



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

вул. Митрополита Василя Липківського, 35, м. Київ, 03035, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-44
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://menr.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

Державна регуляторна служба

Про погодження проєкту Закону України

На виконання абзацу третього пункту «г» частини третьої статті 1 Указу Президента України «Про невідкладні заходи щодо забезпечення економічного зростання, стимулювання розвитку регіонів та запобігання корупції» від 20 вересня 2019 р. № 713, Міністерство енергетики України надсилає проєкт Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу».

Просимо погодити проєкт Закону України в триденний термін.

Додатки:

1. Проєкт Закону на 4 арк.
2. Порівняльна таблиця на 7 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 12 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.
5. Наказ Міненерго на 3 арк.

В. о. Міністра

Ольга БУСЛАВЕЦЬ

**ЗАКОН УКРАЇНИ****Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу»**

Верховна Рада України **п о с т а н о в л я є**:

I. Внести до Закону України «Про ринок природного газу» (Відомості Верховної Ради України, 2015 р., № 27, ст. 234) такі зміни:

1. У частині першій статті 1:

1) доповнити пунктами наступного змісту:

«б¹) газові мережі внутрішнього газопостачання - газові мережі від місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до системи газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів);»;

«б²) газові мережі зовнішнього газопостачання - газові мережі від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника;»;

«14¹) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво (розвиток) газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;»;

«14²) місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;».

2) доповнити новим пунктом 41 наступного змісту:

«41) стандартне приєднання - приєднання до діючих газових мереж оператора газорозподільних систем об'єктів газоспоживання потужністю до 16 метрів кубічних на годину включно на відстань, що не перевищує 25 метрів для

сільської та 10 метрів для міської місцевості по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання;».

У зв'язку з чим пункти 41 - 47 вважати відповідно пунктами 42 - 48.

3) абзац п'ятдесят шостий викласти у наступній редакції:

«Інші терміни вживаються в значеннях, наведених у законах України «Про нафту і газ», «Про трубопровідний транспорт», «Про регулювання містобудівної діяльності» та інших законах України.».

2. Частину дев'яту статті 19 викласти в наступній редакції:

«9. Замовники об'єктів будівництва або власники існуючих об'єктів (земельних ділянок), мають право на приєднання або збільшення потужності цих об'єктів до газорозподільної або газотранспортної системи.

Технічні та комерційні умови приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначаються в кодексі газотранспортної системи або кодексі газорозподільних систем.

Приєднання об'єкта замовника до газотранспортної або газорозподільної системи здійснюється в такому порядку з урахуванням вимог Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» та передбачає:

отримання дозволу оператора газотранспортної або газорозподільної системи на приєднання;

отримання замовником або проектувальником вихідних даних;

розроблення проектної документації та проведення у випадках, передбачених законодавством, її експертизи;

затвердження проектної документації;

виконання підготовчих та будівельних робіт;

підключення об'єкта до газотранспортної або газорозподільної системи;

прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта;

реєстрація права власності на об'єкт будівництва.

Проектування та будівництво об'єктів газотранспортної або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання, передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.

При наданні послуг з приєднання оператор газотранспортної або газорозподільної системи має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному веб-сайті у мережі Інтернет.

Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання оператором газотранспортної або газорозподільної системи послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів (у разі необхідності), погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, виконання будівельно-монтажних робіт, пуску газу та підключення об'єкта замовника та інші заходи передбачені в кодексі газотранспортної системи або кодексі газорозподільних систем), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

Замовник має право на власний розсуд обирати виконавця проектних та будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. При цьому витрати замовника, пов'язані з виконанням проектних та будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.

Погодження проекту зовнішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ/ГТС у строк, що не перевищує 15 календарних днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.

Якщо технічними умовами приєднання місце встановлення комерційного вузла обліку буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання, проект внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів, а сам проект внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку та кошторису затрат на організацію вузла обліку має бути погоджений з Оператором ГРМ/ГТС. Погодження здійснюється Оператором ГРМ/ГТС у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або у цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.

Надання Оператором газотранспортної або газорозподільної систем послуг з приєднання об'єктів замовника від місця забезпечення потужності до місця приєднання об'єкта замовника, забезпечується за рахунок коштів, отриманих як плата за приєднання.

При наданні послуги приєднання організація та облаштування комерційного вузла обліку забезпечується Оператором ГРМ/ГТС за рахунок плати за приєднання в рамках договору приєднання.

Плата за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначається згідно з договором між замовником і оператором газотранспортної або газорозподільної системи на підставі методології, затвердженої Регулятором.

Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем має визначати типи приєднання з урахуванням особливостей приєднання у різних випадках та встановлювати граничний рівень плати за приєднання для кожного типу приєднання.

Регулятор щороку встановлює для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя граничні рівні плати за приєднання, що є стандартним, до газорозподільних систем.

Оператор газорозподільних систем зобов'язаний розміщувати на своєму веб-сайті в мережі Інтернет діючі граничні рівні плати за приєднання, що є стандартним, до газорозподільних систем.

Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні дозволу на приєднання виключно у разі відсутності чи недостатності вільної потужності газотранспортної або газорозподільної системи.

За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза вихідних даних на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.»

II. Прикінцеві положення

1. Цей Закон набирає чинності з дня, наступного за днем його опублікування, та вводиться в дію через три місяці з дня опублікування.

2. Кабінету Міністрів України, Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у тримісячний строк з дня набрання чинності цим Законом привести свої нормативно-правові акти у відповідність з цим Законом.

**Голова Верховної Ради
України**

Дмитро РАЗУМКОВ

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу»

І. Визначення проблеми

Проєкт Закону України розроблено на виконання абзацу третього частини г) підпункту 3 пункту 1 Указу Президента України 20 вересня 2019 року № 713/2019 «Про невідкладні заходи щодо забезпечення економічного зростання, стимулювання розвитку регіонів та запобігання корупції».

Президентом України доручено забезпечити в установленому порядку спрощення процедур приєднання до електричних і газових мереж, якими володіють суб'єкти природних монополій, зменшення плати за таке приєднання.

Нині потребують вирішення наступні питання:

- обґрунтоване зниження плати за приєднання до газорозподільних систем, що надасть можливість суттєво збільшити порівняно з існуючим рівнем, рівень газифікації населених пунктів України;

- підвищення ефективності використання газової інфраструктури, як це визначено Законом, шляхом збільшення навантаження на збудовані газові мережі, що експлуатуються в умовах недостатньої на сьогодні кількості абонентів;

- запровадження відповідальності операторів газотранспортної або газорозподільної системи за порушення, пов'язані з недотриманням законодавчих вимог щодо забезпечення приєднання споживачів до об'єктів газової інфраструктури.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	-
Держава	+	-
Суб'єкти господарювання	+	-
У тому числі суб'єкти малого підприємництва	-	+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки на технічні та технологічні процеси щодо питань приєднання до

газотранспортної або газорозподільної системи не впливають механізми ринкового характеру.

За допомогою чинних регуляторних актів питання також не може бути вирішено.

II. Цілі державного регулювання

Основними цілями державного регулювання є спрощення механізму приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу»	Прийняття регуляторного акта надасть можливість суттєво збільшити порівняно з існуючим рівнем, рівень газифікації населених пунктів України
Альтернатива 2 Залишення існуючої ситуації без змін	Не можливість виконання основної мети, оскільки діючий рівень плати за приєднання до газорозподільної системи, особливо при підключенні тільки газової плити, є необґрунтовано завищеним та таким, що суттєво гальмує розвиток подальшої газифікації України.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття нового регуляторного акта призведе до підвищення ефективності використання газової інфраструктури, як це визначено Законом України «Про ринок природного газу»	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Альтернатива є неприйнятною, оскільки діючий рівень плати за приєднання до газорозподільної системи, особливо при підключенні тільки газової плити, є необґрунтовано завищеним та таким, що суттєво гальмує розвиток подальшої газифікації України.

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття регуляторного акта сприятиме збільшенню порівняно з існуючим рівнем, рівня	Відсутні

	газифікації населених пунктів України	
Альтернатива 2	Відсутні	Для споживача, особливо мешканця сільської місцевості, користування природним газом завжди було і залишається пріоритетним порівняно з користуванням іншими видами енергії. Це обумовлено значно нижчим рівнем небезпеки використання цього виду енергії порівняно зі скрапленим газом, меншою вартістю використання цього виду енергії порівняно з електричною енергією та скрапленим газом, більш високим рівнем комфорту у житлових та

		<p>підсобних приміщеннях порівняно з використанням дров.</p> <p>Але, вже з 2013 року, у зв'язку з введенням в Україні плати за приєднання до газорозподільних систем, рівень газифікації в Україні зменшився в рази, чому безумовно посприяло і суттєве збільшення вартості природного газу.</p>
--	--	--

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття регуляторного акта сприятиме запровадженню відповідальності операторів газотранспортної або газорозподільної системи за порушення, пов'язані з недотриманням законодавчих вимог щодо забезпечення приєднання споживачів до об'єктів газової інфраструктури.	Відсутні

Альтернатива 2	Відсутні	<p>Слід також зазначити, що реалізація процесу приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи здебільшого пов'язана з необхідністю інвестування замовником нестандартного приєднання будівництва нових чи поліпшення існуючих об'єктів газотранспортної або газорозподільної системи.</p> <p>На теперішній час згадані вище інвестиції привласнюються Оператором ГТС чи операторами газорозподільних систем на свою користь без будь-яких компенсацій замовнику приєднання, що є порушенням</p>
----------------	----------	--

		принципу пропорційності інтересів суб'єктів ринку природного газу.
--	--	--

Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць (див. примітку)	2	87	-	-	89
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків (див. примітку)	2,25%	97,75%	-	-	100%

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1	Відсутні
Альтернатива 2	У випадку залишення існуючої ситуації без змін кожен споживач повинен сплатити Оператору ГРМ приблизно 12-14 тис. грн. (без врахування вартості нової газової плити або переобладнання існуючої зі крапленого на природний газ).

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала	
Альтернатива 1	4	<p>Максимальний бал.</p> <p>Прийняття регуляторного акта сприятиме спрощенню механізму приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи</p>	
Альтернатива 2	1	<p>Мінімальний бал, який показує неможливість досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом.</p>	
Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1	Впровадження регуляторного акта дозволить врегулювати	Відсутні	Таким чином внесення змін до Закону, що запропоновані

	<p>більшість питань майнових правовідносин між замовниками приєднання – інвесторами будівництва нових чи поліпшення існуючих об’єктів газотранспортної або газорозподільної системи, з однієї сторони та операторами газотранспортної або газорозподільної системи – з іншої.</p>		<p>проектом Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу» (щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи)», дозволить суттєво зменшити вартість плати за такі приєднання та забезпечити сталий розвиток подальшої газифікації населених пунктів України.</p>
<p>Альтернатива 2</p>	<p>Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставленої мети.</p>	<p>На сьогодні за наявності вуличного розподільного газопроводу біля власного житлового приміщення споживач, який має бажання використов</p>	<p>Неефективний механізм приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.</p>

		увати для приготування їжі газову плиту на природному газі, повинен сплатити Оператору ГРМ приблизно 12-14 тис. грн. (без врахування вартості нової газової плити або переобладнання існуючої зі крапленого на природний газ).	
--	--	--	--

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1	Прийняття регуляторного акта повною мірою забезпечить досягнення задекларованих цілей стосовно	Не передбачаються

Альтернатива 2	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставленої мети та	Не передбачаються
----------------	--	-------------------

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Планується внесення до Закону України «Про ринок природного газу» наступних змін:

газові мережі внутрішнього газопостачання - газові мережі від місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до системи газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів);

газові мережі зовнішнього газопостачання - газові мережі від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника;

місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво (розвиток) газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності, замовленої для об'єкта приєднання;

місце приєднання (точка приєднання) - запроектована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;

стандартне приєднання - приєднання до діючих газових мереж оператора газорозподільних систем об'єктів газоспоживання потужністю до 16 метрів кубічних на годину включно на відстань, що не перевищує 25 метрів для сільської та 10 метрів для міської місцевості по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання.

Крім того, планується удосконалити загальні правила доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG.

Міненерго для впровадження цього регуляторного акта має погодити законопроект із заінтересованими органами та подати його на розгляд до Кабінету Міністрів України.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Впровадження регуляторного акта не потребує додаткових витрат з боку органів виконавчої влади.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання чинності Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання окремих питань приєднання до мереж» його результативність визначатиметься такими показниками:

1) кількістю часу, необхідного для забезпечення приєднання до газорозподільної системи;

2) кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на які поширюватиметься дія акта – НАК «Нафтогаз України», оператор ГТС, оператори ГРМ, Газбути, забудовники, інвестори, споживачі;

3) розміром коштів, що витратимуться суб'єктами господарювання, та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог цього акта – економія приблизно 12-14 тис. грн. (без врахування вартості нової газової плити або переобладнання існуючої зі крапленого на природний газ);

4) рівнем інформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта – визначається як високий, оскільки:

юридичні особи та фізичні особи можуть ознайомитися з законопроектом, який розміщено на офіційному веб-сайті Міненерго (<http://mre.kmu.gov.ua/>, розділ «Регуляторна діяльність»).

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Відстеження результативності регуляторного акта будуть здійснюватися Міністерством енергетики України статистичним методом.

Базове відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися після набрання чинності шляхом аналізу статистичних даних, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження результативності цього акта.

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності, але не пізніше двох років з дня набрання чинності цим актом.

Періодичні відстеження результативності проекту акта будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

В. о. Міністра енергетики України

Ольга БУСЛАВЕЦЬ

« ____ » _____ 2020 року



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ЗАХИСТУ ДОВКІЛЛЯ УКРАЇНИ

НАКАЗ

18.05.2020

м. Київ

324

*Про внесення змін до Плану діяльності
Міністерства енергетики та захисту
довкілля України з підготовки проектів
регуляторних актів на 2020 рік*

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731 (зі змінами),

н а к а з у ю:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики та захисту довкілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2020 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики та захисту довкілля від 13.12.2019 № 507, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

В. о. Міністра

Ольга БУСЛАВЕЦЬ

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та захисту
довкілля України
№

ЗМІНИ
до Плану діяльності Міністерства енергетики та захисту довкілля України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2020 рік

Доповнити План позиціями такого змісту:

№ п/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
132.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Методики визначення початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами»	Спрощення механізму розрахунку початкової ціни продажу на аукціоні спеціального дозволу на право користування надрами	Держгеонадра	ІІІ квартал 2020 року
133.	Наказ Міністерства енергетики та захисту довкілля України «Про затвердження Інструкції про зміст, оформлення та порядок подання до Державної комісії України по запасах корисних копалин матеріалів геолого-економічної оцінки родовищ нафти і газу»	Затвердження Інструкції про зміст, оформлення та порядок подання до Державної комісії України по запасах корисних копалин матеріалів геолого-економічної оцінки родовищ нафти і газу	Держгеонадра	ІІІ квартал 2020 року

134.	Закон України «Про внесення змін до деяких Законів України (щодо окремих питань приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи)»	Спрощення механізму приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи	Директорат енергетичних ринків	ІІІ квартал 2020 року
135.	Постанова Кабінету Міністрів України «Деякі питання забезпечення прозорості у видобувних галузях і звітування відповідно до вимог Ініціативи щодо забезпечення прозорості у видобувних галузях»	Організація збору інформації щодо здійснення/отримання платежів у видобувних галузях необхідної для підготовки щорічного звіту ППВГ відповідно до вимог Закону України.	Директорат з питань формування енерго- та ресурсо-ефективної політики	ІІІ квартал 2020 року
136.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами»	Створення умов для забезпечення стабільності цін на електричну енергію для великих непобутових споживачів електричної енергії шляхом укладення довгострокових двосторонніх договорів на продаж електроенергії та гарантоване надходження коштів для генеруючих підприємств	Директорат з питань формування енерго- та ресурсо-ефективної політики	ІІІ квартал 2020 року
137.	Наказ Міністерства енергетики та захисту довкілля України «Про затвердження Порядку взяття на облік укладених договорів оренди об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»	Приведення у відповідність до статті 11 Закону України «Про особливості оренди об'єктів паливно-енергетичного комплексу, що перебувають у державній власності»	Департамент майнових відносин та реформування власності	ІІІ квартал 2020 року

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу»

Зміст положення акта-законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта	Пояснення змін
<p>Стаття 4. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>відсутні</p>	<p>Стаття 4. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>б¹) газова мережа - внутрішнього газопостачання - газова мережа від місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника до його газових приладів (пристроїв) включно або до системи газоспоживання третіх осіб (замовників, споживачів);</p> <p>б²) газова мережа зовнішнього газопостачання - газова мережа від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання об'єкта або земельної ділянки замовника;</p> <p>...</p> <p>14¹) місце забезпечення потужності (точка забезпечення потужності) - місце/точка на існуючому об'єкті газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи, від якого (якої) здійснюється будівництво (розвиток) газових мереж до об'єкта замовника (точки приєднання) та/або забезпечується необхідний рівень потужності,</p>	<p>спрощення механізму приєднання до газових мереж</p>

<p>Інші терміни вживаються в значеннях, наведених у законах України «Про нафту і газ», «Про трубопровідний транспорт» та інших законах України.</p>	<p>замовленої для об'єкта приєднання;</p> <p>14²) місце приєднання (точка приєднання) - запроєктована або існуюча межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;</p> <p>...</p> <p>41) стандартне приєднання - приєднання до діючих газових мереж оператора газорозподільних систем об'єктів газоспоживання потужністю до 16 метрів кубічних на годину включно на відстань, що не перевищує 25 метрів для сільської та 10 метрів для міської місцевості по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання;</p> <p>...</p> <p>Інші терміни вживаються в значеннях, наведених у законах України, «Про трубопровідний транспорт», «Про регулювання містобудівної діяльності» та інших законах України.</p>	
<p>Стаття 19. Загальні правила доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установок LNG</p> <p>9. Технічні та комерційні умови приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначаються в кодексі газотранспортної системи або кодексі газорозподільних систем.</p> <p>Приєднання об'єкта замовника до газотранспортної або</p>	<p>Стаття 19. Загальні правила доступу до газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установок LNG</p> <p>9. Замовники об'єктів будівництва або власники існуючих об'єктів (земельних ділянок), мають право на приєднання або збільшення потужності цих об'єктів до газорозподільної або газотранспортної</p>	<p>спрощення механізму приєднання до газових мереж</p>

<p>газорозподільної системи здійснюється в такому порядку:</p> <p>отримання дозволу оператора газотранспортної або газорозподільної системи на приєднання;</p> <p>отримання замовником або проєктувальником вихідних даних;</p> <p>розроблення проєктної документації та проведення у випадках, передбачених законодавством, її експертизи;</p> <p>затвердження проєктної документації;</p> <p>виконання підготовчих та будівельних робіт;</p> <p>підключення об'єкта до газотранспортної або газорозподільної системи;</p> <p>прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта;</p> <p>реєстрація права власності на об'єкт будівництва.</p> <p>Проєктування та будівництво об'єктів газотранспортної або газорозподільної системи здійснюється відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання, передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.</p> <p>Замовник має право на власний розсуд обирати виконавця проєктних та будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. При цьому витрати замовника, пов'язані з виконанням проєктних та будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.</p>	<p>системи.</p> <p>Технічні та комерційні умови приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначаються в кодексі газотранспортної системи або кодексі газорозподільних систем.</p> <p>Приєднання об'єкта замовника до газотранспортної або газорозподільної системи здійснюється з урахуванням вимог Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» та передбачає:</p> <p>отримання дозволу оператора газотранспортної або газорозподільної системи на приєднання;</p> <p>отримання замовником або проєктувальником вихідних даних;</p> <p>розроблення проєктної документації та проведення у випадках, передбачених законодавством, її експертизи;</p> <p>затвердження проєктної документації;</p> <p>виконання підготовчих та будівельних робіт;</p> <p>підключення об'єкта до газотранспортної або газорозподільної системи;</p> <p>прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта;</p> <p>реєстрація права власності на об'єкт будівництва.</p>
--	--

Плата за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначається згідно з договором між замовником і оператором газотранспортної або газорозподільної системи на підставі методології, затверджені Регулятором.

Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем має визначати типи приєднання з урахуванням особливостей приєднання у різних випадках та встановлювати граничний рівень плати за приєднання для кожного типу приєднання.

Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні дозволу на приєднання виключно у разі відсутності чи недостатності вільної потужності газотранспортної або газорозподільної системи.

За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза вихідних даних на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

Проектування та будівництво об'єктів газотранспортної або газорозподільної системи здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності, а також технічних умов приєднання, передбачених кодексом газотранспортної системи або кодексом газорозподільних систем.

При наданні послуг з приєднання оператор газотранспортної або газорозподільної системи має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному веб-сайті у мережі Інтернет.

Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання оператором газотранспортної або газорозподільної системи послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуги з приєднання замовнику (проектування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів (у разі необхідності), погодження проектної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, виконання будівельно-монтажних робіт, пуску газу та підключення об'єкта замовника та інші заходи передбачені в кодексі газотранспортної системи або кодексі

газорозподільних систем), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання.

Замовник має право на власний розсуд обирати виконавця проектних та будівельних робіт з приєднання серед суб'єктів господарювання, які мають право на здійснення відповідного виду діяльності згідно з вимогами законодавства. При цьому витрати замовника, пов'язані з виконанням проектних та будівельних робіт, не включаються до складу плати за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.

Погодження проекту зовнішнього газопостачання здійснюється Оператором ГРМ/ГТС у строк, що не перевищує 15 календарних днів. У цей самий строк надається (у разі наявності) вичерпний перелік зауважень.

Якщо технічними умовами присудження місця встановлення комерційного вузла обліку буде визначена в газових мережах внутрішнього газопостачання, проект внутрішнього газопостачання має передбачати заходи з організації вузла обліку та кошторисну частину щодо реалізації цих заходів, а сам проект внутрішнього газопостачання в частині організації вузла обліку та кошторису загат на організацію вузла обліку має бути погоджений з Оператором ГРМ/ГТС. Погодження здійснюється Оператором ГРМ/ГТС у строк, що не перевищує 15 календарних днів, або у цей самий строк надається (у разі наявності)

вичерпний перелік зауважень.

Надання Оператором газотранспортної або газорозподільної систем послуг з приєднання об'єктів замовника від місяця забезпечення потужності до місяця приєднання об'єкта замовника, забезпечується за рахунок коштів, отриманих як плата за приєднання.

При наданні послуги приєднання організація та обслуговування комерційного вузла обліку забезпечується Оператором ТРМЛТС за рахунок плати за приєднання в рамках договору приєднання.

Плата за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи визначається згідно з договором між замовником і оператором газотранспортної або газорозподільної системи на підставі методології, затвердженої Регулятором.

Методологія визначення плати за приєднання до газотранспортних та газорозподільних систем має визначати типи приєднання з урахуванням особливостей приєднання у різних випадках та встановлювати граничний рівень плати за приєднання для кожного типу приєднання.

Регулятор щороку встановлює для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя граничні рівні плати за приєднання, що є стандартним, до газорозподільних систем.

Оператор газорозподільних систем

зобов'язаний розміщувати на своєму веб-сайті в мережі Інтернет діючі граничні рівні плати за приєднання, що є стандартним, до газорозподільних систем.

Оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи мають право відмовити у наданні дозволу на приєднання виключно у разі відсутності чи недостатності вільної потужності газотранспортної або газорозподільної системи.

За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза вихідних даних на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.

**В. о. генерального директора
Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти,
природного газу та нафтопродуктів
Міністерства енергетики України**



Микола КОЛІСНИК

_____ 2020 р.