

Обґрунтування
до питання про схвалення проєкту рішення,
що має ознаки регуляторного акта, - 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»

Відповідно до положень статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема, затвердження та оприлюднення кодексу газотранспортної системи, методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу. Крім того відповідно до положень статті 16 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) Регулятором затверджується порядок проведення відкритого обговорення проєктів рішень Регулятора.

Відповідно до Закону України «Про Рішення Ради асоціації між Україною та ЄС про внесення змін і доповнень до Додатка XXVII до Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони», з метою імплементації положень визначених Регламентом Європейської Комісії (ЄС) № 2017/460 від 16 березня 2017 року про встановлення мережевого кодексу гармонізованих структур тарифів на транспортування газу (далі – Регламент ЄС № 2017/460) були послідовно внесені зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517 (далі – Методика), якими імплементовано окремі норми Регламенту ЄС № 2017/460.

Водночас, на сьогодні, з метою належного застосування положень Регламенту № 2017/460 існує необхідність уточнення окремих положень Методики, а також внесення змін до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 (далі – Кодекс ГТС) та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок № 866).

У зв'язку з цим, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт 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» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено внесення змін до Методики, Кодексу ГТС та Порядку № 866.



Основними змінами, що передбачені вищезазначеним проєктом є:

проведення оцінки розподілу витрат при встановленні тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу/виходу згідно з вимогами статті 5 Регламенту ЄС № 2017/460;

уточнення вимог до обґрунтування застосування коефіцієнтів, що враховують період замовлення потужності, та розрахунку коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності, відповідно до норм статті 15 Регламенту ЄС № 2017/460;

імплементация вимоги щодо публікації даних щодо параметрів розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу та щодо точок входу/виходу в/з газотранспортної(у) системи(у) на міждержавних з'єднаннях відповідно до статей 29 – 32 Регламенту ЄС № 2017/460;

імплементация вимоги щодо порядку проведення консультацій (відкритих обговорень) щодо встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу відповідно до статей 26 – 27 Регламенту ЄС № 2017/460.

Крім того Проєктом постанови передбачено уточнення розрахунку необхідного доходу від здійснення діяльності з транспортування природного газу в частині витрат на оплату праці.

Водночас, необхідно зазначити, що з метою захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури, окремі положення Проєкту постанови, щодо публікації даних та проведення консультацій (відкритих обговорень) підлягають обмеженням у застосуванні, перш за все для захисту інтересів національної безпеки, та не застосовуються у період дії в Україні воєнного стану.

Даний проєкт постанови НКРЕКП має ознаки регуляторного акту, у зв'язку з чим, відповідно до статті 15 Закону про НКРЕКП, має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій.

Враховуючи зазначене вище, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері **пропонує**:

1. Схвалити проєкт 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».

2. Оприлюднити проєкт 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» разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття та аналізом його впливу, на офіційному вебсайті НКРЕКП <https://www.nerc.gov.ua/> з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у нафтогазовій сфері**

Олександр КОСЯНЧУК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок природного газу» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2517, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1388/27833, що додаються.

2. Унести до Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823, такі зміни:

1) у главі 2 розділу XVI після пункту 2 доповнити новим пунктом 3 такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим пункти 3 – 9 вважати відповідно пунктами 4 – 10;

2) пункт 6 глави 1 розділу XIX викласти в такій редакції:

«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.».

3. У пункті 2.1 глави 2 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2017 року № 866:

в абзаци першому після слів та знаків «питання щодо встановлення цін (тарифів)/змін до них» доповнити знаками та словами «(крім встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу)»;

після абзаци першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим абзаци другий – сьомий вважати відповідно абзацами третім – восьмим.

4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг

№ _____

Зміни
до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги
транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі
багаторічного стимулюючого регулювання

1. У розділі I:

1) пункт 2 доповнити новим абзацом такого змісту:

«На період дії на території України воєнного стану положення пунктів 1 та 8 глави 2 та глави 4 розділу X цієї Методики при визначенні та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу не застосовуються.»;

2) у пункті 4:

після абзацу третього доповнити абзацами четвертим та п'ятим такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим абзаци четвертий – двадцять четвертий вважати відповідно абзацами шостим – двадцять шостим;

абзац двадцять п'ятий замінити двома новими абзацами такого змісту:

«уточнення тарифів – встановлення тарифів на кожен рік регуляторного періоду 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.».

У зв'язку з цим абзац двадцять шостий вважати абзацом двадцять сьомим.

2. У розділі II:

1) пункти 2 та 3 викласти в такій редакції:

«2. Прогнозовані операційні контрольовані витрати з транспортування природного газу розраховуються перед початком регуляторного періоду на кожний рік регуляторного періоду за формулою

$$\text{ОКВ}_t^n = ((\text{ОКВ}_{t-1}^n - \text{ВОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ІЦВ}_t^n}{100} + \text{ВОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3}{100}) \text{ (тис. грн)}, \quad (2)$$

де: ОКВ_{t-1}^n – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t-1, тис. грн;

ВОП_{t-1}^n – прогнозовані витрати на оплату праці у році t-1, що визначаються відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;

ВОП_t^n – прогнозовані витрати на оплату праці у році t, що визначається відповідно до пункту 3 цього розділу, тис. грн;

ІЦВ_t^n – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції для року t, %;

ПЕ_3 – встановлений НКРЕКП загальний показник ефективності для операційних контрольованих витрат, %.

Базові рівні операційних контрольованих витрат для першого регуляторного періоду (ОКВ_0) устанавлюються 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

$$\text{ОКВ}_0 = \text{ОКВ}_{\text{ост}}^n - \frac{\max(\text{ЕОКВ}; 0)}{2} \text{ (тис. грн)}, \quad (3)$$

де: $\text{ОКВ}_{\text{ост}}^n$ – прогнозовані операційні контрольовані витрати в останньому році попереднього регуляторного періоду, тис. грн;

ЕОКВ – економія операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останніх двох років), що розраховується за формулою

$$\text{ЕОКВ} = \frac{1}{k-2} \times \sum_{t=1}^{k-2} (\text{ОКВ}_t^n - \text{ОКВ}_t^\phi) \text{ (тис. грн)}, \quad (4)$$

де: ОКВ_t^n – прогнозовані операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;

ОКВ_t^ϕ – фактичні операційні контрольовані витрати у році t, тис. грн;

k – кількість років у попередньому періоді регулювання.

3. Визначення прогнозованих ВОП для року t здійснюється за формулою

$$\text{ВОП}_t^n = \text{ВОП}_{t-1}^n \times \frac{\text{ІЗП}_t^n}{100} \text{ (тис. грн)}, \quad (5)$$

де: ВОП_t^n – прогнозовані витрати на оплату праці на рік t, тис. грн;

$ВOP_{t-1}^n$ – прогнозовані витрати на оплату праці на рік $t-1$, тис. грн;
 $ІЗП_t^n$ – прогнозований індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року t , %.»;

3) у пункті 4:

у підпункті 1:

абзац другий викласти в такій редакції:

« $ОНВ_t^n = (ОНВ_{t-1}^n - ВOP_{t-1}^n \times H_{t-1}^{ВOP}) \times \frac{ІЦ_t^n}{100} + ВOP_t^n \times H_t^{ВOP}$ (тис. грн), (6)»;

в абзаці третьому аббревіатуру $H^{ФOP}$ замінити аббревіатурою $H^{ВOP}$;

в абзаці першому підпункту 3 аббревіатуру $H^{ФOP}$ замінити аббревіатурою $H^{ВOP}$;

4) в абзаці першому підпункту 2 пункту 6 слова, цифри та знаки «на рівні $\frac{4}{3}$ фактичної амортизації за 3 квартали у році $t-1$ » замінити словами «на рівні фактичної амортизації за останні чотири звітні квартали».

3. У розділі III:

1) у пункті 5:

абзац другий викласти в такій редакції:

« $OKB_q^y = ((OKB_{q-1}^y - ВOP_{q-1}^y) \times \frac{ІЦB_q^\phi}{100} + ВOP_q^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3}{100})$ (тис. грн), (16)»;

абзаци п'ятий – восьмий викласти в такій редакції:

«де: $ВOP_q^y$ – уточнені витрати на оплату праці у році q , що визначається за формулою

$$ВOP_q^y = ВOP_{q-1}^y \times \frac{ІЗП_q^\phi}{100} \text{ (тис. грн)}, \quad (18)$$

де: $ІЗП_q^\phi$ – фактичний індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати в Україні для року q , %;

$ВOP_{q-1}^y$ – уточнені витрати на оплату праці у році $q-1$, що визначаються аналогічно до формули 18, тис. грн;»;

2) пункт 6 викласти в такій редакції:

«6. Уточнені операційні неконтрольовані витрати з транспортування природного газу на рік q розраховуються за формулою

$$ОНВ_q^y = ОНВ_q^\phi - ВOP_q^\phi \times H_q^{ФOP^\phi} + ВOP_q^y \times H_q^{ВOP^\phi} \text{ (тис. грн)}, \quad (19)$$

де: $ОНВ_q^\phi$ – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у році q , тис. грн;

$ВOP_q^\phi$ – фактичні витрати на оплату праці у році q , тис. грн;

$H_q^{BOП\Phi}$ – фактичний розмір єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування у році q , у відносних одиницях.».

4. Пункт 11 розділу VI викласти в такій редакції:

«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).».

5. У розділі X:

1) у главі 1:

пункт 1 після підпункту 7 доповнити новим підпунктом 8 такого змісту:

«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.».

У зв'язку з цим абзац дев'ятий вважати абзацом дванадцятим;

пункт 3 доповнити новим абзацом такого змісту:

«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.»;

абзац перший пункту 5 виключити.

У зв'язку з цим абзаци другий – сьомий вважати відповідно абзацами першим – шостим;

2) у главі 2:

у пункті 1 слова, цифри та знаки «до 01 жовтня року, що передує року, на який буде встановлюватися тариф» замінити словами, цифрами та знаками «до 01 листопада року $t-2$ »;

пункт 8 викласти в такій редакції:

«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) у пункті 1 глави 3 цифру «7» замінити цифрою «6»;

4) доповнити главами 4 та 5 такого змісту:

«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 проекту 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 проекту 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 проекту 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 проекту 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.

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 субсидювання між використанням системи для внутрішніх потреб та для міжсистемних потреб на основі цієї Методики.

2. Індекс порівняння розподілу витрат визначається за формулою

$$\text{Comp} = \frac{2 \cdot (\text{Ratio}^{\text{intra}} - \text{Ratio}^{\text{cross}})}{\text{Ratio}^{\text{intra}} + \text{Ratio}^{\text{cross}}} \times 100 \% \quad (44)$$

де: $\text{Ratio}^{\text{intra}}$ – співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб, 1000 грн/тис. м³ на добу·км;

$\text{Ratio}^{\text{cross}}$ – співвідношення використання потужності для міжсистемних потреб, 1000 грн/тис. м³ на добу·км.

3. Співвідношення використання потужності для внутрішніх потреб визначається за формулою

$$\text{Ratio}^{\text{intra}} = \frac{\text{Revenue}^{\text{intra}}}{\text{Driver}^{\text{intra}}} \quad (\text{тис. грн}/1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (45)$$

де: $\text{Revenue}^{\text{intra}}$ – 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;

$\text{Driver}^{\text{intra}}$ – 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

$$\text{Driver}^{\text{intra}} = \sum_{\text{all}} N_{\text{вх}g}^{\text{intra}} \times \text{CB}_{\text{вх}g} + \sum_{\text{all}} N_{\text{вих}g}^{\text{intra}} \times \text{CB}_{\text{вих}g} \quad (1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (46)$$

де: $N_{\text{вх}g}^{\text{intra}}$ – 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;

$N_{\text{вих}g}^{\text{intra}}$ – 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

$$\text{Ratio}^{\text{cross}} = \frac{\text{Revenue}^{\text{cross}}}{\text{Driver}^{\text{cross}}} \quad (\text{тис. грн}/1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (47)$$

де: $\text{Revenue}^{\text{cross}}$ – 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;

$\text{Driver}^{\text{cross}}$ – 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

$$\text{Driver}^{\text{cross}} = \sum_{\text{all}} N_{\text{вх}g}^{\text{cross}} \times \text{CB}_{\text{вх}g} + \sum_{\text{all}} N_{\text{вих}g}^{\text{cross}} \times \text{CB}_{\text{вих}g} \quad (1000 \text{ м}^3 \text{ на добу} \cdot \text{км}), \quad (48)$$

де: $N_{\text{вх}g}^{\text{cross}}$ – 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;

$N_{\text{вих}g}^{\text{cross}}$ – 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.».

6. У пункті 4 розділу XI слова «фонд оплати праці» замінити словами «витрати на оплату праці».

7. У додатках 5, 6, 8 та 17 слова «фонд оплати праці» замінити відповідно словами «витрати на оплату праці» у відповідних відмінках та аббревіатури «ФОП», «Нфоп» замінити відповідно аббревіатурами «ФОП», «Нфоп».

8. Додаток 7 викласти в новій редакції, що додається.

9. У графі «Рік t-2» додатка 16 слово «факт» доповнити знаком та словами «/очікуваний факт».

Директор Департаменту із
регулювання відносин
у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Розрахунок витрат на оплату праці ліцензіата з транспортування природного газу на кожний рік регуляторного періоду

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Перелік показників	Рік t			Рік t+1			Рік t+2			Рік t+3			Рік t+4		
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування	прогнозований	прогнозований (уточнений)	уточнений з урахуванням коригування
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t-1, тис. грн															
2	Індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати (ІЗП) у році t, %															
3	Витрати на оплату праці (ВОП) у році t, тис. грн															

Розрахунок прогнозованих витрат на оплату праці на період регулювання здійснюється один раз при перегляді тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) витрат на оплату праці здійснюється щороку при уточненні тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на наступний рік регуляторного періоду.

Розрахунок уточненого доходу та витрат на оплату праці з урахуванням фактичних даних здійснюється щороку при коригуванні тарифу на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу.

« ____ » _____ 20 ____ року

Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує)

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Головний бухгалтер

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

Виконавець

_____ (підпис)

_____ (ПІБ)

_____ (номер телефону)