційної програми (ІП)**; * погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.   2. Планування **~~капітальних інвестицій~~** **інвестиційної програми (ІП)** ліцензіата проводиться відповідно до запланованих джерел в структурі тарифів.  ***Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:***  Пропонуємо замінити підхід пов’язаний з капітальними інвестиціями, замінивши його фінансуванням інвестиційної програми. |
| VI. Коригування планованої тарифної виручки | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **VII. Стимулювання оператора газосховища до підвищення ефективності операційної діяльності** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| VІII. Податки | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| 1. До складу тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються ~~всі~~ податки, ~~та~~ збори та платежі, передбачені Податковим кодексом України. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **IХ. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| …..6. Для встановлення тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу суб’єкт господарювання подає до НКРЕКП не пізніше ніж за 60 календарних днів до початку планованого періоду заяву про встановлення тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу (далі - заява) за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики, до якої додаються:….~~12) розрахунок прибутку з урахуванням суми прибутку на виробничі інвестиції на планований період та динаміка відповідних показників за попередній, базовий та на планований періоди з відповідними обґрунтуваннями;~~…11. Суб'єкт господарювання обґрунтовує кожну складову витрат господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, пов'язаних з операційною діяльністю, фінансових витрат (крім фінансових витрат, які включені до собівартості кваліфікаційних активів відповідно до положень (стандартів) бухгалтерського обліку), прибутку та капітальних інвестицій документами, визначеними [пунктом 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n357) цього розділу. | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| ПРИМІРНИЙ ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ, **які висвітлюються в пояснювальній записці до розрахунку відповідних тарифів** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| ….2. Аналіз фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання за базовий та попередній періоди за ліцензованим видом діяльності:…2.2. Аналіз фактичних витрат за базовий період, доходів та прибутку відповідно до врахованих при розрахунку чинних тарифів та причини відхилень.… 6. Планований прибуток. Обґрунтувати рівень планованого прибутку. ~~із визначенням напрямів його використання:~~  ~~6.1. Сума коштів на виконання затвердженої інвестиційної програми.~~  ~~6.2. Сума коштів на погашення основної суми кредитів та інших запозичень, що залучені для виконання інвестиційної програми.~~  ~~6.3. Сума коштів для спрямування частини чистого прибутку на виплату дивідендів відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності».~~  ~~6.4. Сума податку на прибуток, розрахованого відповідно до Податкового кодексу України.~~  ~~6.5. Сума коштів для фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнав ліцензіат, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності ліцензіата, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначена відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України.~~  ~~6.6. Сума коштів на погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та погоджені НКРЕКП, та/або суми інвестицій за рахунок власного капіталу в необоротні матеріальні та нематеріальні активи.~~  **7.** **Капітальні інвестиції. Обґрунтувати рівень капітальних інвестиції із визначенням напрямів їх використання:**  **1) сума коштів на виконання інвестиційної програми;**  **2) сума коштів на погашення основної суми кредитів та/або запозичень, які залучені для виконання інвестиційної програми та які погоджені НКРЕКП.** | ***Зауваження не надходили*** | ***Зауваження не надходили*** |
| **Додаток 6** до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX) | **Додаток 6**  **до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)** |  |
|  | ***Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:***   |  |  |  | | --- | --- | --- | | № з/п | Перелік витрат | За попередній (базовий/ планований) період | | | А | Б | 1 | | 1 | Виробнича собівартість продукції (робіт, послуг), усього |  | | 1.1 | Матеріальні витрати, усього |  | | 1.1.1 | Газ на виробничо-технологічні витрати, усього | Зміни | | 1.1.1.1 | газ на виробничо-технологічні витрати основного виробництва | Зміни | | 1.1.1.2 | газ на виробничо-технологічні витрати допоміжного виробництва | Зміни | | 1.1.2 | Матеріали |  | | 1.1.3 | Паливно-мастильні матеріали |  | | 1.1.4 | Електроенергія |  | | 1.1.5 | Інші матеріальні витрати |  | | 1.2 | Витрати на оплату праці |  | | 1.3 | Відрахування на соціальні заходи |  | | 1.4 | Амортизація |  | | 1.5 | Інші витрати |  | | 1.5.1 | витрати на службові відрядження |  | | 1.5.2 | витрати на охорону праці та техніку безпеки |  | | 1.5.3 | навчання працівників (семінари, підготовка кадрів) |  | | 1.5.4 | витрати на паспортизацію |  | | 1.5.5 | комунальні послуги |  | | 1.5.6 | інформаційні послуги |  | | 1.5.7 | юридичні та судові послуги |  | | 1.5.8 | страхування |  | | 1.5.9 | податки, збори, платежі |  | |  | ~~послуги сторонніх організацій~~ | Зміни | | 1.5.10 | витрати на оренду |  | | 1.5.11 | послуги у сфері інформаційних технологій | Зміни | | 1.5.12 | інші витрати |  | | 2 | Адміністративні витрати, усього |  | | 2.1 | у т. ч.: матеріальні витрати, усього |  | | 2.1.1 | Природний газ на виробничо-технологічні витрати допоміжного виробництва | Зміни | | 2.1.2 | матеріали |  | | 2.1.3 | паливно-мастильні матеріали |  | | 2.1.4 | електроенергія |  | | 2.1.5 | інші матеріальні витрати |  | | 2.2 | витрати на оплату праці |  | | 2.3 | відрахування на соціальні заходи |  | | 2.4 | амортизація |  | | 2.5 | інші витрати |  | | 2.5.1 | витрати на службові відрядження |  | | 2.5.2 | витрати на охорону праці та техніку безпеки |  | | 2.5.3 | навчання працівників (семінари, підготовка кадрів) |  | | 2.5.4 | комунальні послуги |  | | 2.5.5 | інформаційні послуги |  | | 2.5.6 | юридичні та судові послуги |  | | 2 | | | | Продовження додатка 6 | | | | 2.5.7 | страхування |  | |  | ~~послуги сторонніх організацій~~ | Зміни | | 2.5.8 | витрати на оренду |  | | 2.5.9 | послуги у сфері інформаційних технологій | Зміни | | 2.5.10 | інші витрати |  | | 3 | Інші операційні витрати, усього | Зміни | | 3.1 | у т. ч.: матеріальні витрати | Зміни | | 3.2 | витрати на оплату праці | Зміни | | 3.3 | відрахування на соціальні заходи | Зміни | | 3.4 | амортизація | Зміни | | 3.5 | інші витрати | Зміни | | 4 | Витрати операційної діяльності, усього |  | | 4.1 | у т. ч.: матеріальні витрати |  | | 4.2 | витрати на оплату праці |  | | 4.3 | відрахування на соціальні заходи |  | | 4.4 | амортизація |  | | 4.5 | інші витрати |  | | 5 | Фінансові витрати, усього |  | | 5.1 | у т. ч.: відсотки за кредитами |  | | 5.2 | інші фінансові витрати | Зміни | | 6 | Інші витрати |  | | 7 | Дохід | х | | 7.1 | Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), усього |  | | 7.2 | Податок на додану вартість |  | | 7.3 | Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) |  | | 7.4 | Інший операційний дохід |  | | 7.5 | Інші доходи |  | | 8 | Фінансові результати від операційної діяльності | х | | 8.1 | Прибуток (збиток) |  | | 8.2 | Податок на прибуток |  | | 8.3 | Чистий прибуток |  | | 8.4 | Використання чистого прибутку, усього (розшифрувати) |  | | 8.4.1 | у т. ч.: на капітальні інвестиції (вкладення) |  | | 8.4.2 | на інші цілі |  | |  | *Довідково* | х | | **9** | **Витрати на здійснення інвестицій** | Змінено | | 9.1 | об'єкти газосховищ | Змінено | | 9.2 | інші | Змінено | |  | ~~Обсяг зберігання природного газу, млн м~~~~3~~ | Змінено | |  | ~~Потужність закачування природного газу, млн м~~~~3~~ | Змінено | |  | ~~Потужність відбору природного газу, млн м~~~~3~~ | Змінено | | 10 | Рентабельність за видами діяльності, % |  | |  | ~~Нормативна кількість працівників, осіб~~ | Змінено | |  | ~~Середня кількість працівників, осіб~~ | Змінено | | 11 | Первісна вартість основних засобів, тис. грн |  | | 12 | Залишкова вартість основних засобів, тис. грн |  |   ***Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:***  Пропонуємо скорегувати запропоновану редакцію додатку. | **Попередньо відхиляється**  Пропозиція не стосується змісту положень проєкту рішення НКРЕКП. |
| **Додаток 7**  **до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX** | **Додаток 7**  **до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу (пункт 6 розділу IX)** |  |
|  | ***Пропозиція АТ «Укртрансгаз»:***   |  |  | | --- | --- | | № з/п | Показники (елементи витрат) | | | 1 | Тариф на послуги зберігання природного газу | | 2 | Тариф на послуги закачування природного газу | | 3 | Тариф на послуги відбору природного газу | | 4 | Планована річна тарифна виручка, усього | | 4.1 | Повна планована собівартість, усього | | 4.1.1 | Матеріальні витрати, усього | | 4.1.1.1 | Природний газ на виробничо-технологічні витрати (основного та допоміжного виробництва) | | 4.1.1.2 | витрати на ремонт | | 4.1.1.3 | інші матеріальні витрати (паливо, електроенергія, інші матеріальні витрати) | | 4.1.2 | Витрати на оплату праці | | 4.1.3 | Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування | | 4.1.4 | Амортизаційні відрахування | | 4.1.5 | Інші витрати | | 4.2 | Планований прибуток | | 4.3 | Капітальні інвестиції | | **5** | Коригування планової тарифної виручки | |  | *Довідково* | | 6 | Планований середній за рік робочий обсяг зберігання природного газу. | | 7 | Планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ | | 8 | Планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ |   ***Обґрунтування АТ «Укртрансгаз»:***  Пропонуємо запропоновану редакцію додатку. | **Попередньо відхиляється**  Пропозиція не стосується змісту положень проєкту рішення НКРЕКП |

**Директор Департаменту Олександр КОСЯНЧУК**