

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

08 липня 2026 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови «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».

Вважаю, що проєкт потребує корегування з метою надання повної інформації замовникам послуг транспортування природного газу інформації щодо розрахунків коефіцієнтів до тарифів.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

17 липня 2026 року _____

**Олег БАКУЛІН,
адреса для листування:
вул. Вишгородська, 38 кв.54,
м. Київ, 04114
тел.067-780-77-00,
ел.пошта: bakulin2006@ukr.net**

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
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»

ЗМІСТ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ НОРМАТИВНО-ПРАВОВОГО АКТУ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517)		Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517)	
Х. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу		Х. Процедура встановлення та перегляду тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу	
4. Особливості проведення ліцензіатом відкритого обговорення (відкритого слухання) питання щодо необхідності встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу		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.	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. норма відсутня 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	2. До подання заяви на перегляд (уточнення, коригування) тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу ліцензіат оприлюднює на своєму вебсайті Консультаційний документ. 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 вебсайті з метою	2. До подання заяви на перегляд (уточнення, коригування) тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, ліцензіат оприлюднює на своєму вебсайті Консультаційний документ, який має містити в тому числі обґрунтування та розрахунок коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності та сезон замовлення потужності.	Відповідно до підпункту 8 пункту 1 глави 1 розділу Х Методики для перегляду тарифів ліцензіат подає до НКРЕКП заяву за встановленою формою) і такі документи у друкованій та електронній формах в 1 примірнику, зокрема консультаційний документ, обґрунтування застосування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності,

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. ...	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. ...	Ліцензіат протягом 10 робочих днів після отримання від НКРЕКП схваленого проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів у разі необхідності коригує Консультаційний документ, <u>який має містити в тому числі обґрунтування та розрахунок коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності та сезон замовлення потужності,</u> з урахуванням схваленого НКРЕКП проєкту рішення та оприлюднює його на власному вебсайті 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. ...	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. 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. <u>Обґрунтування коефіцієнтів відповідно до наведеного положення оприлюднення оператором ГТС не передбачас, що веде до приховування інформації від замовників послуг транспортування газу.</u>
--	--	---	---

17.07.2026 року

Олег БАКУЛІН

**Національна комісія,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

08 липня 2026 року на офіційному вебпорталі НКРЕКП оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – проєкт постанови НКРЕКП «Зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання».

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 17 липня 2026 року (включно).

Надсилаю у письмовому та електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866, на адресу: Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19, e-mail: tariffgas@nerc.gov.ua зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП.

17 липня 2026



побутовий споживач –

Гноєвий Володимир
Васильович

02139, м. Київ,

*вул. Ірини Бекешкіної,
будинки 18А, кв.40*

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», що має ознаки регуляторного акта

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4. Особливості проведення ліцензійного обговорення (відкритого слухання) питання щодо необхідності встановлення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу	Викласти в редакції:	
2. До подання заяви на перегляд (уточнення, коригування) тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу ліцензіат оприлюднює на своєму вебсайті Консультативний документ, що має відповідати вимогам, визначеним в статті 26 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/460 від 16 березня 2017 та обов'язково включати розрахунки і обґрунтування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності. Розрахунки мають базуватися на витратах, фактично здійснених оператором при забезпеченні потужності точок входу і точок виходу при різних періодах замовлення потужності (в розрізі кожної фізичної та/або віртуальної точки входу і точки виходу) за останні 3 газових роки. Ліцензіат протягом 10 робочих днів після отримання від НКРЕКП схваленного проєкту рішення НКРЕКП про встановлення тарифів у разі необхідності коригує Консультативний документ з урахуванням схваленного НКРЕКП проєкту рішення та оприлюднює його на власному вебсайті 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);	2. До подання заяви на перегляд (уточнення, коригування) тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу ліцензіат оприлюднює на своєму вебсайті Консультативний документ, що має відповідати вимогам, визначеним в статті 26 Регламенту Комісії (ЄС) 2017/460 від 16 березня 2017 та обов'язково включати розрахунки і обґрунтування коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та, у разі необхідності, розрахунок коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності. Розрахунки мають базуватися на витратах, фактично здійснених оператором при забезпеченні потужності точок входу і точок виходу при різних періодах замовлення потужності (в розрізі кожної фізичної та/або віртуальної точки входу і точки виходу) за останні 3 газових роки. Ліцензіат протягом 10 робочих днів після отримання від НКРЕКП схваленного проєкту	Викладення пункту 2 глави 4 розділу X проєкту в запропонованій редакції має привести нормативний документ до вимог пункту 4 частини третьої статті 3 ЗУ «Про НКРЕКП» та пункту 3 частини шостої статті 4 ЗУ «Про ринок природного газу» та дозволить наповнити конкретним змістом пусті, декларативні та необґрунтовані на сьогоднішній день значення коефіцієнтів, які враховують період замовлення потужності, та коефіцієнтів, які враховують сезон замовлення потужності.

формат надання пропозицій та зауважень до Консультативного 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. 	рішення НКРЕКП про встановлення тарифів у разі необхідності коригує Консультативний документ з урахуванням схваленого НКРЕКП проєкту рішення та оприлюднює його на власному вебсайті 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 Консультативного 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.
---	---

А/мoeбунъ Помогущъ
Пасиновъ
бун. Иванъ Бессеменко;
бун. 18А, кб. 40
и. Куиб
02 139

Матриональна марицид,
мо згиченое гебасебне безгн
и сопекх енеблениа та кенуна
и оену
бун. Еиии Бросебне, к

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України» (далі – Товариство) звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) стосовно такого.

08.07.2026 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено для надання зауважень та пропозицій 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».

На підставі положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Товариство надає пропозиції до зазначеного проєкту постанови НКРЕКП та просить розглянути і врахувати їх.

Додаток: порівняльна таблиця з пропозиціями Товариства на 11 арк. в 1 прим.

В. о. Генерального директора

Наталія БОЙКО

Бриков Віктор (044) 298-69-26



ТОВ "Оператор ГТС України"
№ТОВВИХ-26-14634 від 16.07.2026
КЕП: Бойко Н. А. 16.07.2026 15:51
04AF212836405D9904000000CC633D00AB49EE00
Сертифікат дійсний з 11.02.2026 16:06 до 11.02.2028 16:06

**Пропозиції ТОВ «Оператор ГТС України»
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»**

ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ОБҐРУНТУВАННЯ
Методика визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2517		
V. Визначення регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання		
4. Амортизація на активи, які включені до складу регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу <i>щокварталу</i> з урахуванням строків їх корисного використання, згідно з додатком 10 до цієї Методики.	4. Амортизація на активи, які включені до складу регуляторної бази активів, що створена після переходу до стимулюючого регулювання, нараховується із застосуванням прямолінійного методу щокварталу щомісяця з урахуванням строків їх корисного використання, згідно з додатком 10 до цієї Методики.	Пропонуємо виключити з пункту 4 слова «згідно з додатком 10 до цієї Методики» та передбачити нарахування амортизації на активи, які включені до складу регуляторної бази активів, щомісяця . Вважаємо недоцільним встановлення на рівні Методики визначеного переліку груп активів та строків їх корисного використання для цілей нарахування амортизації активів, включених до регуляторної бази активів, адже, відповідно до вимог Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби» (далі - НП(С)БО 7), строк корисного використання об'єкта основних засобів визначається підприємством самостійно з урахуванням очікуваного способу використання активу, його фізичного та морального зносу, правових чи інших обмежень щодо строків використання активу та інших факторів. Аналогічний підхід застосовується і Міжнародним стандартом бухгалтерського обліку 16 «Основні засоби» (далі - МСБО 16), відповідно до якого строк корисного використання є індивідуальною характеристикою активу та визначається підприємством на підставі професійного судження з урахуванням особливостей експлуатації.



		У ТОВ «Оператор ГТС України» строки корисного використання об'єктів основних засобів визначаються відповідно до Компонентного класифікатора основних засобів, затвердженого наказом від 22.11.2019 № 258 (далі – Класифікатор), яким встановлено мінімальні строки використання активів з урахуванням галузевих вимог та особливостей функціонування об'єктів газотранспортної системи. Визначені строки корисного використання фіксуються у внутрішніх нормативних документах та затверджуються відповідними наказами Товариства. У зв'язку з цим, встановлення обов'язкових строків корисного використання активів виключно на підставі додатка 10 не враховує галузевих особливостей експлуатації об'єктів газотранспортної системи та специфіки окремих видів активів. Детальне обґрунтування щодо необхідності перегляду структури додатка 10, зокрема застосування примірного переліку груп активів та примірних строків їх корисного використання, наведено в обґрунтуваннях до відповідних змін до додатка 10 (стор. 6). Окремо зазначаємо, що нарахування амортизації щомісяця відповідає вимогам національних та міжнародних стандартів бухгалтерського обліку, а також забезпечує узгодженість регуляторного обліку з бухгалтерським обліком Товариства. З огляду на викладене, пропонуємо виключити посилання на додаток 10 та передбачити нарахування амортизації щомісяця з урахуванням строків корисного використання активів, що визначаються відповідно до Класифікатора, яким встановлено мінімальні
--	--	--

				строки використання активів з урахуванням галузевих вимог та особливостей експлуатації об'єктів газотранспортної системи.
Додаток 1 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)		Додаток 1 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)		Пропонуємо виключити зі складу операційних контрольованих витрат та перенести до складу операційно неконтрольованих витрат, витрати на послуги з обслуговування будинків та інші комунальні послуги, витрати на обов'язкове страхування, а також витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видаються для провадження господарської діяльності. Зазначені витрати за своєю економічною суттю не відповідають критеріям контрольованих витрат, оскільки їх величина визначається зовнішніми чинниками, які не перебувають під безпосереднім впливом ліцензіата та не можуть бути істотно змінені шляхом прийняття управлінських рішень. Так, витрати на послуги з обслуговування будинків та комунальні послуги формуються відповідно до договорів із постачальниками послуг, затверджених тарифів та цін, встановлених органами державної влади, органами місцевого самоврядування або іншими уповноваженими суб'єктами. До складу таких витрат, зокрема, входять послуги з водопостачання та водовідведення, що надаються комунальними підприємствами (КП «Кам'янкаводоканал», КП «Бібрський водоканал», КП «Нікопольводоканал» тощо), послуги з вивезення сміття та твердих побутових відходів (КП «Хотинблагоустрій», КП «Комунсервіс», тощо), а також інші комунальні послуги. Розмір таких витрат залежить від встановлених тарифів, обсягів споживання, вимог щодо утримання об'єктів нерухомого майна та
Примірний перелік операційних контрольованих витрат		Примірний перелік операційних контрольованих витрат		
№ з/п	Статті витрат	№ з/п	Статті витрат	
1	Матеріальні витрати, у тому числі:	1	Матеріальні витрати, у тому числі:	
1.1	матеріали	1.1	матеріали	
1.2	паливно-мастильні матеріали	1.2	паливно-мастильні матеріали	
1.3	електроенергія	1.3	електроенергія	
1.4	витрати на ремонт (МТР)	1.4	витрати на ремонт (МТР)	
1.5	інші матеріальні витрати	1.5	інші матеріальні витрати	
1.6	природний газ на власні потреби	1.6	природний газ на власні потреби	
2	Витрати на оплату праці	2	Витрати на оплату праці	
3	Інші контрольовані операційні витрати, у тому числі:	3	Інші контрольовані операційні витрати, у тому числі:	
3.1	послуги автотранспорту	3.1	послуги автотранспорту	
3.2	послуги банку	3.2	послуги банку	
3.3	послуги зв'язку	3.3	послуги зв'язку	
3.4	відраджень	3.4	відраджень	
3.5	витрати на охорону	3.5	витрати на охорону	
3.6	діагностика та дефектоскопія, антикорозійне обстеження	3.6	діагностика та дефектоскопія, антикорозійне обстеження	
3.7	автоматизація виробництва і метрології, атестація газових сумішей та витрати пов'язані з випробуванням якості виробів, деталей, вузлів	3.7	автоматизація виробництва і метрології, атестація газових сумішей та витрати пов'язані з випробуванням якості виробів, деталей, вузлів	
3.8	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки	3.8	інформаційно-технологічне забезпечення та сервісне обслуговування оргтехніки	
3.9	послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги	3.9	послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги	
3.10	витрати на пожежну охорону	3.10	витрати на пожежну охорону	
3.11	послуги по охороні навколишнього середовища	3.11	послуги по охороні навколишнього середовища	
3.12	витрати на ремонт, обстеження та технічне обслуговування магістральних газопроводів, ГРС, КС та інше (у т.ч. пусканалагоджувальні роботи)	3.12	витрати на ремонт, обстеження та технічне обслуговування магістральних газопроводів, ГРС, КС та інше (у т.ч. пусканалагоджувальні роботи)	
3.13	витрати на охорону праці	3.13	витрати на охорону праці	
3.14	витрати на обов'язкове страхування	3.14	витрати на обов'язкове страхування	
3.15	витрати на підвищення кваліфікації та підготовку кадрів, проведення семінарів, виставок	3.15	витрати на підвищення кваліфікації та підготовку кадрів, проведення семінарів, виставок	
3.16	науково-дослідні роботи	3.16	науково-дослідні роботи	
3.17	оренда	3.17	оренда	
3.18	юридичні та нотаріальні послуги	3.18	юридичні та нотаріальні послуги	
3.19	аудиторські послуги	3.19	аудиторські послуги	
3.20	консультаційно-інформаційні послуги	3.20	консультаційно-інформаційні послуги	
3.21	послуги з оцінки майна	3.21	послуги з оцінки майна	
3.22	представницькі витрати	3.22	представницькі витрати	
3.23	послуги залізничного транспорту	3.23	послуги залізничного транспорту	
3.24	паспортизація об'єктів та опосередкування обладнання	3.24	паспортизація об'єктів та опосередкування обладнання	
3.25	кур'єрські послуги та поштові витрати	3.25	кур'єрські послуги та поштові витрати	
3.26	витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності	3.26	витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності	
3.27	судові витрати	3.27	судові витрати	
3.28	витрати на періодичні видання	3.28	витрати на періодичні видання	
3.29	надбавки за пересувний, роз'їзний характер робіт для працівників, передбачених законодавством	3.29	надбавки за пересувний, роз'їзний характер робіт для працівників, передбачених законодавством	
3.30	витрати на добровільне страхування	3.30	витрати на добровільне страхування	
3.31	витрати на транспортування природного газу територією Республіки Молдова для споживачів прикордонних	3.31	витрати на транспортування природного газу територією Республіки Молдова для споживачів п	
3.32	інші витрати	3.32	інші витрати	

		інших об'єктивних факторів, що не залежать від волевиявлення ліцензіата. Витрати на обов'язкове страхування є законодавчо встановленими витратами, обов'язковість здійснення яких визначається нормативно-правовими актами. Товариство не має права відмовитися від здійснення таких витрат або самостійно визначати необхідність їх понесення. Вартість страхування залежить від законодавчо встановлених вимог до страхового покриття, страхових тарифів, оцінки ризиків страховиками та інших чинників, що перебувають поза сферою контролю ліцензіата. Аналогічно витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів є обов'язковою передумовою провадження окремих видів діяльності та визначаються вимогами законодавства, рішеннями уповноважених державних органів і встановленими розмірами відповідних платежів. Товариство не має можливості впливати на розмір таких платежів або уникнути їх сплати за умови здійснення ліцензованої діяльності. Окремо звертаємо увагу, що у складі операційних неконтрольованих витрат вже передбачена стаття витрат «отримання ліцензій та спеціальних дозволів». Запровадження додаткової статті «витрати на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів, що видані для ведення господарської діяльності» у складі операційних контрольованих витрат створює ризик неоднозначного тлумачення та дублювання однорідних витрат у різних категоріях витрат, що суперечить принципам прозорості, послідовності та однозначності регуляторного обліку.
--	--	--

				Таким чином, віднесення витрат на послуги з обслуговування будинків та інші комунальні послуги, витрат на обов'язкове страхування, а також витрат на придбання ліцензій та інших спеціальних дозволів до складу операційних контрольованих витрат є необґрунтованим, оскільки такі витрати мають об'єктивний, нормативно зумовлений та незалежний від діяльності ліцензіата характер та не відповідають сутності операційних контрольованих витрат.
Додаток 2 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____) Примірний перелік операційних неконтрольованих витрат		Додаток 2 до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на основі багаторічного стимулюючого регулювання (у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____) Примірний перелік операційних неконтрольованих витрат		Пропонуємо залишити витрати на послуги з обслуговування будинків та інші комунальні послуги, а також витрати на обов'язкове страхування у складі операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) з урахуванням наведеного вище обґрунтування щодо їх невідповідності критеріям контрольованих витрат. Зазначені витрати формуються під впливом зовнішніх регуляторних, законодавчих, тарифних та ринкових факторів, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу, а їх здійснення в окремих випадках є обов'язковою умовою забезпечення належного функціонування Товариства та виконання вимог законодавства. Враховуючи об'єктивний та переважно незалежний від діяльності ліцензіата характер таких витрат, їх віднесення до складу ОНВ є обґрунтованим та відповідає принципам класифікації витрат для цілей регуляторного обліку.
№ з/п	Статті витрат	№ з/п	Статті витрат	
1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	1	Єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	
2	Плата за землю	2	Плата за землю	
3	Плата за надра	3	Плата за надра	
4	Екологічний податок	4	Екологічний податок	
5	Збір за спеціальне використання води	5	Збір за спеціальне використання води	
6	Плата за використання природних ресурсів	6	Плата за використання природних ресурсів	
7	Внесок на регулювання	7	Внесок на регулювання	
8	Витрати, пов'язані з використанням природного газу у ПСГ	8	Витрати, пов'язані з використанням природного газу у ПСГ	
9	Отримання ліцензій та спеціальних дозволів	9	Отримання ліцензій та спеціальних дозволів	
10	Інші податки, збори та обов'язкові платежі	10	Інші податки, збори та обов'язкові платежі	
		11	Витрати на обов'язкове страхування	
		12	Послуги по обслуговуванню будинків та інші комунальні послуги	

Додаток 10
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок прогнозованої (фактичної) амортизації активів, що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з
транспортування природного газу, які утворені після переходу на стимулююче регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Групи активів	Вартість активів на початок року, тис. грн	Введення в експлуатацію, тис. грн	Вибуття, тис. грн	Строки корисного використання, роки	Амортизація, тис. грн	Вартість активів на кінець року, тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої						
1.1	Будівлі				50		
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення				50		
1.1.2	Будівлі інфраструктури (інженерна інфраструктура, склади)				50		
1.1.3	Будівлі, приміщення (обудовані, прибудовані), у яких розміщені газорегуляторні обладнання				50		
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, у яких розміщені газорегуляторні обладнання				50		
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення				70		
1.2	Споруди				40		
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)				40		
1.3.1	Подієлювальні газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів				40		
2	Група 2 – Машини та обладнання						
2.1	Технологічне обладнання				16		
2.2	Вимірвальні та регульовальні прилади, за винятком приладів, що належать до газорегуляторних пунктів, та приладів електромеханічного захисту				15		
2.3	Обладнання систем зв'язку				10		
2.4	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафний)				25		
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене				25		
2							
Продовження додатка 10							
2.6	Обладнання електромеханічного захисту				10		
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електромеханічного захисту				10		
2.8	Обчислювальна та офісна техніка				7		
3	Група 3 – Транспортні засоби				10		
3.1	Колісні транспортні засоби				10		
3.2	Інші транспортні засоби				10		
4	Група 4 – Меблі				15		
5	Група 5 – Інвентар				5		
6	Група 6 – Програмне забезпечення				7		
7	Група 7 – Інші активи				15		
Усього							
« ____ » _____ 20 ____ року							
Керівник суб'єкта господарювання (або особа, що його заміщує)		(підпис)		(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)			
Виконавець		(підпис)		(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)			
(номер телефону)		(підпис)		(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)			
(електронна адреса)							

Додаток 10
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимулюючого регулювання

Розрахунок прогнозованої (фактичної) амортизації активів, що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу, утворені після переходу на стимулююче регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Примірний перелік груп активів	Вартість активів на початок року, тис. грн	Примірні строки корисного використання, роки	Амортизація активів, що на баланс і на початок року тис. грн	Вибуття, тис. грн	Введення в експлуатацію, тис. грн	Амортизація амортизованих активів, тис. грн	Амортизація на рік, тис. грн	Вартість активів на кінець року, тис. грн
A	B	1	2	3	4	5	6	7=3+6	8=1+5-7
1	Будівлі, споруди		50						
2	Передавальні пристрої		40						
3	Машини та обладнання		25						
4	Транспортні засоби		10						
5	Виробничі, торгові, інвентарні		5						
6	Програмне забезпечення		7						
7	Інші активи		15						
Усього									
« ____ » _____ 20 ____ року									
Керівник суб'єкта господарювання (або особа, що його заміщує)				(підпис)		(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)			
Виконавець				(підпис)		(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)			
(номер телефону)				(підпис)		(Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)			

Пропонуємо внести зміни до додатка 10 та передбачити в ньому примірний перелік груп активів і примірні строки їх корисного використання.

Діюча структура додатка 10 була запроваджена у 2015 році, тобто ще до фактичного застосування стимулюючого регулювання діяльності із транспортування природного газу. Зазначений додаток містить як деталізовану класифікацію активів, так і строки їх корисного використання, визначені для окремих категорій активів.

Водночас НКРЕКП у 2019 році було внесено зміни до Методики визначення та розрахунку тарифів на послуги транспортування природного газу, якими, зокрема, вилучено додаток 3, що визначав нормативні строки експлуатації активів для цілей нарахування амортизації. Таким чином, регулятором було підтримано підхід щодо відмови від нормативного встановлення строків експлуатації активів на рівні Методики.

На сьогодні строк корисного використання активів, що включаються до регуляторної бази активів, визначається відповідно до вимог законодавства у сфері бухгалтерського обліку, з урахуванням положень Облікової політики Товариства, Класифікатора та мінімальних строків використання об'єктів газотранспортної системи. Такий підхід забезпечує врахування технічних характеристик активів та умов їх експлуатації.

З огляду на це, доцільним є застосування в додатку 10 саме **примірних строків** корисного використання активів, які можуть використовуватися як орієнтир для цілей регуляторного обліку без обмеження права ліцензіата визначати фактичні строки корисного використання відповідно до вимог бухгалтерського обліку.

		Аналогічний підхід доцільно застосовувати і щодо групування активів. Діюча структура додатка 10 містить деталізовану класифікацію активів, яка не повною мірою відповідає структурі активів, що використовуються під час провадження діяльності з транспортування природного газу. Зокрема, додаток передбачає окреме виділення поліетиленових, сталевих та комбінованих газопроводів із поділом за рівнями тиску, а також деталізацію окремих видів будівель, споруд та інших об'єктів. Такий підхід є більш характерним для обліку активів операторів газорозподільних систем та не відображає особливостей структури активів Оператора газотранспортної системи. Водночас зазначена деталізація не впливає на кінцевий результат розрахунку амортизаційних відрахувань, оскільки розрахунок здійснюється виходячи з вартості активу, строку його корисного використання та відповідної суми амортизації. Натомість її застосування ускладнює процес підготовки та подання прогнозних і фактичних показників амортизації, а також створює ризики неоднозначного віднесення активів до окремих груп. Запропоновані Товариством примірний перелік укрупнених груп активів та примірні строки їх корисного використання забезпечують достатній рівень деталізації для цілей тарифоутворення та регуляторного контролю, збереження повноти та достовірності інформації, необхідної для регуляторних цілей, а також отримання тотожного результату розрахунку амортизаційних відрахувань порівняно з деталізованою формою. Запропонований підхід також узгоджується з групуванням основних засобів, передбаченим Податковим кодексом України, підходами до
--	--	---

		класифікації активів, визначеними Обліковою політикою Товариства, та принципами бухгалтерського обліку. Використання єдиних підходів до класифікації активів для цілей бухгалтерського, податкового та регуляторного обліку забезпечить послідовність формування показників та мінімізує необхідність додаткових трансформацій даних. Крім того, запропонований підхід відповідає принципу уніфікації регуляторних підходів та є аналогічним підходу до групування активів і визначення амортизації, визначених Методикою визначення та розрахунку тарифів на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу, на основі багаторічного стимулюючого регулювання. Застосування аналогічного підходу дозволить забезпечити єдність методології формування амортизаційних витрат у різних сегментах газового сектору, підвищить зіставність показників між суб'єктами регульованої діяльності та сприятиме спрощенню процедур підготовки й аналізу регуляторної звітності. Ураховуючи викладене, пропонуємо: 1) передбачити в додатку 10 примірний укрупнений перелік груп активів; 2) передбачити в додатку 10 примірні строки корисного використання активів. Такий підхід забезпечить необхідний рівень деталізації для цілей тарифоутворення та регуляторного контролю, не вплине на коректність визначення амортизаційних відрахувань та узгоджуватиметься з вимогами бухгалтерського обліку і практикою експлуатації активів Товариства.
--	--	---

Додаток 13
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортування
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимуляційного регулювання
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Розрахунок фактичної амортизації активів (що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування
природного газу), що були створені за рахунок отримання плати за приєднання об'єктів газоспоживання (газопостачання) замовників
до газопроводів газотранспортного підприємства після переходу на стимуляційне регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Групи активів	Вартість активів на початок року	Введення в експлуатацію	Вибуття	Строки корисного використання, роки	Амортизація	Вартість активів на кінець року
А	Б	1	2	3	4	5	6
1	Група 1 – Будівлі, споруди, передавальні пристрої						
1.1	Будівлі				50		
1.1.1	Будівлі технологічного (виробничого) призначення				50		
1.1.2	Будівлі інфраструктури (інженерна інфраструктура, склади)				50		
1.1.3	Будівлі, приміщення (вбудовані, прибудовані), у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.4	Будівлі, приміщення, за винятком тих, у яких розміщене газорегуляторне обладнання				50		
1.1.5	Будівлі адміністративного призначення				70		
1.2	Споруди				40		
1.3	Передавальні пристрої (газопроводи)				40		
1.3.1	Поліетиленові газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.2	Сталеві газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.3	Комбіновані газопроводи (низького, середнього та високого тиску)				40		
1.3.4	Передавальні пристрої, за винятком тих, що належать до газопроводів				40		
2	Група 2 – Машини та обладнання						
2.1	Технологічне обладнання				16		
2.2	Вимірювальні та регулювальні прилади, за винятком приладів, що належать до газорегуляторних пунктів, та приладів електрохімічного захисту				15		
2.3	Обладнання систем зв'язку				10		
2.4	Газорегуляторне обладнання, що за своєю конструкцією є окремим газорегуляторним пунктом (блоковий, шафний)				25		
2.5	Газорегуляторне обладнання, що є складовою газорегуляторного пункту, без врахування будівель, у яких воно розміщене				25		
2							
Продовження додатка 13							
2.6	Обладнання електрохімічного захисту				10		
2.7	Машини та обладнання, за винятком обладнання, що належить до газорегуляторних пунктів, та обладнання електрохімічного захисту				10		
2.8	Обчислювальна та офісна техніка				7		
3	Група 3 – Транспортні засоби				10		
3.1	Колісні транспортні засоби				10		
3.2	Інші транспортні засоби				10		
4	Група 4 – Меблі				15		
5	Група 5 – Інвентар				5		
6	Група 6 – Програмне забезпечення				7		
7	Група 7 – Інші активи				15		
	Усього						

Додаток 13
до Методики визначення та розрахунку
тарифів на послуги транспортуючого
природного газу для точок входу і точок
виходу на основі багаторічного
стимуляційного регулювання

Розрахунок фактичної амортизації активів (що використовуються для провадження ліцензованої діяльності з транспортування природного газу), що були створені
за рахунок отримання плати за приєднання об'єктів газоспоживання (газопостачання) замовників до газопроводів газотранспортного підприємства після переходу на
стимуляційне регулювання

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Примірний перелік групи активів	Вартість активів на початок року, тис. грн	Примірні строки корисного використання, роки	Амортизація активів, що на балансі на початок року тис. грн	Вибуття, тис. грн	Введення в експлуатацію, тис. грн	Амортизація нововведених активів, тис. грн	Амортизація за рік, тис. грн	Вартість активів на кінець року тис. грн
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Будівлі, споруди		50					70/116	8/112/54
2	Передавальні пристрої		40						
3	Машини та обладнання		25						
4	Транспортні засоби		10						
5	Інвентар, машини, інвентар		5						
6	Програмне забезпечення		7						
7	Інші активи		15						
	Усього		х						

« _____ » _____ 20 ____ року
Керівник суб'єкта господарювання
(або особа, що його заміщує) _____ (підпис) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)
Виконавець _____
(номер телефону) _____ (підпис) _____ (Власне ім'я, ПРІЗВИЩЕ)
(електронна адреса) _____

Пропонуємо внести аналогічні зміни до додатка 13 та викласти його у редакції, запропонованій Товариством. Оскільки додаток 13 стосується розрахунку амортизації активів, створених за рахунок плати за приєднання об'єктів газоспоживання (газопостачання) замовників, підходи до класифікації активів та визначення строків їх корисного використання мають бути уніфікованими з підходами, передбаченими додатком 10. Обґрунтування необхідності внесення відповідних змін наведено до додатка 10.