**МЕТОДИКА**

**визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу**

|  |  |
| --- | --- |
| ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ***  ***НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ*** | ***ЗМІСТ ВІДПОВІДНОГО ПОЛОЖЕННЯ***  ***ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **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;  **Норма відсутня**    …  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 спрямовується, зокрема, на здійснення інвестицій, пов'язаних з ліцензованою діяльністю із зберігання (закачування, відбору) природногогазу, сплати податку на прибуток тощо;  …  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 та коригування планованої тарифної виручки;  …. | 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;  … |
| ІІ. Розрахунок тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу | |
| 1. Загальна планована тарифна виручка розраховується на основі повної планованої собівартості, планованого прибутку та коригування планованої тарифної виручки за формулою  [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n272.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n272.bmp)   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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/print#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/print#n181) цієї Методики, тис. грн. | |  |  | **норма відсутня** | |  | КТВ | - | коригування планованої тарифної виручки оператора газосховищ, що визначається відповідно до [розділу V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16/print#n337) цієї Методики, тис. грн. |   4. Тариф на зберігання природного газу розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n279-2.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n279-2.bmp) | | | | (3) | | де: | Т**зб** | - | тариф на зберігання природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | | |  | В**зб** | - | 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](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, %; | | |  |  |  | **відсутнє значення** | | |  | *W***зб** | - | 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 V](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n337) цієї Методики, тис. грн |   **Пункт відсутній**  7. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n294-5.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n294-5.bmp) | | | | (6) | | де: | Т**зак** | - | тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | | |  | В**зак** | - | 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](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, %; | | |  |  |  | **відсутнє значення** | | |  | W**зак** | - | планована річна потужність закачування природного газу в ПСГ, на планований період, млн м**-3** на рік. | |     8. Тариф на відбір природного газу розраховується за формулою   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n299-6.gif](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/100/p458906n299-6.bmp) | | | | (7) | | де: | Т**відб** | - | тариф на відбір природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | | |  | В**відб** | - | 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, %; | | |  |  |  | **відсутнє значення** | | |  | W**відб** | - | планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн м**-3** на рік. | | | 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; | | |  | В**зб** | - | 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](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), %** | | |  | *W***зб** | - | 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 V**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n337)**I** 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**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n337)**цієї Методики, 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.** |   **8**. Тариф на закачування природного газу розраховується за формулою  (грн за 1000 м3 на добу) **(7)**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де: | Т**зак** | - | тариф на закачування природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | |  | В**зак** | - | 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](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), %** | |  | W**зак** | - | 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: | Т**відб** | - | тариф на відбір природного газу, грн за 1000 м**-3** на добу; | |  | В**відб** | - | 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), %** | |  | W**відб** | - | планована річна потужність відбору природного газу із ПСГ на планований період, млн м**-3** на рік. | |
| IV. Прибуток | |
| 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 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. | 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.~~ |
| **(розділ відсутній)** | V. Капітальні інвестиції |
|  | **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.** |
| V. Коригування планованої тарифної виручки | VI. Коригування планованої тарифної виручки |
| **VI. Стимулювання оператора газосховища до підвищення ефективності операційної діяльності** | **VII. Стимулювання оператора газосховища до підвищення ефективності операційної діяльності** |
| VІI. Податки | VІII. Податки |
| 1. До складу тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються всі податки та збори, передбачені Податковим кодексом України. | 1. До складу тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу включаються ~~всі~~ податки, ~~та~~ збори та платежі, передбачені Податковим кодексом України. |
| VIII. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу | **IХ. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу** |
| …..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) та прибутку документами, визначеними [пунктом 6](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/z1035-16#n357) цього розділу.… | …..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. |
| ПРИМІРНИЙ ПЕРЕЛІК ПИТАНЬ, **які висвітлюються в пояснювальній записці до розрахунку відповідних тарифів** | |
| ….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.  **Норма відсутня** | ….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.** |
|  |  |
|  |  |