



**ДЕРЖАВНА РЕГУЛЯТОРНА СЛУЖБА УКРАЇНИ
(ДРС)**

вул. Арсенальна, 9/11, м. Київ, 01011, тел./факс (044) 239-76-40
E-mail: inform@drs.gov.ua, Сайт: www.drs.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 39582357

на № _____ від _____ 20__ р.

Міністерство енергетики України

Щодо розгляду листа

Державна регуляторна служба України (далі – ДРС) розглянула лист Асоціації газовидобувних компаній України від 03.04.2024 № 03.04.2024-2 із зауваженнями та пропозиціями до постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу», який надано листами Міністерства енергетики України від 18.03.2024 № 26/1.1-7.3-6554 та від 25.03.2024 № 26/1.1-7.3-7182 та повідомляє.

Статтею 6 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» (далі – Закон) визначено, що громадяни, суб'єкти господарювання, їх об'єднання та наукові установи, а також консультативно-дорадчі органи, що створені при органах державної влади та органах місцевого самоврядування і представляють інтереси громадян та суб'єктів господарювання, мають право, серед іншого, подавати зауваження та пропозиції щодо оприлюднених проєктів регуляторних актів, брати участь у відкритих обговореннях питань, пов'язаних з регуляторною діяльністю.

Відповідно до статті 9 Закону кожен проєкт регуляторного акта оприлюднюється з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань.

Усі зауваження та пропозиції до проєкту регуляторного акта та відповідного аналізу регуляторного впливу підлягають обов'язковому розгляду розробником цього проєкту. За результатами цього розгляду розробник проєкту регуляторного акта повністю чи частково враховує одержані зауваження і пропозиції або мотивовано їх відхиляє.

З метою дотримання зазначених вимог Закону, пропонуємо здійснити об'єктивний розгляд листа Асоціації газовидобувних компаній України та поінформувати заявника про результати розгляду.

Додаток: лист з додатками на 9 арк.

Голова

Лейла КІМ 239-76-08

Олексій КУЧЕР



Державна регуляторна служба України

№ 1460/20-24 від 16.04.2024

Підписав: Кучер Олексій Володимирович

Сертифікат: 6FA97849F1B2570D040000088690000BAEF0100

Дійсний: з 13.06.2023 14:27:07 по 13.06.2024 14:27:07

Вих. 03.04.2024-2

Від 03.04.2024 року

Міністру енергетики України

ГАЛУЩЕНКУ Г.В

Копія:

**Голові Державної регуляторної
служби України**

КУЧЕРУ О.В.

Шановний Германе Валерійовичу!

Асоціація газовидобувних компаній України (далі – «Асоціація»), яка об'єднує найбільші газовидобувні підприємства України, цим листом засвідчує Вам свою повагу та звертається з наступного приводу.

18 березня 2024 року на сайті Міністерства енергетики України (надалі - «Міненерго») був опублікований проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу», (надалі – «Техрегламент») та надано місяць для подання зауважень та пропозицій до документу.

Асоціація вкотре висловлює вдячність всім учасникам, які беруть участь в роботі над документом, і цим листом надає свої зауваження та пропозиції.

По-перше, Асоціація вже неодноразового виступала із запереченням щодо наявності державного нагляду (контролю) в Регламенті. Відповідно до абз. 28 ч. 1 ст. 1 ЗУ «Про Технічні регламенти та оцінку відповідності» передбачено, що правове регулювання в рамках Техрегламентів може здійснюватися як органами державного ринкового нагляду, так і органами державного нагляду (контролю).

Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю) та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідкувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Зі свого боку Асоціація вбачає певні ризики, які можуть виникнути в процесі створення такого органу.

Водночас ЗУ «Про державний ринковий нагляд і контроль нехарчової продукції» передбачено, що державний ринковий нагляд - це діяльність органів ринкового нагляду, з метою забезпечення відповідності продукції встановленим вимогам. Наразі Міненерго забезпечує формування та реалізацію державної політики у сфері нагляду (контролю) на ринку природного газу.

Наполягаємо, що правове регулювання відносин в рамках Техрегламенту повинно здійснюватися виключно органом державного ринкового нагляду, тобто Міненерго.

По-друге, ми повторно наголошуємо на тому, що потрібно вилучити норми, які передбачають обов'язок виробника, Операторів ПСГ, ГТС, ГРМ припиняти подачу/приймання природного газу, якщо він не відповідає Додаткам 1-3 Регламенту. Виконання обов'язку припиняти подачу або приймання газу, який не відповідає Регламенту, може мати вкрай негативні наслідки в рамках безпеки постачання природного газу

споживачам. Це потенційно матиме негативний вплив і на всіх інших суб'єктів ринку України.

Наразі діючим законодавством, а саме пунктом 16 глави 1 розділу 3 Кодексу ГТС передбачено, що у випадку недотримання природного газу, який надходить до ГТС, вимогам Кодексу, Оператор ГТС може вимагати від суб'єкта, який подав такий природний газ, додаткову оплату, визначену в договорі транспортування.

Асоціація переконана, що діючих фінансових санкцій за подання неякісного газу в систему мереж Оператора ГТС достатньо, щоб з одного боку сприяти зменшенню такого обсягу газу в майбутньому, а з іншого - не наражати споживачів на ризики з припинення постачання природного газу.

Ми вкотре наголошуємо, що зважаючи на особливість українського газовидобутку, зокрема високої виснаженості родовищ, газ з таких покладів має рівень CO₂ вищий, ніж передбачено Техрегламентом.

У такому випадку Асоціація вбачає реальний ризик того, що при веденні в дію Техрегламенту, Оператор ГТС, Оператор ГРМ або Оператор ПСГ можуть припинити приймання природного газу, який буде не відповідати Техрегламенту. Тому існують цілком реальні ризики безпеки постачання природного газу на ринку України.

Окремо хочемо зазначити, що протягом 2 років війни об'єкти газовидобувних компаній, в тому числі установки комплексної підготовки газу, неодноразово піддавалися обстрілам. В більшості випадків це мало безпосередній вплив на фізико-хімічні показники складу природного газу, який подається до ГТС. А враховуючи те, що такі установки - це об'єкти, які будувалися за індивідуальними параметрами, терміни ремонту та повного відновлення таких установок в період війни суттєво збільшуються.

Враховуючи вищевикладене, Асоціація просить врахувати надані коментарі від Асоціації до проєкту Регламенту.

Заздалегідь дякуємо за розгляд цього Листа та повідомляємо, що Асоціація готова брати участь у будь-яких заходах щодо обговорення вищенаведеного питання!

Додатки:

Додаток 1 - Пропозиції змін до проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу» на 7 арк.

З повагою,

Виконавчий директор

Асоціації газовидобувних компаній України

ПЕТРЕНКО А.С.

Додаток 1

Пропозиції змін до проєкту постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Технічного регламенту природного газу»

№	Положення проєкту постанови Техрегламенту	Редакція з урахуванням змін	Обґрунтування
Контроль якості природного газу при введенні в обіг та наданні на ринку			
1	<p>25. Проведення процедури контролю якості природного газу відповідно до вимог встановлених цим Технічним регламентом: в точках надходження газу від ПСГ/ LNG установки до ГТС покладається на Оператора ПСГ/Оператора установок LNG; в точках надходження газу в ГТС на міждержавних з'єднаннях покладається на Оператора ГТС; в точках надходження газу від ГТС до ГРМ/споживача покладається на Оператора ГТС; в точках надходження газу від ГРМ до споживача покладається на Оператора ГРМ.</p>	<p>25. Проведення процедури контролю якості природного газу відповідно до вимог встановлених цим Технічним регламентом: в точках надходження газу від ПСГ/ LNG установки до ГТС покладається на Оператора ПСГ/Оператора установок LNG; в точках надходження газу в ГТС на міждержавних з'єднаннях покладається на Оператора ГТС; в точках надходження газу в ГТС на внутрішніх з'єднаннях покладається на виробника або уповноваженого представника; в точках надходження газу від ГТС до ГРМ/споживача покладається на Оператора ГТС; в точках надходження газу від ГРМ до споживача покладається на Оператора ГРМ.</p>	<p>Виробники були відсутні в переліку суб'єктів, які мають проводити процедуру контролю якості.</p>
2	<p>27. Періодичність проведення контролю якості за фізико-хімічними показниками природного газу: «число Воббе вище», «теплота згоряння вища», «відносна густина», «молярна частка діоксиду вуглецю», «температура точки роси за вологою», «температура точки роси за вуглеводнями» в залежності від потужності точки надходження та/або точки передачі природного газу складає: понад 720 тис. м³/добу – не рідше ніж один раз на три дні;</p>	<p>Періодичність проведення контролю якості за фізико-хімічними показниками природного газу: «число Воббе вище», «теплота згоряння вища», «відносна густина», «молярна частка діоксиду вуглецю», «температура точки роси за вологою», «температура точки роси за вуглеводнями» в залежності від потужності точки надходження та/або точки передачі природного газу складає: понад 720 тис. м³/добу – не рідше ніж один раз на три дні;</p>	<p>В пункті 27 розділу «Контроль якості природного газу при введенні в обіг та наданні на ринку» періодичність проведення контролю якості фізико-хімічних показників суперечить вимогам Кодексу ГТС України, а саме Розділ. III Глава 1 пункт 9 "Періодичність визначення компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою при використанні вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій повинна бути не рідше, ніж один раз на тиждень." В запропонованому пункті не передбачена періодичність контролювання показників; масової концентрації механічних домішок, концентрації сірководню меркаптанової сірки або загальної сірки - що є складовими додатку 9, та в результаті</p>

	від 240 до 720 тис. м ³ /добу – не рідше ніж один раз на п'ять днів; до 240 тис. м ³ /добу – не рідше ніж один раз на сім днів.	від 240 до 720 тис. м ³ /добу – не рідше ніж один раз на п'ять днів; до 240 тис. м³/добу – не рідше ніж один раз на сім днів. “Значення компонентного складу природного газу (молярна частка вуглеводнів від С1 до С6+вищі, вуглекислого газу, кисню, азоту та інших Компонентів)”, «число Воббе вище», «теплота згоряння вища», «відносна густина», «температура точки роси за вологою», «температура точки роси за вуглеводнями» точки надходження та/або точки передачі природного газу складає: – не рідше ніж один раз на сім днів. Періодичність визначення масової концентрації механічних домішок, масової концентрації сірководню, меркаптанової сірки або загальної сірки: - не рідше ніж один раз на місяць.	чого виникає двояке трактування періодичності контролювання природного газу за зазначеними показниками. Пропонується внести зміни з перефразування вимог Згідно Кодексу ГТС
3	28. За результатами проведення контролю якості складається документ про якість, вимоги до якого встановлено у додатку 4 до цього Технічного регламенту.	28. За результатами проведення контролю якості показників, що вказані в пункті 27 складається документ про якість» вимоги до якого встановлено у додатку 4 до цього Технічного регламенту».	Пункт 28 розділу «Контроль якості природного газу при введенні в обіг та наданні на ринку» по своїй суті суперечить вимогам, що вказані в попередньому пункті №27, адже в Додатку №4 вимагається набагато ширший спектр показників якості, ніж вказані в пункті №27. Для визначення вмісту компонентів меркаптан, сірки, мех.домішок пропонується прописати періодичність 1 раз на місяць
Ведення в обіг природного газу виробником та уповноваженим представником			
4	33. У разі не виконання вимог пункту 32 цього Технічного регламенту, виробник природного газу або його уповноважений представник, припиняє введення в обіг такого природного газу у відповідній фізичній точці його надходження до ГТС, ГРМ, газового сховища.	Вилучити	Норма суперечить діючому підходу в частині санкцій за подання неякісного газу до ГТС. Наразі Кодексом ГТС пунктом 16 глави 1 розділу III, визначено що у випадку невідповідності природного газу вимогам Кодексу (в частині ФХП), Оператор ГТС отримує додаткову оплату за такі обсяги газу, визначені в договорі транспортування. Пропонуємо передбачити, що у випадку подання природного газу, який не відповідає Додаткам 1-3, Оператор ГТС буде отримувати додаткову плату за такі обсяги газу. Запропонована норма з припиненням приймання

			природного газу невідповідної якості може мати катастрофічні наслідки для безпеки постачання природного газу.
5	36. Виробник природного газу зобов'язаний розміщувати на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість згідно вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після проведення контролю якості та/або закінчення газового місяця відповідно	36. Виробник природного газу зобов'язаний розміщувати на власному офіційному вебсайті скан-копії документів про якість згідно вимог, встановлених у додатку 4 до цього Технічного регламенту, не пізніше п'яти робочих днів після закінчення газового місяця відповідно.	В пункті №36 розділу «Ведення в обіг природного газу виробником та уповноваженим представником» згадується вимоги, що встановлені в додатку №4 (визначення вмісту компонентів меркаптан, сірки, мех.домішок), які потребують ряду складних лабораторних досліджень, а враховуючи вимоги пункту №27 в оприлюдненій редакції вимагає високу частоту таких досліджень, в сумі з тим, що вимога щодо розміщення скан-копії документів після проведення контролю якості не пізніше п'яти робочих днів для виробників, не має змісту, адже вимоги щодо періодичного формування паспортів якості регулюється технічними угодами між виробником та оператором ГТС, оператором ГРМ і т.д. достатнім заходом буде залишити текст «не пізніше п'яти робочих днів після закінчення газового місяця»
6	37. Виробник зобов'язаний на вимогу органу державного нагляду (контролю) співпрацювати з ним з метою вжиття всіх необхідних заходів, спрямованих на усунення існуючих та/або потенційних ризиків під час введення в обіг природного газу та надавати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.»	37. Виробник зобов'язаний на вимогу органу державного нагляду (контролю) ринкового нагляду співпрацювати з ним з метою вжиття всіх необхідних заходів, спрямованих на усунення існуючих та/або потенційних ризиків під час введення в обіг природного газу та надавати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.»	В пункті №37 розділу «Ведення в обіг природного газу виробником та уповноваженим представником» немає чіткого формулювання, який саме орган державного нагляду (контролю)». Пропозиція щоб контроль за дотримання вимог Технічного регламенту здійснював орган державного ринкового нагляду.
7	39. Обов'язки виробника природного газу, визначені в пунктах 34–35 цього Технічного регламенту, від його імені та під його відповідальність можуть бути виконані його уповноваженим представником за умови визначення таких обов'язків у дорученні	39. Обов'язки виробника природного газу, визначені в пунктах 34–36 цього Технічного регламенту, від його імені та під його відповідальність можуть бути виконані його уповноваженим представником за умови визначення таких обов'язків у дорученні	В пункті №39 розділу «Ведення в обіг природного газу виробником та уповноваженим представником» обмежуються права уповноважених представників, пропонується розширити права уповноважених шляхом заміни тексту редакції ТР з пунктів «34-35» на пункти «34-36».

8	48. У разі не виконання невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту імпортером та/або Оператором суміжної ГТС – нерезидентом України та/або виробником, або уповноваженим представником та/або Оператором ПСГ та/або Оператором установок LNG, Оператор ГТС припиняє приймання природного газу.	Вилучити	Норма суперечить діючому підходу в частині санкцій за подання неякісного газу до ГТС. Наразі Кодексом ГТС пунктом 16 глави 1 розділу III, визначено що у випадку невідповідності природного газу вимогам Кодексу (в частині ФХП), Оператор ГТС отримує додаткову оплату за такі обсяги газу, визначені в договорі транспортування. Пропонуємо передбачити, що у випадку подання природного газу, який не відповідає Додаткам 1-3, Оператор ГТС буде отримувати додаткову плату за такі обсяги газу. Запропонована норма з припиненням приймання природного газу невідповідної якості може мати катастрофічні наслідки для безпеки постачання природного газу.
9	60. У разі не виконання невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту Оператором ГТС та/або виробником, або уповноваженим представником та/або Оператором установок LNG, Оператор ГРМ припиняє приймання такого природного газу.	Вилучити	Норма суперечить діючому підходу в частині санкцій за подання неякісного газу до ГТС. Наразі Кодексом ГТС пунктом 16 глави 1 розділу III, визначено що у випадку невідповідності природного газу вимогам Кодексу (в частині ФХП), Оператор ГТС отримує додаткову оплату за такі обсяги газу, визначені в договорі транспортування. Пропонуємо передбачити, що у випадку подання природного газу, який не відповідає Додаткам 1-3, Оператор ГТС буде отримувати додаткову плату за такі обсяги газу. Запропонована норма з припиненням приймання природного газу невідповідної якості може мати катастрофічні наслідки для безпеки постачання природного газу.
10	72. У разі не виконання невідкладних запобіжних та/або коригувальних заходів з метою приведення фізико-хімічних показників природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту Оператором ГТС, Оператор ПСГ припиняє приймання природного газу.	Вилучити	Норма суперечить діючому підходу в частині санкцій за подання неякісного газу до ГТС. Наразі Кодексом ГТС пунктом 16 глави 1 розділу III, визначено що у випадку невідповідності природного газу вимогам Кодексу (в частині ФХП), Оператор ГТС отримує додаткову оплату за такі обсяги газу, визначені в договорі транспортування. Пропонуємо передбачити, що у випадку подання природного газу, який не відповідає Додаткам 1-3, Оператор ГТС буде отримувати додаткову плату за такі обсяги газу. Запропонована норма з припиненням приймання природного газу невідповідної якості може мати катастрофічні наслідки для безпеки постачання природного газу
Державний нагляд (контроль)			
11	Державний нагляд (контроль)	Державний ринковий нагляд	

12	88. Державний нагляд (контроль) введеного в обіг природного газу на ринку природного газу України, наданого на ринку природного газу та природного газу, що переміщуються ГТС, розподіляються ГРМ, відбирається з підземних сховищ газу, зріджується та регазифікуються установками LNG, за дотриманням вимог, встановлених цим Технічним регламентом, здійснюється відповідно до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».	88. Державний ринковий нагляд введеного в обіг природного газу на ринку природного газу України, наданого на ринку природного газу та природного газу, що переміщуються ГТС, розподіляються ГРМ, відбирається з підземних сховищ газу, зріджується та регазифікуються установками LNG, за дотриманням вимог, встановлених цим Технічним регламентом, здійснюється відповідно до Закону України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності».	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідкувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
13	29. Виробник, Оператор ГТС, Оператор ГРМ, Оператор ПСГ, Оператор установки LNG зобов'язані зберігати документи про якість протягом п'яти років після передачі природного газу для подання на запити органів державного нагляду (контролю) в установлених законодавством випадках.	29. Виробник, Оператор ГТС, Оператор ГРМ, Оператор ПСГ, Оператор установки LNG зобов'язані зберігати документи про якість протягом п'яти років після передачі природного газу для подання на запити органів державного нагляду (контролю) ринкового нагляду в установлених законодавством випадках.	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідкувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
14	37. Виробник зобов'язаний на вимогу органу державного нагляду (контролю) співпрацювати з ним з метою вжиття всіх необхідних заходів, спрямованих на усунення існуючих та/або потенційних ризиків під час введення в обіг природного газу та надавати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.	37. Виробник зобов'язаний на вимогу органу державного нагляду (контролю) ринкового нагляду співпрацювати з ним з метою вжиття всіх необхідних заходів, спрямованих на усунення існуючих та/або потенційних ризиків під час введення в обіг природного газу та надавати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідкувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
15	56. Оператор ГТС зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю)	56. Оператор ГТС зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) ринкового	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено

	надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до споживача вимогам цього Технічного регламенту.	нагляду надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до споживача вимогам цього Технічного регламенту.	повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
16	69. Оператор ГРМ зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до споживача, вимогам цього Технічного регламенту.	69. Оператор ГРМ зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) ринкового нагляду надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до споживача, вимогам цього Технічного регламенту.	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
17	78. Оператор ПСГ зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС, вимогам цього Технічного регламенту.	78. Оператор ПСГ зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) ринкового нагляду надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС, вимогам цього Технічного регламенту.	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
18	87. Оператор LNG зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.	87. Оператор LNG зобов'язаний на запит органу державного нагляду (контролю) ринкового нагляду надати такому органу інформацію та/або документацію (у паперовій або електронній формі), необхідну для доведення відповідності природного газу, який передається у фізичних точках його надходження до ГТС та/або ГРМ та/або підземного сховища газу вимогам цього Технічного регламенту.	Наразі законом не уповноважено жодного органу для здійснення державного нагляду (контролю), та не визначено повноваження такого органу, який в свою чергу має право слідувати за дотриманням вимог, встановлених Регламентом. Водночас, Законом України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» визначено формулювання «державний ринковий нагляд», в такому випадку здійснювати контроль за дотриманням вимог Регламенту буде здійснювати Мінекономіки.
Додатки до Техрегламенту			

19	<p>Додаток 1 “а – до 1 січня 2028 року діє нормативне значення, наведене в дужках.” “г – норма застосовується для неодорованого природного газу. До 1 січня 2028 року діє нормативне значення, наведене в дужках. Після 1 січня 2028 допускається вище значення масової концентрації сірководню та/або меркаптанової сірки за умови, якщо вміст загальної сірки не перевищує 21 мг/м³. Окремими газопроводами прямим споживачам допускається подача природного газу з вищим вмістом сірководню та/або меркаптанової сірки.”</p>	<p>Додаток 1 “а – до 1 січня 2028 року діє нормативне значення, наведене в дужках нормативне значення, що наведене в дужках діє протягом 5 років після введення дію цього Технічного регламенту” “г – норма застосовується для неодорованого природного газу. До 1 січня 2028 року діє нормативне значення, наведене в дужках. Після 1 січня 2028 Протягом 5 років після введення дію цього Технічного регламенту діє нормативне значення, наведене в дужках, після цього періоду допускається вище значення масової концентрації сірководню та/або меркаптанової сірки за умови, якщо вміст загальної сірки не перевищує 21 мг/м³. Окремими газопроводами прямим споживачам допускається подача природного газу з вищим вмістом сірководню та/або меркаптанової сірки.</p>	<p>В період війни та постійних обстрілів газової інфраструктури, жодна газовидобувна компанія не зможе в повному обсязі та у визначений термін реалізувати інвестиційні проекти, покликані зменшити вміст сірковмісних сполук. Окрім стабільного фінансування таких проектів, існує необхідність залучення іноземних компаній та їх співробітників, які повинні будуть фізично присутніми протягом реалізації проекту, що можливо не раніше припинення або скасування в Україні воєнного стану. За попередніми оцінками, в залежності від індивідуальних особливостей ФХП природного газу на кожному з родовищ газовидобувних компаній, термін реалізації таких проектів складає від 3 до 5 років.</p> <p>Окрім цього, є ймовірність, що військовий стан закінчиться після 2028 року, відповідно норма щодо 2028 року виглядає нелогічно. Також є ймовірність, що військовий стан закінчиться у 2027 році, а, отже, компаніям не вистачить терміну в один рік для повноцінного запуску проектів. Ми пропонуємо встановити термін у 5 років, що в свою чергу дасть для компаній достатній термін для реалізації проектів в незалежності від дати припинення або скасування воєнного стану в Україні.</p>
20	<p>Додаток 2 “Температура точки роси за вологою за абсолютного тиску 39,2 бар або, якщо тиск газу в системі газопроводів менше, ніж 39,2 бар, за максимального допустимого тиску в системі газопроводів”</p>	<p>Додаток 2 “Температура точки роси за вологою за абсолютного тиску 39,2 бар або, якщо допустимий тиск газу в системі газопроводів менше, ніж 39,2 бар, за максимального допустимого тиску в системі газопроводів”</p>	<p>Просимо додати слово “допустимий” по тексту.</p>

03.04.2024

З повагою,
Виконавчий директор

Асоціації газовидобувних компаній України



ПЕТРЕНКО А.С.