**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП**

**«****Про затвердження Змін до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
|  | |
| ***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **Кодекс газотранспортної системи** | |
| **Розділ XVI «Правила обміну інформацією, пов’язаною з виконанням угод, балансуванням та управлінням перевантаженнями»** | |
| **Глава 2 «Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газотранспортної системи»** | |
| …  2. Оператор газотранспортної системи розміщує на вебсайті схему газотранспортної системи разом з переліком точок входу і виходу.  ***норма відсутня***  3. Оператор газотранспортної системи повідомляє замовників послуг транспортування про всі події, які можуть мати вплив на надання послуг транспортування природного газу, а також на роботу суміжних систем, у тому числі про зміни термінів робіт, а також про терміни незапланованих раніше робіт, шляхом розміщення інформації на своєму вебсайті та за допомогою системи обміну інформацією СОІ.  … | …  2. Оператор газотранспортної системи розміщує на вебсайті схему газотранспортної системи разом з переліком точок входу і виходу.  **3. Оператор газотранспортної системи щороку до 01 грудня оприлюднює на власному вебсайті інформацію щодо параметрів розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу, передбачену статтею 30 Регламенту (ЄС) 2017/460, англійською та українською мовами та публікує на платформі Європейської мережі операторів газотранспортних систем (ENTSOG) посилання на розміщену на власному вебсайті вказану інформацію.**  **Така інформація повинна бути доступною для громадськості, безкоштовною та без будь-яких обмежень щодо використання, публікуватися в зручній для користувача формі чітким і легкодоступним способом на недискримінаційній основі та у відкритому машиночитаному форматі (електронний файл, який може бути завантажений).**  **Оператор газотранспортної системи оновлює дану інформацію у разі зміни протягом регуляторного періоду тарифів на послуги транспортування природного газу.**  **На період дії на території України воєнного стану положення цього пункту не застосовуються.**  **4.** Оператор газотранспортної системи повідомляє замовників послуг транспортування про всі події, які можуть мати вплив на надання послуг транспортування природного газу, а також на роботу суміжних систем, у тому числі про зміни термінів робіт, а також про терміни незапланованих раніше робіт, шляхом розміщення інформації на своєму вебсайті та за допомогою системи обміну інформацією СОІ.  … |
| **Розділ XІХ «Порядок проведення аукціонів розподілу потужності на міждержавних з’єднаннях»** | |
| **Глава 1 «Загальні умови»** | |
| …  6. Оператор газотранспортної системи оприлюднює на своєму вебсайті перелік відповідних точок міждержавного з’єднання, обсяг технічної та вільної потужності, іншу інформацію відповідно до глави 2 розділу XVIII цього Кодексу. Під час оприлюднення такої інформації оператор газотранспортної системи зазначає про точки входу/виходу, для яких відповідно до технічних можливостей або обмежень обсяг та вид потужності може відрізнятися в окремі періоди газового року.  ***норма відсутня***  ***норма відсутня***  ***норма відсутня***  ***норма відсутня***  ***норма відсутня*** | …  6. Оператор газотранспортної системи оприлюднює на своєму вебсайті перелік відповідних точок міждержавного з’єднання, обсяг технічної та вільної потужності, іншу інформацію відповідно до глави 2 розділу XVIII цього Кодексу. Під час оприлюднення такої інформації оператор газотранспортної системи зазначає про точки входу/виходу, для яких відповідно до технічних можливостей або обмежень обсяг та вид потужності може відрізнятися в окремі періоди газового року.  **Оператор газотранспортної системи щороку до 01 червня оприлюднює на власному вебсайті інформацію щодо точок міждержавного з'єднання, передбачену статтею 29 Регламенту (ЄС) 2017/460, англійською та українською мовами та публікує на платформі Європейської мережі операторів газотранспортних систем (ENTSOG) посилання на розміщену на власному вебсайті вказану інформацію.**  **Така інформація повинна бути доступною для громадськості, безкоштовною та без будь-яких обмежень щодо використання, публікуватися в зручній для користувача формі чітким і легкодоступним способом на недискримінаційній основі та у відкритому машиночитаному форматі (електронний файл, який може бути завантажений).**  **Оператор газотранспортної системи публікує на платформі ENTSOG англійською мовою інформацію щодо точок міждержавного з'єднання, зокрема, найменування точок, напрямки  потоків природного газу, найменування суміжних операторів газотранспортних систем, періоди розподілу потужності, час їх початку і кінця, види потужності (гарантована, переривчаста), тарифи на послуги транспортування природного** **газу (за 1 кВт·год на добу), розрахунок усіх витрат на транспортування на 1 ГВт·год/добу/рік.**  **Оператор газотранспортної системи оновлює інформацію, зазначену в даному пункті, у разі зміни протягом регуляторного періоду тарифів на послуги транспортування природного газу щодо точок міждержавного з'єднання.**  **На період дії на території України воєнного стану абзаци другий – п’ятий цього пункту не застосовуються**. |
| **Порядок**  **проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг** | |
| **Глава 2. «Процедура відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП з питань встановлення цін (тарифів), схвалення/затвердження інвестиційних програм/інвестиційної складової/планів розвитку та змін до них»** | |
| 2.1. До винесення питання щодо встановлення цін (тарифів)/змін до них, схвалення/затвердження інвестиційних програм/інвестиційної складової/планів розвитку/змін до них на відкрите обговорення НКРЕКП ліцензіат має провести відкрите обговорення (відкрите слухання) на місцях питання щодо необхідності встановлення цін (тарифів)/змін до них, схвалення/затвердження інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них за процедурою, наведеною у цьому пункті, якщо інше не передбачено законодавством.  ***норма відсутня*** | 2.1. До винесення питання щодо встановлення цін (тарифів)/змін до них (**крім встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу)**, схвалення/затвердження інвестиційних програм/інвестиційної складової/планів розвитку/змін до них на відкрите обговорення НКРЕКП ліцензіат має провести відкрите обговорення (відкрите слухання) на місцях питання щодо необхідності встановлення цін (тарифів)/змін до них, схвалення/затвердження інвестиційної програми/інвестиційної складової/плану розвитку/змін до них за процедурою, наведеною у цьому пункті, якщо інше не передбачено законодавством.  **Особливості проведення ліцензіатом відкритого обговорення (відкритого слухання) питання щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу визначаються Методикою визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженою постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833.** |
| **Методика**  **визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання** | | |
| **Розділ І. Загальні положення** | | |
| … |  | |
| 2. Дія цієї Методики поширюється на суб'єктів господарювання (далі – газотранспортне підприємство, ліцензіат), які отримали або мають намір отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з транспортування природного газу газотранспортною системою (далі – транспортування природного газу).  ***норма відсутня*** | **На період дії на території України воєнного стану положення пунктів 1 та 8 глави 2 та глави 4 розділу Х цієї Методики при визначенні та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу не застосовуються.** | |
| 3. Ця Методика установлює механізм формування тарифів на послуги транспортування природного газу від точки (точок) входу до точки (точок) виходу та параметрів регулювання, що мають довгостроковий період дії для цілей стимулюючого регулювання та забезпечення:  отримання необхідного доходу та прибутку на регуляторну базу активів;  дотримання регуляторної бази активів та регуляторної норми доходу. |  | |
| 4. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  амортизація – систематичний розподіл вартості регуляторної бази активів, що амортизується, протягом строку їх корисного використання (експлуатації) для здійснення діяльності з транспортування природного газу;  базовий рік – рік, що передує першому року регуляторного періоду;  ***норма відсутня***  ***норма відсутня***  виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати природного газу (далі – технологічні витрати та нормовані втрати) – витрати та втрати природного газу, пов'язані з технологічним процесом транспортування природного газу;  …  уточнення тарифів – встановлення тарифів на кожен рік регуляторного періоду, крім першого, на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати, інвестиційної програми на цей рік тощо.  ***норма відсутня***  Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законах України «Про ринок природного газу», «Про природні монополії».  … | **використання системи для внутрішніх потреб – транспортування природного газу в межах газотранспортної системи для потреб ринку природного газу України;**  **використання системи для міжсистемних потреб – транспортування природного газу в межах газотранспортної системи для потреб ринків природного газу інших держав.**  уточнення тарифів – встановлення тарифів на кожен рік регуляторного періоду, **~~крім першого,~~** на підставі розрахованого необхідного доходу з урахуванням уточнених прогнозованих значень індексу споживчих цін, індексу цін виробників промислової продукції, індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати, **прогнозованих обсягів потужності,** інвестиційної програми на цей рік тощо;  **фактор створення вартості – це ключовий фактор, що визначає діяльність оператора газотранспортної системи, що пов’язаний з витратами цього оператора газотранспортної системи, такий як відстань чи потужність.** | |
| **Розділ ІІ. Визначення необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу** | | |
| …  2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою  (тис. грн), (2)  де:  – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t-1, тис. грн;  – прогнозований фонд оплати праці у році t-1, що визначається відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;  – прогнозований фонд оплати праці у році t, що визначається відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;  – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;  – встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, %.  Базові рівні операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду (ОКВ0) установлюються на рівні відповідних витрат, затверджених структурою тарифів на базовий рік.  Економія операційних контрольованих витрат протягом регуляторного періоду залишається у розпорядженні ліцензіата.  Базові рівні контрольованих операційних витрат на другий та наступні регуляторні періоди встановлюються з урахуванням частини економії контрольованих операційних витрат попереднього регуляторного періоду за формулою  (тис. грн), (3)  де: – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;  – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), що розраховується за формулою  (тис. грн), (4)  де:  – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;  – фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;  – кількість років у попередньому періоді регулювання. | …  2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою  (тис. грн), (2)  – прогнозовані **витрати на оплату** праці у році t-1, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;  – прогнозовані **витрати на оплату** праці у році t, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;  – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком **останніх двох років**), що розраховується за формулою  (тис. грн), (4)  де:  – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;  – фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;  – кількість років у попередньому періоді регулювання. | |
| 3. Визначення прогнозованого ФОП для року t здійснюється за формулою  (тис. грн), (5)  де: – прогнозований фонд оплати праці на рік t, тис. грн;  – прогнозований фонд оплати праці на рік t-1, тис. грн;  – прогнозований індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року t, %. | 3. Визначення прогнозованих **ВОП** для року t здійснюється за формулою  (тис. грн), (5)  де: – прогнозовані **витрати на оплату** праці на рік t, тис. грн;  – прогнозовані **витрати на оплату** праці на рік t-1, тис. грн; | |
| 4. До складу прогнозованих операційних неконтрольованих витрат мають бути включені тільки ті операційні неконтрольовані витрати, що безпосередньо пов'язані зі здійсненням ліцензованої діяльності з транспортування природного газу:  1) прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з транспортування природного газу на рік t () визначаються за формулою  (тис. грн), (6)  де: *–* фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування за останній звітний рік, що передує року *t*, у відносних одиницях;  – прогнозований індекс споживчих цін для року *t*, %;  2) за базові рівні неконтрольованих операційних витрат для першого регуляторного періоду *(ОНВ0)* приймаються витрати, затверджені структурою тарифів на базовий рік;  3) НФОП переглядається в разі зміни законодавчо встановленого рівня єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування.  … | (тис. грн), (6)  де: *–* фактичний рівень єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування за останній звітний рік, що передує року *t*, у відносних одиницях;    3) Н**ВОП**переглядається в разі зміни законодавчо встановленого рівня єдиного внеску на загальнообов’язкове державне соціальне страхування.  … | |
| 6. Амортизація у році *t* регуляторного періоду визначається відповідно до розділів IV та V цієї Методики, окремо на активи, що створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, активи, що були отримані ліцензіатами на безоплатній основі, та активи, що були створені за рахунок отримання плати за приєднання об’єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів газотранспортного підприємства, за формулою  (тис. грн), (8)  де: – річна амортизація на активи, що визначені на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;  – річна амортизація у році *t* на активи, що створені після переходу на стимулююче регулювання, відповідно до інвестиційної програми, тис. грн;  – річна амортизація на активи, що були отримані ліцензіатами на безоплатній основі після переходу до стимулюючого регулювання, крім активів (будівлі адміністративного призначення, транспортні засоби, меблі, інвентар, програмне забезпечення та інші активи) відповідно до розділу IV цієї Методики,тис. грн;  – річна амортизація на активи, що були створені за рахунок отримання плати за приєднання об’єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів газотранспортного підприємства, тис. грн;  1) при визначенні суми амортизації () у році *t* у відповідних складових враховується прогнозована сума амортизації активів, що будуть створені у році *t* в рамках реалізації інвестиційної програми, у тому числі за рахунок отримання плати за приєднання об’єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів газотранспортного підприємства, або будуть отримані ліцензіатами на безоплатній основі;  2) прогнозована річна амортизація на активи, отримані ліцензіатом на безоплатній основі, які створені після переходу на стимулююче регулювання, або активи, створені за рахунок плати за підключення за споживання газу (  та ) на рік *t*, розраховується на рівні  фактичної амортизації за 3 квартали у році *t-1*.  … | 2) прогнозована річна амортизація на активи, отримані ліцензіатом на безоплатній основі, які створені після переходу на стимулююче регулювання, або активи, створені за рахунок плати за підключення за споживання газу (  та ) на рік *t*, розраховується **на рівні фактичної амортизації за останні чотири звітні квартали.**  … | |
| **Розділ ІІІ. Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу на основі плати за потужність** | | |
| …  5. Уточнені операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу на рік *q* розраховуються за формулою  (тис. грн), (16)  де: – прогнозовані операційні контрольовані витрати, уточнені для років другого та наступних регуляторних періодів з урахуванням базового рівня операційних контрольованих витрат (для першого періоду регулювання  = ), що розраховуються за формулою 3 з уточненням економії за формулою  (тис. грн), (17)  де: – уточнений фонд оплати праці у році *q*, що визначається за формулою  (тис. грн), (18)  де: – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року *q*, %;  – уточнений фонд оплати праці у році *q*-1, що визначається аналогічно формулі 18, тис. грн;  – фактичний індекс цін виробників промислової продукції року *q*, %. | (тис. грн), (16)  де: – уточнені **витрати на оплату** праці у році *q*, що визначається за формулою  (тис. грн), (18)  де: – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року *q*, %;  – уточнені **витрати на оплату** праці у році *q*-1, що визначаються аналогічно до формули 18, тис. грн; | |
| 6. Уточнені операційні неконтрольовані витрати з транспортування природного газу на рік *q* розраховуються за формулою  (тис. грн), (19)  де: – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році *q*, тис. грн;  – фактичний фонд оплати праці у році *q*, тис. грн;   – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році *q*, у відносних одиницях.  … | (тис. грн), (19)  – фактичні **витрати на** оплату праці у році *q*, тис. грн;   – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році *q*, у відносних одиницях.  … | |
| **Розділ VI. Формування тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и)** | | |
| …  11. Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП обґрунтований розрахунок коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності (квартал, місяць, на добу наперед або протягом доби), та може надавати розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.  ***норма відсутня***  *…* | …  11. Оператор газотранспортної системи надає НКРЕКП **обґрунтування застосування коефіцієнтів**, які враховують період замовлення потужності (квартал, місяць, на добу наперед або протягом доби), та може надавати розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.  **При цьому коефіцієнти, які враховують сезон замовлення потужності, розраховуються послідовними кроками, передбаченими статтею 15** **Регламенту (ЄС) 2017/460 від 16 березня 2017 року, яким затверджується мережевий кодекс гармонізованих структур тарифів на послуги транспортування газу (далі – Регламент (ЄС) 2017/460).**  *…* | |
| **Розділ X. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу** | | |
| **1. Вимоги до оформлення заяви та документів, що додаються до неї** | | |
| 1. Для перегляду тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за встановленою формою (додаток 4) і такі документи у друкованій та електронній формах в 1 примірнику:  1) загальну характеристику заявника та динаміку розвитку основних техніко-виробничих показників за останні 5 років (додаток 5);  2) розрахунок прогнозованого необхідного доходу ліцензіата для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу на кожен рік регуляторного періоду (додаток 6), у тому числі розрахунок операційних контрольованих витрат з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 7), розрахунок фонду оплати праці ліцензіата з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 8), розрахунок операційних неконтрольованих витрат з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 9), розрахунок витрат, пов’язаних із виробничо-технологічними витратами, нормованими втратами природного газу, ліцензіата з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду (додаток 10), розрахунок прибутку на регуляторну базу активів, що використовуються при провадженні діяльності з транспортування природного газу (додаток 11) та прогнозованої амортизації (додатки 12 - 15);  3) джерела фінансування інвестиційної програми на кожен рік регуляторного періоду відповідно до Інвестиційної програми ліцензіата, затвердженої НКРЕКП (додаток 16);  4) розрахунок обсягів замовленої потужності транспортування природного газу відповідно до договорів в розрізі категорій споживачів (додаток 17);  5) розрахунок прогнозованого необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу;  6) розрахунок тарифів для точок або однорідної групи точок, або кластеру точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) (додаток 19);  7) інформація щодо динаміки фактичних та граничних обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат природного газу за 5 останніх років (додаток 20).  ***норма відсутня***  Крім того, на запит НКРЕКП ліцензіат має надавати форми статистичної звітності НКРЕКП (НКРЕ), форми фінансової звітності, податкову декларацію про оподаткування податком на прибуток підприємства (з додатками), звіт з праці (форма 1-ПВ) за видами діяльності та категоріями працюючих, копію договору на постачання природного газу для виробничо-технологічних потреб, укладеного між ліцензіатом та власником газу.  … | **8) консультаційний документ, обґрунтування застосування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.**  **Консультаційний документ, який включає інформацію, передбачену пунктом 1 статті 26 Регламенту (ЄС) 2017/460 (далі – Консультаційний документ), готується ліцензіатом українською і англійською мовами згідно з формою, розміщеною на вебсайті Агентства з питань співробітництва енергетичних регуляторів (ACER).**  **Обґрунтування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності, що включає вимоги, передбачені статтею 28(3) Регламенту (ЄС) 2017/460, готується українською і англійською мовами.**  … | |
| 3. Для уточнення тарифу ліцензіат подає до НКРЕКП заяву та документи, визначені у пункті 1 цього розділу, у друкованій та електронній формах в 1 примірнику з уточненням прогнозованих даних на рік регуляторного періоду, на який встановлюються тарифи.  ***норма відсутня*** | 3. Для уточнення тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву та документи, визначені у пункті 1 цього розділу, у друкованій та електронній формах в 1 примірнику з уточненням прогнозованих даних на рік регуляторного періоду, на який встановлюються тарифи.  **Уточнення тарифів здійснюється у разі зміни уточненого необхідного доходу більш ніж на 5 % від рівня необхідного доходу, розрахованого при перегляді тарифів, у тому числі внаслідок зміни прогнозованих обсягів потужності.** | |
| …  5. До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) або змін до них відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.  … | …  5. ~~До подання документів до НКРЕКП ліцензіат має провести відкриті обговорення питання щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу та виходу в/з газотранспортну(ої) систему(и) або змін до них відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.~~ | |
| **2. Порядок та строки розгляду заяви** | | |
| 1. Заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пунктів 1 та 2 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП до 01 жовтня року, що передує року, на який буде встановлюватися тариф. | 1. Заява на перегляд тарифу та додані до неї відповідно до пунктів 1 та 2 глави 1 цього розділу документи подаються до НКРЕКП ~~до 01 жовтня року, що передує року, на який буде встановлюватися тариф~~ **до 01 листопада року t-2**. | |
| …  8. НКРЕКП приймає рішення щодо встановлення тарифів (перегляд та уточнення) до 31 грудня року, що передує року, на який встановлюються тарифи.  … | …  **8. При перегляді тарифів НКРЕКП схвалює проєкт рішення НКРЕКП про встановлення тарифів до 15 грудня року t-2 та протягом 3 робочих днів надсилає копію проєкту рішення ліцензіату для проведення консультацій згідно з главою 4 цього розділу.**  **НКРЕКП приймає рішення щодо встановлення тарифів:**  **при перегляді - до 31 травня року, що передує року, на який встановлюються тарифи,**  **при уточненні - до 31 грудня року, що передує року, на який встановлюються тарифи.**  … | |
| **3. Підстави для встановлення тарифів за ініціативою НКРЕКП** | | |
| 1. НКРЕКП може встановлювати тарифи у випадку, передбаченому пунктом 7 глави 2 цього розділу. При цьому необхідний дохід ліцензіата за рішенням НКРЕКП може бути зменшений на суму до 2 % від розрахованого відповідно до цієї Методики. | 1. НКРЕКП може встановлювати тарифи у випадку, передбаченому пунктом **6** глави 2 цього розділу. При цьому необхідний дохід ліцензіата за рішенням НКРЕКП може бути зменшений на суму до 2 % від розрахованого відповідно до цієї Методики. | |
| … | … | |
| ***Норма відсутня*** | **4. Особливості проведення ліцензіатом відкритого обговорення (відкритого слухання) питання щодо необхідності встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу** | |
|  | 1. При перегляді тарифів на послуги транспортування природного газу ліцензіат з урахуванням вимог Регламенту (ЄС) 2017/460 проводить консультації в порядку, передбаченому цією главою.  2. Ліцензіат протягом 10 робочих днів після отримання від НКРЕКП схваленого проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів у разі необхідності коригує Консультаційний документ з урахуванням схваленого НКРЕКП проєкту рішення та оприлюднює його на власному веб-сайті з метою отримання зауважень та пропозицій від усіх заінтересованих осіб разом із інформаційним повідомленням, яке містить:  дату, до якої приймаються зауваження та пропозиції (не менше 2-х місяців з дня оприлюднення інформаційного повідомлення);  формат надання пропозицій та зауважень до Консультаційного документа та проєкту рішення НКРЕКП;  поштову адресу та адресу електронної пошти, на які надсилаються зауваження та пропозиції;  прізвище, власне ім'я та контактний телефон відповідальної контактної особи ліцензіата.  3. Протягом одного місяця від дати, до якої приймаються зауваження та пропозиції, ліцензіат за результатами їх розгляду оприлюднює отримані зауваження та пропозиції від заінтересованих осіб та свій висновок щодо їх урахування/відхилення. Висновок за результатами розгляду зауважень та пропозицій готується українською та англійською мовами.  4. У разі необхідності ліцензіат може проводити узгоджувальні наради за участю осіб, які подали зауваження та пропозиції, та інших заінтересованих сторін, за результатами яких складається протокол.  5. Протягом 3 робочих днів після оприлюднення Консультаційного документа ліцензіат направляє Консультаційний документ до Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства  6. Протягом 5 робочих днів від дати публікації висновку Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства щодо Консультаційного документа ліцензіат надає до НКРЕКП:  Консультаційний документ;  зауваження та пропозиції до Консультаційного документа та проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів від заінтересованих осіб та свій висновок щодо їх урахування/відхилення;  висновок Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства, у тому числі перекладений українською мовою;  у разі необхідності уточнення проєкту розрахунку тарифів за результатами розгляду зауважень та пропозицій до Консультаційного документа та висновку Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства – уточнені документи відповідно до пункту 1 глави 1 цього розділу.  7. Після отримання документів, передбачених пунктом 6 цієї глави, НКРЕКП проводить відкрите обговорення проєкту рішення з питання щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866. При цьому у разі наявності спірних питань на відкритих обговореннях можуть бути розглянуті зауваження та пропозиції до Консультаційного документа та проєкту рішення НКРЕКП, отримані від заінтересованих осіб та/або Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства під час проведення ліцензіатом консультацій.  8. При уточненні тарифів на послуги транспортування природного газу ліцензіат оприлюднює скоригований Консультаційний документ на власному вебсайті. При цьому додаткові консультації із заінтересованими сторонами та Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства відповідно до пунктів 2 – 5 цієї глави не здійснюються | |
| ***Норма відсутня*** | **5. Оцінка розподілу витрат** | |
|  | 1. Оцінка розподілу витрат базується виключно на прогнозованій потужності та відстані, як факторах створення вартості.  Оцінка розподілу витрат вказує ступінь перехресного субсидіювання між використанням системи для внутрішніх потреб та для міжсистемних потреб на основі цієї Методики. | |
|  | 2. Індекс порівняння розподілу витрат визначається за формулою  (%), (44)  де: – співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб, 1000 грн/тис. м3 на добу·км;  – співвідношення використання потужності для міжсистемних потреб, 1000 грн/тис. м3 на добу·км. | |
|  | 3. Співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб визначається за формулою  (тис. грн/1000 м3 на добу ·км), (45)  де: – прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб на всіх точках входу та всіх точках виходу;  – фактор створення вартості, що пов’язаний з використанням системи для внутрішніх потреб, 1000 м3 на добу ·км. | |
|  |  | |
|  | 4. Фактор створення вартості, що пов’язаний з використанням системи для внутрішніх потреб визначається за формулою  (1000 м3 на добу ·км), (46)  де: – прогнозований обсяг потужності, що пов’язаний з використанням системи для внутрішніх потреб, у g-тій точці входу або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, 1000 м3 на добу;  – прогнозований обсяг потужності, що пов’язаний з використанням системи для внутрішніх потреб, у g-тій точці виходу або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, 1000 м3 на добу. | |
|  | 5. Співвідношення використання потужності для міжсистемних потреб визначається за формулою  (тис. грн/1000 м3 на добу ·км), (47)  де: – прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для міжсистемних потреб на всіх точках входу та всіх точках виходу;  – фактор створення вартості, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, 1000 м3 на добу · км. | |
|  | 6. Фактор створення вартості, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб визначається за формулою  (1000 м3 на добу ·км), (48)  де: – прогнозований обсяг потужності, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, у g-тій точці входу або однорідній групі точок, або кластері точок входу в газотранспортну систему, 1000 м3 на добу;  – прогнозований обсяг потужності, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, у g-тій точці виходу або однорідній групі точок, або кластері точок виходу з газотранспортної системи, 1000 м3 на добу. | |
|  | 7. Прогнозований необхідний дохід від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб, визначається таким чином:  прогнозований обсяг потужності, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, на всіх точках входу вважається таким, що дорівнює прогнозованому обсягу потужності, що пов’язаний з використанням системи для міжсистемних потреб, на всіх точках виходу;  прогнозований обсяг потужності, визначений в абзаці другому цього пункту, використовується для розрахунку доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який має бути отриманий від використання системи для міжсистемних потреб в усіх точках входу;  різниця між загальним прогнозованим необхідним доходом від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується у точках входу, та значенням, що отримується відповідно до абзацу третього цього пункту, дорівнює прогнозованому необхідному доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу, який отримується від використання системи для внутрішніх потреб на точках входу. | |
|  | 8. Якщо індекс порівняння розподілу витрат, зазначений у пункті 2 цієї глави, перевищує 10 відсотків, Оператор газотранспортної системи при підготовці Консультаційного документа надає до НКРЕКП пояснення щодо такого результату. | |
| **XI. Порядок встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу у разі зміни ліцензіата** | | |
| … | … | |
| 4. У разі очікування суттєвих відмінностей у діяльності нового ліцензіата у порівнянні із діяльністю попереднього ліцензіата здобувач ліцензії має право на одноразове внесення змін до базових рівнів операційних контрольованих витрат, включаючи фонд оплати праці, за умови подання до НКРЕКП обґрунтування необхідності внесення таких змін. | 4. У разі очікування суттєвих відмінностей у діяльності нового ліцензіата у порівнянні із діяльністю попереднього ліцензіата здобувач ліцензії має право на одноразове внесення змін до базових рівнів операційних контрольованих витрат, включаючи ~~фонд оплати праці~~ **витрати на оплату праці**, за умови подання до НКРЕКП обґрунтування необхідності внесення таких змін | |
| … | … | |
|  | У додатках 5, 6, 8 та 17 слова «фонд оплати праці» замінити відповідно словами «витрати на оплату праці» у відповідних відмінках та абревіатури «ФОП», «Нфоп» замінити відповідно абревіатурами «ВОП», «Нвоп» | |
|  | Додаток 7 викласти в новій редакції, що додається. | |
|  | У графі «Рік t-2» додатка 16 слово «факт» доповнити знаком та словами «/очікуваний факт» | |

***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ***





***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ***





***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ***



***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ***



***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ***



***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ***



**ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ**



***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ***



**ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ**



***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ***



|  |  |
| --- | --- |
| ***ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
|  |  |