**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
| ***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу»**  **(Постанова НКРЕКП від 13.06.2016 № 1131)** | |
| **VI. Коригування планованої тарифної виручки** | |
| При розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу до складу планованої тарифної виручки може включатися коригування планованої тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:  фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, 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, визначені відповідно до положень [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17#n2502) Податкового кодексу України;  коригування планованої тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб’єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та [Ліцензійних умов провадження  господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0201874-17#n122), затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;  коригування планованої тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичних обсягів надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу від планованих, у тому числі за рахунок надання доступу до потужності строком на місяць та на добу наперед;  інших відхилень планованої тарифної виручки від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу. | **1.** При розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу до складу планованої тарифної виручки може включатися коригування планованої тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:  фінансування компенсації витрат **~~(збитків)~~**, яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, 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, визначені відповідно до положень [розділу III](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2755-17#n2502) Податкового кодексу України;  коригування планованої тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб’єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та [Ліцензійних умов провадження  господарської діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0201874-17#n122), затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;  коригування планованої тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичних обсягів надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу від планованих, у тому числі за рахунок надання доступу до потужності строком на місяць та на добу наперед;  інших відхилень планованої тарифної виручки від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу. |
|  | **2. При визначенні коригування планованої тарифної виручки не враховуються:**  **1) суми недофінансування витрат на оплату праці у разі зменшення оператором газосховища таких витрат за рахунок оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів.**  **З метою використання такої економії коштів оператор газосховищ зобов’язаний до 01 березня року, наступного за роком, у якому сформувалась економія коштів, надати до НКРЕКП інформацію щодо обсягу та напрямку її використання.**  **Оператор газосховищ не має права зменшувати витрати, пов’язані з фінансуванням фонду оплати праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку тарифу на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, встановленого НКРЕКП.**  **2) суми недофінансування (економії) витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, за умови рівності або збільшення фактичних обсягів закачування/відбору природного газу до планованих у разі направлення за рішенням Регулятора такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування:**  **заходів забезпечення безпеки постачання, зокрема закупівлі буферного газу довгострокового зберігання;**  **заходів, передбачених розділами І та ІІ інвестиційної програми;**  **заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу.** |
| **VII. Стимулювання оператора газосховища до підвищення ефективності операційної діяльності** | |
| 1. У разі зменшення оператором газосховища у базовому періоді витрат на фінансування фонду оплати праці з метою оптимізації штату працівників та/або обсягів ВТВ (далі - економія коштів) він має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок такої економії, першочергово для фінансування:  заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників;  матеріальних та інших витрат операційної діяльності;  заходів з виконання інвестиційної програми;  інших потреб фінансово-господарської діяльності оператора газосховища. | **Оператор газосховища має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок економії коштів, що пов’язана з оптимізацією штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, та зменшенням фактичних обсягів ВТВ порівняно з врахованими при визначенні та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу з урахуванням положень розділу VI цієї Методики та Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.** |
| 2. Така економія коштів не підлягає вилученню протягом наступних трьох планованих періодів. |  |
| 3. Оператор газосховища не має права зменшувати витрати, пов’язані з фінансуванням фонду оплати праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку встановленого НКРЕКП тарифу на базовий період. |  |
| 4. Ліцензіат зобов’язаний надавати у разі такої економії до НКРЕКП інформацію щодо скорочення обсягів ВТВ та/або витрат на фінансування фонду оплати праці та напрямів використання такої економії. |  |
| 5. За результатами використання такої економії після трьох планованих періодів НКРЕКП при перегляді тарифу може зменшити плановану тарифну виручку на величину 50 відсотків відповідної економії. |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Форма звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу**  (постанова НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234) | |
|  |  |
| Продовження Форми №7б | Продовження Форми №7б |
| **Інструкція щодо заповнення форми звітності № 7б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу»**  (постанова НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234) | |
| **III. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 7б** | |
| 1. Форма № 7б передбачає звітність ліцензіата щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, інших витрат операційної діяльності, фінансових витрат, інших витрат, доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), іншого операційного доходу та фінансового результату ліцензіата за кожен місяць звітного періоду у розрізі діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації, яка заповнюється відповідно до даних податкового обліку), а саме:  …  18) у рядку 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» зазначається сума значень рядків 3.1-3.5, яка включає всю суму інших витрат операційної діяльності зазначеного у звіті виду діяльності;  **(норма відсутня)**  19) елементи рядка 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» розшифровуються в додатку 9 «Розшифрування інших витрат операційної діяльності»;  …  32) у рядку 7.4 «Інші операційні доходи» зазначається дохід, отриманий від додаткових робіт, послуг, пов’язаних з зазначеним у звіті видом діяльності;  **(норма відсутня)**    33) у рядку 7.5 «Інші доходи» зазначається дохід, отриманий у процесі господарської діяльності, але не пов'язаний з операційною діяльністю;  … | 1. Форма № 7б передбачає звітність ліцензіата щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, інших витрат операційної діяльності, фінансових витрат, інших витрат, доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), іншого операційного доходу та фінансового результату ліцензіата за кожен місяць звітного періоду у розрізі діяльності із зберігання (закачування, відбору) природного газу та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації, яка заповнюється відповідно до даних податкового обліку), а саме:  …  18) у рядку 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» зазначається сума значень рядків 3.1-3.5, яка включає всю суму інших витрат операційної діяльності зазначеного у звіті виду діяльності;  **19) у рядку 3.5.1 «у т.ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов’язаних з недотриманням параметрів якості природного газу»;**  **20)** елементи рядка 3 «Інші витрати операційної діяльності, усього» розшифровуються в додатку 9 «Розшифрування інших витрат операційної діяльності»;  …  **33)** у рядку 7.4 «Інші операційні доходи**, усього»** зазначається дохід, отриманий від додаткових робіт, послуг, пов’язаних з зазначеним у звіті видом діяльності;  **34) у рядку 7.4.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума плати за недотримання суміжними суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу»;**  **35)** у рядку 7.5 «Інші доходи» зазначається дохід, отриманий у процесі господарської діяльності, але не пов'язаний з операційною діяльністю;  … |