**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
| ***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу**  **(постанова НКРЕКП від 25.02.2016 № 236)** | | |
| **VI. Коригування планованої річної тарифної виручки** | | |
| При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної 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 Податкового кодексу України;  коригування планованої річної 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 з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;  коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;  інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу. | 1. При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної 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 Податкового кодексу України;  коригування планованої річної 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 з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;  коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;  інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу. |
| ***Пункт відсутній*** | **2. При визначенні коригування планованої річної тарифної виручки не враховуються:**  **1) суми недофінансування витрат на оплату праці у разі зменшення Оператором ГРМ таких витрат за рахунок оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів.**  **З метою використання такої економії коштів Оператор ГРМ 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 ГРМ 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;**  **2) суми недофінансування (економії) витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами І – VІ та IX інвестиційної програми, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.** |
| **VII. Стимулювання суб’єкта господарювання з розподілу природного газу до підвищення ефективності операційної діяльності** | | |
| ~~1. У разі зменшення суб’єктом господарювання з розподілу природного газу у базовому періоді витрат на фінансування фонду оплати праці з метою оптимізації штату працівників (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу) та/або обсягів ВТВ (далі - економія коштів) суб’єкт господарювання з розподілу природного газу має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок такої економії коштів, 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 суб’єкта господарювання з розподілу природного газу.~~ | **Оператор ГРМ має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок економії коштів, що пов’язана з оптимізацією штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, та зменшенням фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими з урахуванням положень розділу VI цієї Методики та Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу 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. Суб’єкт господарювання з розподілу природного газу 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. Суб’єкт господарювання з розподілу природного газу зобов’язаний надавати у разі такої економії коштів 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 річну тарифну виручку на величину 50 % відповідної економії.~~ |  |
|  |  |
| **Форми звітності НКРЕКП щодо здійснення моніторингу на ринку природного газу та інструкції щодо їх заповнення  (постанова НКРЕКП від 07.07.2016 № 1234)** | |
| **Форма звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»** | |
|  |  |
| Продовження Форми №8б | Продовження Форми №8б |
| Продовження Форми №8б | Продовження Форми №8б |
| **Інструкція щодо заповнення форми звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»** | | |
| **III. Пояснення щодо заповнення форми № 8б** | | |
| 1. У розділі І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за кожний місяць звітного періоду в розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов’язані з обліком природного газу, витрати, пов’язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:  …  27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  **(норма відсутня)**  29) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;  …  35) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  **(норма відсутня)**  36) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1, 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати. | 1. У розділі І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за кожний місяць звітного періоду в розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов’язані з обліком природного газу, витрати, пов’язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:  …  27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід**, усього**» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  **29) у рядку 4.5.2 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;**  **30)** у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;  …  **36)** у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  **37) у рядку 8.5.1** **«у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу»** **зазначається сума витрат ліцензіата, пов’язаних з недотриманням параметрів якості природного газу;**  **38)** у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1, 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати. |
| **Форма звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»** | | |
|  |  |
| Продовження Форми №8г | Продовження Форми №8г |
| Продовження Форми №8г | Продовження Форми №8г |
| **Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»** | | |
| **III. Пояснення щодо заповнення форми № 8 г** | | |
| 1. У розділі І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов’язані з обліком природного газу, витрати, пов’язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:  …  27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  **(норма відсутня)**  29) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;  …  35) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  **(норма відсутня)**  36) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1 та 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати. | 1. У розділі І «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов’язані з обліком природного газу, витрати, пов’язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:  …  27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід**, усього**» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;  **29) у рядку 4.5.2 «****недотримання параметрів якості природного газу» зазначається дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;**  **30)** у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;  …  **36)** у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  **37) у рядку 8.5.1 «****у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу»** **зазначається сума витрат ліцензіата, пов’язаних з недотриманням параметрів якості природного газу;**  **38)** у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1 та 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати. |
| **Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов**  **Додаток 31**  **Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу**  **(постанова НКРЕКП від 14.06.2018  № 428)** | | |
| …  6. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:  … | …  6. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:  … |
| ***Підпункт відсутній*** | **22) дохід, отриманий у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб’єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;** |
| ***Підпункт відсутній*** | **23) сума витрат, понесених у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за недотримання Оператором ГРМ вимог щодо параметрів якості природного газу.** |
| *…* | … |
| ***Пункт відсутній*** | **9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році, спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж двох років, наступних за звітним, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.** |
| 10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб’єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році. | **11.** При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб’єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році. |
| Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики. | Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті **10** цієї Методики. |