



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА

від _____ 2021 р. № _____

Київ

**Про затвердження Технічного регламенту
природного газу**

Відповідно до статті 5 Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» Кабінет Міністрів України постановляє:

1. Затвердити Технічний регламент природного газу, що додається.
2. Міністерству енергетики забезпечити впровадження Технічного регламенту, затвердженого цією постановою.
3. Рекомендувати Національній комісії, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг привести власні акти у відповідність до Технічного регламенту, затвердженого цією постановою.
4. Внести до переліку видів продукції, щодо яких органи державного ринкового нагляду здійснюють державний ринковий нагляд, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 2016 р. № 1069 (Офіційний вісник України, 2017 р., № 50, ст. 1550), зміну, що додається.
5. Ця постанова набирає чинності через рік з дня її опублікування, крім додатків 3 та 4 до Технічного регламенту, затвердженого цією постановою, які набирають чинності з 1 січня 2025 року.

Прем'єр-міністр України

Д. ШМИГАЛЬ

ЗАТВЕРДЖЕНО

постановою Кабінету Міністрів України

від _____ 2021 р. № _____

ЗМІНА,

**що вноситься до переліку видів продукції, щодо яких органи державного ринкового
нагляду здійснюють державний ринковий нагляд**

Доповнити перелік пунктом 58 такого змісту:

«58. Газ природний та його замінники	постанова Кабінету Міністрів України від _____ 20__ р. № _____ «Про затвердження Технічного регламенту природного газу»	Держпродспоживслужба»
--------------------------------------	---	-----------------------

ТЕХНІЧНИЙ РЕГЛАМЕНТ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

Загальна частина

1. Цей Технічний регламент встановлює вимоги до якості та безпечності природного газу та його замінників (далі – природний газ), який вводиться в обіг на ринок природного газу України у фізичних точках його надходження до газотранспортної/газорозподільної системи від виробників природного газу, суміжних газотранспортних систем сусідніх країн, газосховищ, установок LNG (далі – точки надходження), та який надається на ринку природного газу України в фізичних точках його передачі з газотранспортної системи до газорозподільних систем та на межі балансової належності об'єктів споживачів, підключених до газотранспортної/газорозподільної системами (далі – точки передачі).

Газотранспортна система та газорозподільні системи, є замкнутими системами, без фізичного доступу до них імпортерів та постачальників.

Природний газ, який вводиться в обіг на ринок природного газу України, переміщується газотранспортною/газорозподільною системою, та надається на ринку природного газу України має відповідати вимогам цього Технічного регламенту та відноситься до групи газів «Н» [ейч], крім випадків, якщо інше не встановлено нормативно-правовими актами, зокрема, цим Технічним регламентом.

Розрахункові документи споживача (квитанції, рахунки, акти приймання-передачі газу тощо), які надаються оператором газорозподільної/газотранспортної системи, мають містити інформацію про групу газу, який надається на маршруті переміщення природного газу до споживача. Порядок визначення та опублікування маршрутів переміщення природного газу газотранспортною і газорозподільною системою визначається цим Технічним регламентом.

Суб'єкти ринку природного газу, що надають послуги з транспортування, зберігання та розподілу природного газу, можуть змінювати фізико-хімічні показники (далі – ФХП) природного газу, зокрема, при переміщенні його газопроводами у загальному потоці методом змішування або заміщення, але у будь-якому випадку повинна бути забезпечена відповідність природного газу вимогам цього Технічного регламенту.

Цей Технічний регламент розроблено відповідно до вимог Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності» з урахуванням особливостей, визначених Законом України «Про ринок природного газу» та гармонізованого європейського законодавства.

2. Цей Технічний регламент встановлює вимоги до природного газу з метою захисту життя та здоров'я людини, суспільного інтересу, національної безпеки, охорони довкілля, природних ресурсів та запобіганню порушення прав споживачів.

Правові відносини між виробниками і суб'єктами ринку природного газу регулюються Законом України «Про ринок природного газу» та Кодексом газотранспортної системи (далі – Кодекс ГТС), Кодексом газорозподільних систем (далі – Кодекс ГРМ), Кодексом газосховищ (далі – Кодекс газосховищ) в частині врегулювання спорів щодо ФХП природного газу.

3. Дія цього Технічного регламенту не поширюється на стиснений природний газ та синтетичні гази. В додатку 11 визначені населені пункти (адміністративні території) України щодо яких встановлені окремі вимоги до ФХП природного газу.

Торгові операції між оптовими продавцями та оптовими покупцями і постачальниками на віртуальній торговій точці (VTP) в газотранспортній системі не потребують врегулювання питань щодо ФХП природного газу вимогам цього Технічного регламенту.

4. Дія цього Технічного регламенту поширюється на виробників, імпортерів, постачальників, споживачів природного газу та уповноважених представників виробників, а також оператора газотранспортної системи (далі – Оператор ГТС), операторів газорозподільних систем (далі – Оператор ГРМ), операторів газосховищ (далі – Оператор ПСГ), та операторів установок LNG.

5. У цьому Технічному регламенті терміни вживаються у такому значенні:

1) акредитована випробувальна лабораторія – орган з оцінки відповідності у значенні Закону України «Про технічні регламенти та оцінку відповідності», що акредитований національним органом України з акредитації;

2) безпечний природний газ – природний газ, який за звичайних або передбачуваних умов використання не становить жодного ризику чи становить мінімальні ризики, зумовлені використанням такого природного газу, які вважаються прийнятними і не створюють загрози суспільним інтересам, з урахуванням характеристик природного газу, у тому числі його складу, та вимог безпечного використання, параметри якого знаходяться в межах фізико-хімічних показників, визначених в додатку 1 до цього Технічного регламенту;

3) введення природного газу в обіг на ринок природного газу України/введення в обіг – надходження природного газу на ринок природного газу України у фізичних точках його надходження до газотранспортної системи та газорозподільних систем від виробників, імпортерів, операторів установок LNG і газосховищ;

4) верхня концентраційна межа діапазону займання – концентрація горючого газу, пари або туману в повітрі, вище якої середовище не є вибухонебезпечним;

5) вибухопожежонебезпечне середовище – середовище, що складається з суміші повітря і горючих речовин у вигляді газу, пари або туману при атмосферних умовах, в якій після займання відбувається самопідтримуване поширення полум'я;

6) виробник природного газу – будь-яка фізична особа підприємець чи юридична особа (резидент чи нерезидент України), яка видобуває або виробляє природний газ, чи його замінники;

7) вища теплота згоряння – кількість теплоти, що вивільняється під час повного згоряння в повітрі заданої кількості газу, за виконання таких умов: реакція триває за сталого тиску, а всі продукти згоряння повертаються до тієї самої встановленої температури, за якої реагенти перебували спочатку, залишаючись при цьому в газовому стані, за винятком води, утвореної під час згоряння, яка конденсується у рідинний стан за тієї самої встановленої температури;

8) відносна густина – відношення маси газу, що міститься в будь-якому об'ємі, до маси сухого повітря стандартного складу, який займав би такий самий об'єм, визначений за однакових умов;

9) віртуальна торгова точка/VTP – точка в газотранспортній системі з невизначеним фізичним розташуванням, в якій здійснюється торгівля (передача) природного газу між оптовими продавцями та оптовими покупцями і постачальниками;

10) група газів – зазначений діапазон чисел Воббе, в рамках якого перебувають визначені типи газів;

11) густина – маса одиниці об'єму газу, визначеного за заданих умов тиску і температури;

12) забезпечення безпечності природного газу – комплекс заходів, що відповідно до вимог цього Технічного регламенту має вживатися виробниками та суб'єктами ринку природного газу з метою забезпечення відповідності фізико-хімічних показників природного газу, який вводиться в обіг на ринок природного газу України та надається на ринку природного газу України, а також при його транспортуванні, зберіганні, розподілі, вимогам цього Технічного регламенту;

13) замінник природного газу – газ невикопного походження, взаємозамінний завдяки своїм властивостям із природним газом, що відповідає вимогам цього Технічного регламенту;

14) запобіжні заходи – дії, що вчиняються задля усунення причин потенційної невідповідності природного газу вимогам Технічного регламенту чи іншої потенційно небажаної ситуації;

- 15) зріджений природний газ (ЗПГ, LNG) – природний газ, зріджений після очищення для зберігання чи транспортування;
- 16) імпортер природного газу – будь-яка фізична особа-підприємець чи юридична особа, що є резидентом України, яка на міждержавному з'єднанні вводить природний газ в обіг на ринок природного газу України походженням з іншої країни для власного забезпечення та/або для його передачі іншим суб'єктам ринку природного газу, а також резиденти і нерезиденти України, що транспортують газ газотранспортною системою в режимі «митного складу» та/або для забезпечення транзиту природного газу територією України;
- 17) інтенсивність запаху – сила сприймання запаху;
- 18) коригувальні заходи – дії, які виконують, щоб усунути причину невідповідності вимог Технічного регламенту природного газу та запобігти її повторному виникненню;
- 19) ланцюг постачання природного газу – послідовність суб'єктів господарювання, які забезпечують фізичну передачу (транспортування/розподіл) природного газу від виробника до споживача;
- 20) маршрут переміщення природного газу/маршрут – схематичне зображення маршруту переміщення природного газу з однаковими фізичними та фізико-хімічними показниками від джерела (джерел) його надходження (зокрема місця відбору проб природного газу та/або встановлення автоматичних потокових приладів визначення ФХП природного газу) до місць передачі природного газу споживачам (користувачам) з газотранспортної/газорозподільної системи. Оператор ГТС/ГРМ має розробити, пронумерувати та затвердити всі можливі маршрути переміщення природного газу в межах власної системи, відповідно до вимог цього Технічного регламенту;
- 21) масова концентрація – відношення маси кожного компонента до об'єму газової суміші за встановлених умов тиску й температури;
- 22) меркаптанова (тіолова) сірка – кількість сірки, зв'язаної у формі тіолу (меркаптану), у природному газі;
- 23) молярна частка – відношення кількості речовини кожного компонента до об'єму газової суміші за встановлених умов тиску й температури;
- 24) надання природного газу на ринку природного газу України/надання на ринку – фізична передача природного газу оператором ГТС/ГРМ споживачу на межі балансової належності між об'єктом споживача та газорозподільною/газотранспортною системою для цілей його споживання на власні потреби (за умови наявності у споживача постачальника), а також передача природного газу з газотранспортної системи до газорозподільної системи для

подальшого його розповсюдження в процесі здійснення господарської діяльності з розподілу природного газу;

25) нормальні умови – умови тиску, температури й вологості (ступінь насиченості), які дорівнюють: 1,01325 бар та 273,15 K (0 °C) для сухого газу;

26) одорування – процес додавання одоранту до природного газу з метою виявлення витікання газу в дуже низьких концентраціях за запахом (до того, як він утворить небезпечну концентрацію у повітрі);

27) паспорт фізико-хімічних показників природного газу (паспорт ФХП) – документ, що містить результати вимірювань фізико-хімічних показників природного газу;

28) протокол випробування природного газу – документ, оформлений акредитованою випробувальною лабораторією, який містить результати випробування певної (відібраної) проби природного газу на відповідність фізико-хімічним показникам, визначеним в додатках 1, 3 та 4;

29) розповсюдження природного газу – надання природного газу на ринку природного газу України після введення його в обіг;

30) розповсюджувач природного газу – суб'єкт господарювання в ланцюгу постачання природного газу (крім виробника, імпортера та постачальника) який забезпечує фізичну доставку природного газу від точок надходження до точок передачі в особі оператора ГТС/ГРМ;

31) синтетичний газ – очищений газ, який містить компоненти, нетипові для природного газу;

32) стиснений природний газ (СПГ, CNG) – природний газ, який для зберігання та перевезення стискають до тиску більше ніж 100 бар та переважно використовують як автомобільне паливо;

33) споживач – фізична особа, фізична особа-підприємець або юридична особа, яка отримує природний газ на підставі договорів з постачання та транспортування/розподілу природного газу з метою використання для власних потреб або в якості сировини, а не для перепродажу;

34) стандартні умови – стандартні умови температури, тиску та вологості (стан насичення), що використовують для вимірювань та обчислень властивостей природного газу, визначені відповідно до законодавства;

35) тиск порівняння – це значення абсолютного тиску природного газу, до якого приводять значення температури точки роси вологи для певних умов вимірювання;

36) температура самозаймання вибухонебезпечного газового середовища (auto-ignition temperature) – найменша температура нагрітої поверхні, яка в заданих умовах запалює горючий газ в суміші з повітрям;

37) температурний клас – система класифікації горючих газів в суміші з повітрям за максимальною температурою нагрітої поверхні, яка в заданих умовах запалює горючий газ в суміші з повітрям;

38) точка контролю якості природного газу – місце взяття проби природного газу з метою оцінки відповідності або контролю якості природного газу;

39) точка надходження природного газу/точка надходження – фізична точка в газотранспортній/газорозподільній системі, в якій природний газ фізично передається до газотранспортної/газорозподільної системи від виробників природного газу, суміжних газотранспортних систем сусідніх країн, газосховищ, установок LNG, і яка вважається місцем введення природного газу в обіг на ринок природного газу України;

40) точка передачі природного газу/точка передачі – фізична точка в газотранспортній/газорозподільній системі, в якій природний газ фізично передається з газотранспортної системи до газорозподільної системи, та на межі балансової належності об'єкта споживача, підключеного до газотранспортної/газорозподільної системами, і яка вважається місцем надання природного газу на ринку природного газу України;

41) точка роси за водою – температура за заданого тиску, за якої водяна пара починає конденсуватися;

42) точка роси за вуглеводнями – температура за заданого тиску, за якої пари вуглеводнів починають конденсуватися;

43) фізико-хімічні показники (ФХП) – показники природного газу, визначені в додатку 1, 3 та 4, що включають в себе, зокрема компонентний склад, вищу теплоту згоряння, густину газу, вміст сірководню та меркаптанової сірки, вміст механічних домішок, число Воббе, точки роси за водою та вуглеводнів;

44) число Воббе вище – вища об'ємна теплота згоряння за встановлених умов, поділена на корінь квадратний відносної густини за тих самих встановлених умов вимірювання об'єму;

45) якість газу – загальна характеристика природного газу, яка визначає його склад і фізичні властивості на основі ФХП природного газу.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному у Законах України «Про ринок природного газу», «Про технічні регламенти та оцінку відповідності»

«Про загальну безпечність нехарчової продукції», «Про державний ринковий нагляд і контроль нехарчової продукції», «Про стандартизацію», Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Кодексу газосховищ.

Суттєві вимоги щодо якості природного газу

6. Природний газ, який вводять в обіг на ринок природного газу України та який надають на ринку природного газу України, повинен відповідати суттєвим вимогам, встановленим у додатку 1.

В додатку 5 визначені вимоги до технічного оснащення певних точок надходження і передачі природного газу до газотранспортної і газорозподільної системи та періодичність проведення оцінки відповідності ФХП природного газу в цих точках протягом їх експлуатації.

Суттєві вимоги щодо безпечності природного газу

7. Природний газ, який вводять в обіг на ринок природного газу України та який надають на ринку природного газу України повинен бути безпечним, а саме в межах ФХП природного газу, визначених в додатку 1.

8. Побутові пристрої споживачів, що використовують природний газ як паливо (плити, котли, водонагрівачі тощо) повинні бути налаштовані на групу газу, яка визначена на маршруті переміщення природного газу до споживача, що зазначається оператором ГТС/ГРМ в розрахункових документах споживача (квитанції, рахунку, акті приймання-передачі газу тощо), та відповідати вимогам Технічного регламенту приладів, що працюють на газоподібному паливі.

На маршруті переміщення природного газу до споживача як правило встановлюється група газів «Н» [ейч], крім випадків якщо інше не встановлено нормативно-правовими актами, зокрема цим Технічним регламентом.

Для забезпечення ефективного і раціонального використання природного газу, забезпечення надійного і безпечного користування газовими приладами і пристроями, а також попередження виникнення аварійної ситуації та нещасних випадків, споживачі та мешканці квартир і будинків повинні дотримуватися Правил безпеки систем газопостачання та Пам'ятки споживача щодо поведінки з природним газом в побуті, визначеної у додатку 2, при використанні природного газу для власних побутових потреб чи в якості сировини.

9. З питань щодо появи запаху газу в приміщенні або на вулиці, фізичні особи мають повідомляти аварійну газову службу за телефоном 104.

10. Оператори ГРМ та постачальники газу, повинні на своїх офіційних веб сайтах та в особистих електронних кабінетах споживачів (за їх наявності) розмістити Пам'ятку споживача щодо поведінки з природним газом в побуті, визначену в додатку 2.

11. Оператори ГРМ не пізніше як у тримісячний термін з дня набуття чинності цього Технічного регламенту та надалі щонайменше один раз на рік, а також при укладанні договору розподілу/транспортування природного газу із новим споживачем, повинні надати споживачу Пам'ятку споживача щодо поведінки з природним газом в побуті, визначену в додатку 2, в друкованому вигляді.

12. Оператори ГРМ та постачальники газу мають право розширити (доповнити) норми Пам'ятки споживача щодо поведінки з природним газом в побуті, визначеної в додатку 2 стосовно безпечного поведінки з природним газом та

виконання необхідних заходів на випадок аварійної ситуації та/або нещасного випадку.

Введення в обіг та надання на ринку природного газу

13. Природний газ може бути введений в обіг на ринок природного газу України та наданий на ринку природного газу України за умови його відповідності вимогам цього Технічного регламенту.

Вимоги до складання маршрутів переміщення природного газу газотранспортною/газорозподільною системою

14. Для забезпечення персоніфікації якісних характеристик природного газу, який передається на межі балансової належності об'єкта споживача та в точці його передачі з ГТС в ГРМ, в газотранспортній та газорозподільній системі мають бути виділені маршрути переміщення природного газу з однаковими ФХП.

ФХП на маршруті вважаються однаковими, якщо відхилення значення вищої теплоти згорання природного газу протягом року не перевищує 2 (два) відсотки.

15. Оператор ГТС/ГРМ повинен розробити, пронумерувати, затвердити та розмістити на своєму офіційному веб сайті відповідні маршрути переміщення природного газу з однаковими ФХП природного газу в зоні своєї газотранспортної/газорозподільної системи, в яких описано та схематично зображено маршрут переміщення газу від джерела (джерел) його надходження до споживачів/ГРМ, з відображенням місць відбору проб ФХП природного газу та/або встановлення автоматичних потокових приладів визначення ФХП природного газу.

Оператор ГТС/ГРМ має забезпечити актуалізацію своїх маршрутів на постійній основі та один раз на три роки провести оцінку відповідності складених маршрутів відповідно до процедури оцінки відповідності, визначеної в додатку 8.

Оцінка відповідності маршрутів підтверджується оператором ГТС/ГРМ складеною Декларацією про відповідність маршрутів переміщення природного газу, яка має бути розміщена на офіційному веб сайті оператора ГТС/ГРМ відповідно.

З моменту складання Декларації про відповідність маршрутів переміщення природного газу, оператор ГТС/ГРМ гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що складені маршрути забезпечують на них однаковість ФХП природного газу, а газ, який передається з маршруту відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

У разі зміни маршрутів (поява нового, корегування діючого тощо) здійснюється оновлення оцінки відповідності відповідного маршруту або маршрутів в цілому (за вибором оператора ГТС/ГРМ).

На вмотивований запит органу державного ринкового нагляду відповідний оператор зобов'язаний подавати такому органу інформацію та документацію (в паперовій та електронній формі), необхідну для доведення того, що визначені маршрути переміщення природного газу складені вірно.

16. Розрахункові документи споживача (квитанції, рахунки, акти приймання-передачі газу тощо), які надаються оператором ГРМ (оператором ГТС по прямому-споживачу) мають містити номер маршруту переміщення природного газу до об'єкта споживача. Зразки оформлення маршрутів наведено в додатку 10.

17. За наявності в газотранспортній/газорозподільній системі двох і більше джерел надходження природного газу, розробляються окремі маршрути:

- для споживачів/ГРС, що отримують незмішаний газ із будь-якого одного джерела;
- для споживачів/ГРС, що отримують змішаний газ із двох і більше джерел.

Маршрут може бути розроблений як для однієї точки передачі газу (ГРС, виробник теплової енергії, великий промисловий споживач тощо), так і для групи точок передачі (групи ГРС/споживачів) з однаковими ФХП природного газу. У випадку транспортування/розподілу природного газу до точки передачі різними маршрутами, складаються і затверджуються всі можливі маршрути.

18. Якщо в певній точці (ділянці) одного маршруту вже визначено ФХП природного газу, то ФХП природного газу в іншій точці (ділянці) цього маршруту, є ідентичними. У разі якщо до точки надходження/передачі до/із газотранспортної системи природний газ надходить одночасно від різних джерел, визначення ФХП природного газу проводиться після точки змішування.

19. Маршрут оператора ГРМ може бути продовженням маршруту газотранспортної системи.

Обов'язки суб'єктів господарювання

Обов'язки виробників природного газу

20. Виробники природного газу (далі – виробники) під час введення природного газу в обіг на ринок природного газу України в точках його надходження в газотранспортну/газорозподільну систему повинні забезпечити передачу природного газу в цих точках, що відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 і 3 (додатку 4, при передачі газу в ГРМ).

Якщо виробник вважає або має підстави вважати, що природний газ який подається ним в газотранспортну/газорозподільну систему не відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 та/або 3 (додатку 4, при передачі газу в ГРМ), він повинен вжити невідкладні коригувальні заходи та привести ФХП природного газу у відповідність до цього Технічного регламенту. В протилежному разі виробник несе відповідальність згідно законодавства.

Якщо природний газ, який подається виробником в газотранспортну/газорозподільну систему становить ризик (параметри якого знаходяться за межами ФХП, визначених в додатку 1), виробник повинен негайно припинити фізичну передачу такого газу до ГТС/ГРМ.

21. Виробники мають забезпечити проведення оцінки відповідності природного газу шляхом використання процедур оцінки відповідності «Внутрішній контроль виробництва і підготовки природного газу» та «Періодична перевірка фізико-хімічних показників природного газу», що визначені відповідно в додатку 6 та додатку 7.

Відповідність виробництва і підготовки природного газу вимогам цього Технічного регламенту підтверджується виробником відповідними Сертифікатами про відповідність виробництва згідно вимог додатку 6.

Відповідність параметрів ФХП природного газу вимогам цього Технічного регламенту підтверджується виробником відповідними Звітами про контроль ФХП природного газу (паспортами ФХП). При цьому повинна бути забезпечена періодичність випробувань, яка зазначена в Додатку 5. Копії Звітів про контроль ФХП природного газу (паспортів ФХП) протягом п'яти робочих днів після їх

складання мають бути направлені оператору ГТС (оператору ГРМ, при передачі газу в ГРМ).

Перед початком розрахункового періоду виробник повинен скласти Декларацію про відповідність природного газу за формою, яка наведена в Додатку 13 та направити її копію оператору ГТС (оператору ГРМ, при передачі газу в ГРМ).

22. На вмотивований запит органу державного ринкового нагляду виробник зобов'язаний подавати такому органу інформацію та документацію (в паперовій та електронній формі), необхідну для доведення того, що природний газ в точках його надходження до ГТС/ГРМ відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

23. Виробник зобов'язаний на вмотивований запит оператора ГТС/ГРМ допустити та сприяти перевірці контролю якості ФХП природного газу, що передається до газотранспортної/газорозподільної системи у порядку, визначеному укладеною між сторонами технічною угодою.

24. Порядок вимірювання та обміну даними щодо параметрів ФХП природного газу та їх агрегації протягом та за підсумками календарного (розрахункового) місяця під час передачі природного газу від виробника до газотранспортної/газорозподільної системи, визначається Кодексом ГТС/Кодексом ГРМ.

Обов'язки уповноважених представників виробників

25. Виробник може на підставі письмового доручення визначити уповноваженого представника.

26. Уповноважений представник повинен виконувати завдання, зазначені у дорученні, одержаному від виробника, в якому зазначається про:

1) зберігання протягом 3 років копії Декларацій про відповідність технічному регламенту природного газу, Сертифікатів відповідності та технічної документації, та паспортів ФХП природного газу для надання їх на запит органів державного ринкового нагляду;

2) надання на обґрунтований запит органу державного ринкового нагляду всю інформацію та документацію, необхідну для доведення відповідності природного газу вимогам цього Технічного регламенту;

3) забезпечення на вимогу органів державного ринкового нагляду співпраці з ним з метою вжиття заходів, спрямованих на усунення ризиків, що становить природний газ, на який поширюється доручення, одержане уповноваженим представником.

Обов'язки імпортерів природного газу

27. Природний газ який вводиться імпортером на міждержавному з'єднанні має відповідати вимогам цього Технічного регламенту.

При укладенні угоди між імпортером та суміжними операторами ГТС сусідньої країни та/або зовнішньоекономічного контракту імпортер має враховувати, що ФХП природного газу, який вводиться в обіг в точках надходження в Україну має відповідати параметрам, визначеним в додатку 1 і 3.

28. На звернення оператора ГТС до імпортера щодо невідповідності природного газу параметрам ФХП, визначеним в додатку 1 та/або 3, який надходить на міждержавному з'єднанні за замовленням імпортера, імпортер повинен вжити

заходів впливу на відповідного суміжного оператора ГТС сусідньої країни або контрагента за зовнішньоекономічним контрактом.

Обов'язки постачальників газу

29. З усіх питань, пов'язаних з ФХП природного газу та його відповідності вимогам цього Технічного регламенту на межі балансової належності об'єкта споживача, споживач має звертатися до відповідного оператора ГРМ (оператора ГТС, якщо об'єкт споживача безпосередньо підключений до ГТС).

30. Постачальник природного газу на звернення споживача щодо невідповідності ФХП природного газу вимогам цього Технічного регламенту, повинен надати споживачу роз'яснення, що з питань ФХП природного газу на межі балансової належності об'єкта споживача він має звернутися до оператора ГТС (оператор ГТС по прямих-споживачах), та сприяти споживачу у вирішенні спірних питань із зазначеним оператором ГТС щодо ФХП природного газу.

31. У разі, якщо постачальник вважає або має підстави вважати, що природний газ в точках його передачі власному споживачу (у тому числі прямому-споживачу) не відповідає параметрам ФХП, визначеним в додатку 1 і 4, він має право повідомити про це відповідному оператору ГРМ/ГТС та органу державного ринкового нагляду.

Обов'язки Оператора газотранспортної системи в якості розповсюджувача

32. З моменту введення природного газу в обіг в фізичних точках надходження до газотранспортної системи і до моменту його надання в точках передачі прямим-споживачам або операторам ГРМ, оператор ГТС має забезпечити відповідність природного газу в газотранспортній системі вимогам цього Технічного регламенту.

Оператор ГТС повинен забезпечити такі умови переміщення природного газу під час його перебування в газотранспортній системі, що не становлять під загрозу його відповідності суттєвим вимогам, установленим цим Технічним регламентом.

Оператор ГТС має право на забезпечення контролю ФХП природного газу, що передається в фізичних точках його надходження в ГТС, у порядку, визначеному технічними угодами, укладеними Оператором ГТС з виробниками, операторами газосховищ та установок LNG, та операторами ГТС сусідніх країн.

Оператор ГТС має забезпечити оцінку відповідності ФХП (партії) природного газу в газотранспортній системі за процедурою оцінки відповідності, що визначена в додатку 7, на основі періодичної перевірки якості природного газу в точках контролю, визначених для Оператора ГТС в додатку 5.

Відповідність параметрів природного газу вимогам цього Технічного регламенту підтверджується Паспортом ФХП природного газу, складеним Оператором ГТС з урахуванням вимог цього Технічного регламенту.

Копії Паспортів ФХП, протягом п'яти робочих днів після їх складання мають бути розміщені на офіційному сайті Оператора ГТС.

На вмотивований запит органу державного ринкового нагляду Оператор ГТС зобов'язаний подавати такому органу інформацію та документацію (в паперовій та електронній формі), необхідну для доведення того, що природний газ в фізичних точках його надходження в ГТС відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

33. Оператор ГТС повинен розробити маршрути переміщення природного газу газотранспортною системою якими забезпечується транспортування природного газу та провести оцінку відповідності складених маршрутів відповідно до вимог цього Технічного регламенту.

34. Параметри ФХП природного газу на міждержавних з'єднаннях та періодичність обміну інформації щодо них визначаються міждержавними угодами та/або технічними угодами між Оператором ГТС та суміжними операторами ГТС сусідніх країн. Зазначені угоди мають враховувати групу газів (ФХП природного газу), що дозволені в Україні для передачі в газотранспортну систему України, а також порядок врегулювання спорів щодо ФХП природного газу на міждержавному з'єднанні.

Уповноваженим суб'єктом на території України з питань, пов'язаних з ФХП природного газу на міждержавних з'єднаннях, є Оператор ГТС.

З моменту складання Оператором ГТС Декларації про відповідність маршрутів переміщення природного газу газотранспортною системою, Оператор ГТС заявляє, що ФХП природного газу який передається на міждержавному з'єднанні у фізичній точці надходження відповідного маршруту відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

Якщо Оператор ГТС вважає або має підстави вважати, що природний газ який подається в газотранспортну систему на міждержавному з'єднанні не відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в цьому Технічному регламенті, Оператор ГТС повинен вжити відповідні заходи впливу на оператора ГТС суміжної держави або прийняти рішення про припинення фізичної передачі газу через відповідне міждержавне з'єднання якщо газ який через нього подається становить ризик (параметри якого знаходяться за межами ФХП, визначених в додатку 1).

35. Якщо Оператор ГТС вважає або має підстави вважати, що природний газ в точках надходження в газотранспортну систему, у тому числі на міждержавних з'єднаннях, не відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 він має право не приймати такий природний газ в газотранспортну систему до приведення його у відповідність цьому Технічному регламенту.

Одночасно Оператор ГТС інформує відповідного суб'єкта, що забезпечує фізичну та комерційну передачу природного газу в точках надходження про невідповідність природного газу вимогами цього Технічного регламенту для вжиття ними запобіжних та/або коригувальних заходів.

Якщо природний газ в фізичних точках його надходження становить ризик (параметри якого знаходяться за межами ФХП, визначених в додатку 1), Оператор ГТС повинен негайно повідомити про це відповідного суб'єкта, що забезпечує фізичну передачу такого газу в ГТС, а також орган державного ринкового нагляду, та розпочати заходи з припинення фізичної передачі такого газу в ГТС.

36. При передачі газу з газотранспортної системи в газосховище, Оператор ГТС повинен забезпечити щоб природний газ відповідав параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 і 3, а при передачі природного газу в ГРМ та споживачу, безпосередньо підключеному до ГТС (далі – прямий-споживач) відповідав параметрам ФХП, визначеним в додатку 1 і 4 (додатку 3, якщо тиск газу вище 12 бар). При не дотриманні таких вимог, Оператор ГТС повинен негайно вжити коригувальні заходи та привести ФХП природного газу у відповідність до

вимог цього Технічного регламенту. В протилежному разі Оператор ГТС несе відповідальність згідно законодавства.

Для забезпечення можливості персоніфікованої перевірки параметрів ФХП природного газу в точці передачі прямому-споживачу/в ГРМ, на території кожної газорозподільної станції (ГРС), з якої природний газ безпосередньо передається до прямого-споживача/ГРМ (на ГРС, що замикає відповідний маршрут переміщення природного газу в ГТС) має бути організоване на постійній основі місце для можливості контрольного відбору проби природного газу.

Оператор ГТС зобов'язаний на вмотивований запит прямого-споживача/оператора ГРМ допустити та сприяти перевірці контролю якості ФХП природного газу, що передається до прямого-споживача/ГРМ, у порядку, визначеному договором/технічною угодою, укладеним (укладеною) між сторонами.

Прямі-споживачі з усіх питань, пов'язаних з якістю ФХП природного газу та його відповідності вимогам цього Технічного регламенту на межі балансової належності об'єкта споживача, повинні звертатися до Оператора ГТС.

37. Оператор ГТС на запит виробника, імпортера, прямого-споживача, оператора ГРМ, оператора газосховища, оператора установки LNG та постачальника зобов'язаний надавати всю необхідну інформацію щодо параметрів якості природного газу в газотранспортній системі, а також у триденний термін повідомляти зазначених суб'єктів про випадки невідповідності природного газу цьому Технічному регламенту, якщо цей факт зачіпає інтереси відповідного суб'єкта.

38. Порядок вимірювання та обміну даними щодо параметрів ФХП природного газу та їх агрегації протягом та за підсумками календарного (розрахункового) місяця під час надходження/передачі природного газу до/з газотранспортної системи, визначається Кодексом ГТС.

Обов'язки Оператора газорозподільної системи в якості розповсюджувача

39. З моменту надходження/передачі природного газу в газорозподільну систему (від виробників та оператора ГТС) і до моменту його передачі споживачам (в точках передачі на межі балансової належності об'єкта споживача), оператор ГРМ має забезпечити відповідність параметрів ФХП природного газу, параметрам газу який передається до газорозподільної системи та відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

Оператор ГРМ має право на забезпечення контролю якості ФХП природного газу, що передається в точках його передачі до ГРМ, у порядку, визначеному технічними угодами, укладеними Оператором ГРМ з виробниками та оператором ГТС.

40. Оператор ГРМ повинен розробити маршрути переміщення природного газу газорозподільною системою якими забезпечується розподіл природного газу та провести оцінку відповідності складених маршрутів відповідно до вимог цього Технічного регламенту.

41. Якщо Оператор ГРМ вважає або має підстави вважати, що природний газ в точках надходження/передачі в газорозподільну систему не відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 та/або 4, він має право не приймати

такий природний газ до приведення його у відповідність до вимог цього Технічного регламенту.

Одночасно Оператор ГРМ інформує оператора ГТС/виробника про невідповідність природного газу, що ним передається до ГРМ вимогам цього Технічного регламенту для вжиття ним відповідних запобіжних та/або коригувальних заходів.

42. Споживачі, об'єкти яких безпосередньо підключені до газорозподільних систем, з усіх питань, пов'язаних з якістю ФХП природного газу та його відповідності вимогам цього Технічного регламенту на межі балансової належності об'єкта споживача, повинні звертатися до відповідного Оператора ГРМ.

Оператор ГРМ зобов'язаний на підставі письмової заяви споживача надати йому підтверджуючий документ щодо якості природного газу та його відповідності цьому Технічному регламенту на межі балансової належності об'єкта споживача та/або забезпечити перевірку (випробування) ФХП природного газу відповідно до вимог Кодексу ГРМ.

43. Порядок вимірювання та обміну даними щодо параметрів ФХП природного газу та їх агрегації протягом та за підсумками календарного (розрахункового) місяця під час передачі природного газу до газорозподільної системи, визначається Кодексом ГТС та Кодексом ГРМ.

Обов'язки Оператора газосховища

44. Оператор газосховища повинен забезпечити, щоб природний газ, який подається в газотранспортну систему з газосховища відповідав параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 і 3.

Якщо оператор газосховища вважає або має підстави вважати, що природний газ, який ним подається в газотранспортну систему, не відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 та/або 3 ту, він повинен вжити невідкладні запобіжні та/або коригувальні заходи та привести ФХП природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту. В протилежному разі оператор газосховища несе відповідальність згідно законодавства.

Якщо природний газ, який подається оператором газосховища в газотранспортну систему, становить ризик (параметри якого знаходяться за межами ФХП, визначених в додатку 1), оператор газосховища повинен негайно припинити фізичну передачу такого газу в ГТС.

45. Оператор газосховища має забезпечити періодичну оцінку відповідності природного газу в фізичних точках контролю, визначених для оператора газосховища в додатку 5, за процедурою оцінки відповідності, що визначена в додатку 7.

Відповідність параметрів ФХП природного газу в цих точках вимогам цього Технічного регламенту підтверджується Сертифікатом відповідності, складеним оператором газосховища з урахуванням вимог цього Технічного регламенту.

З моменту складання Сертифікату відповідності оператор газосховища гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що природний газ у відповідній фізичній точці надходження від оператора газосховища до газотранспортної системи і до моменту складання наступного Сертифікату відповідності відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

Копії Сертифікатів відповідності та Паспортів ФХП, а також Звітів про не дотримання параметрів ФХП цьому Технічному регламенту (за їх наявності), протягом п'яти робочих днів після їх складання мають бути розміщені на офіційному веб сайті оператора газосховища та направлені оператору ГТС.

На вмотивований запит органу державного ринкового нагляду оператор газосховища зобов'язаний подавати такому органу інформацію та документацію (в паперовій та електронній формі), необхідну для доведення того, що природний газ в точках його надходження в ГТС відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

46. Оператор газосховища зобов'язаний на вмотивований запит оператора ГТС допустити та сприяти перевірці контролю ФХП природного газу, що надходить в газотранспортну систему, в порядку, визначеному укладеною між сторонами технічною угодою.

47. Оператор газосховища на запит оператора ГТС зобов'язаний надавати йому всю необхідну інформацію щодо параметрів якості природного газу в точках з'єднання газосховищ з ГТС.

48. Порядок вимірювання та обміну даними щодо параметрів ФХП природного газу та їх агрегації протягом та за підсумками календарного (розрахункового) місяця під час передачі природного газу до/з газосховища, визначається Кодексом газосховищ.

Обов'язки Оператора установки LNG

49. Оператор установки LNG повинен забезпечити, щоб природний газ, який подається в газотранспортну/газорозподільну систему з LNG установки відповідав параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 і 3 (додатку 4, при передачі газу в ГРМ).

Якщо оператор установки LNG вважає або має підстави вважати, що природний газ, який ним подається в газотранспортну/газорозподільну систему, не відповідає параметрам ФХП природного газу, визначеним в додатку 1 та/або 3 (додатку 4, при передачі газу до ГРМ) до цього Технічного регламенту, він повинен вжити невідкладні коригувальні заходи та привести ФХП природного газу у відповідність до вимог цього Технічного регламенту. В протилежному разі оператор установки LNG несе відповідальність згідно законодавства.

Якщо природний газ, що подається оператор установки LNG в газотранспортну/газорозподільну систему становить ризик (параметри якого знаходяться за межами ФХП, визначених в додатку 1), оператор установки LNG повинен негайно припинити фізичну передачу такого газу до ГТС/ГРМ.

50. Оператор установки LNG має забезпечити оцінку відповідності природного газу в точках, визначених для оператора установки LNG в додатку 5, за процедурою оцінки відповідності, що визначена в додатку 7.

Відповідність параметрів ФХП природного газу вимогам цього Технічного регламенту підтверджується Сертифікатом відповідності, складеним оператором установки LNG з урахуванням цього Технічного регламенту.

З моменту складання Сертифікату відповідності оператор LNG гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що природний газ у відповідній фізичній точці надходження від оператора LNG до газотранспортної системи і до моменту складання наступного Сертифікату відповідності відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

Копії Сертифікатів відповідності та Паспортів ФХП, а також Звітів про не дотримання параметрів ФХП цьому Технічному регламенту (за їх наявності), протягом п'яти робочих днів після їх складання мають бути розміщені на офіційному веб сайті оператора установки LNG та направлені оператору ГТС (оператору ГРМ, якщо газ передається до ГРМ).

На вмотивований запит органу державного ринкового нагляду оператор установки LNG зобов'язаний подавати такому органу інформацію та документацію (в паперовій та електронній формі), необхідну для доведення того, що природний газ в точках його надходження в ГТС/ГРМ відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

51. Оператор установки LNG зобов'язаний на вмотивований запит оператора ГТС/ГРМ допустити та сприяти перевірці контролю ФХП природного газу, що подається в газотранспортну/газорозподільну систему, в порядку, визначеному укладеною між сторонами технічною угодою.

52. Оператор установки LNG на запит оператора ГТС/ГРМ зобов'язаний надавати йому всю необхідну інформацію щодо параметрів якості природного газу, що надходить від оператора установки LNG в газотранспортну/газорозподільну систему.

53. Порядок вимірювання та обміну даними щодо параметрів ФХП природного газу та їх агрегації протягом та за підсумками календарного (розрахункового) місяця під час передачі природного газу від оператора установки LNG до газотранспортної/газорозподільної системи, визначається Кодексом ГТС/Кодексом ГРМ.

Відповідність природного газу

Презумпція відповідності природного газу

54. Перелік національних стандартів для цілей застосування цього Технічного регламенту затверджується та оприлюднюється відповідно до закону.

Процедури оцінки відповідності

55. Процедури оцінки відповідності, які передбачені цим Технічним регламентом, визначені в додатках 6, 7 та 8.

Технічна документація

56. Технічна документація суб'єкта господарювання який відповідно до вимог цього Технічного регламенту зобов'язаний забезпечити оцінку відповідності, повинна бути складена з урахуванням вимог відповідної процедури оцінки відповідності, визначеної в додатку 6, 7 або 8.

Оцінка відповідності

57. Декларації відповідності складаються у відповідності до процедур оцінки відповідності, визначених в додатках 6, 7 та 8.

Паспорт ФХП природного газу складається за формою додатку 12, та на підставі результатів Протоколу випробування природного газу, складеного акредитованою випробувальною лабораторією.

Контроль якості природного газу

58. Виробник, оператор ГТС, оператор ГРМ, оператор газосховищ, оператор установки LNG повинні забезпечити контроль якості природного газу в своїх системах, для гарантування того, що природний газ в точках надходження і точках передачі відповідав вимогам цього Технічного регламенту.

59. Місця та процедури відбору проб природного газу повинні відповідати вимогам нормативно-правових актів та національних стандартів і кодексів усталеної практики, якщо обов'язковість їх застосування встановлена нормативно-правовими актами.

60. Засоби вимірювальної техніки, які застосовуються для вимірювань параметрів ФХП природного газу, повинні відповідати вимогам законодавства про метрологію та метрологічну діяльність, та відповідним технічним регламентам.

61. Інформація щодо якості та безпечності природного газу має бути вільно доступною для споживачів та інших суб'єктів ринку природного газу.

62. Виробники, розповсюджувачі природного газу, уповноважені представники, імпортери або інші особи, які відповідно до Закону України «Про державний ринковий нагляд і контроль нехарчової продукції» вважаються такими, що ввели природний газ в обіг, несуть відповідальність за недотримання вимог щодо якості та безпечності природного газу відповідно до законодавства України.

Здійснення державного ринкового нагляду

63. Державний ринковий нагляд за введеним в обіг природного газу на ринок природного газу України та наданий на ринку природний газ України здійснюється відповідно до Закону України «Про державний ринковий нагляд і контроль нехарчової продукції» з урахуванням вимог, встановлених цим Технічним регламентом.

64. Державний ринковий нагляд повинен здійснюватися відповідно до програми, яка повинна передбачати проведення статистичного контролю ФХП та/або проведення випробувань природного газу в фізичних точках надходження/передачі до газотранспортної/газорозподільної системи, на маршрутах переміщення природного газу, точках передачі газу споживачам, з метою забезпечення встановлення відповідності даних вказаних в Сертифікатах відповідності ФХП природного газу (Паспортах ФХП) реальним значенням та відповідності цьому Технічному регламенту.

СУТТЄВІ ВИМОГИ ЩОДО ЯКОСТІ ТА БЕЗПЕЧНОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЯКИЙ ВВОДИТЬСЯ В ОБІГ ТА НАДАЄТЬСЯ НА РИНКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ УКРАЇНИ

Суттєві вимоги щодо якості та безпечності природного газу (фізико-хімічних показників природного газу) який вводиться в обіг та надається на ринку природного газу України наведені у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

Суттєві вимоги щодо якості та безпечності природного газу (фізико-хімічних показників природного газу) який вводиться в обіг та надається на ринку природного газу України

Показник якості	Позначення одиниці вимірювання	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Число Воббе вище за стандартних умов	кВт·год/м ³	12,46	14,92
за нормальних умов		13,42	16,06
Теплота згоряння вища за стандартних умов	кВт·год/м ³	9,75	12,48
за нормальних умов		10,50	13,44
Відносна густина	1	0,555	0,700 (0,750) ^a
Молярна частка діоксиду вуглецю	%	не застосовується	2,5 або 4 ^b (6) ^b
Молярна частка водню	%	не застосовується	0,5 або 5 ^b
Масова концентрація сірководню ^г	мг/м ³	не застосовується	5 (30) ^a
Масова концентрація меркаптанової сірки ^г	мг/м ³	не застосовується	6 (36) ^a
Масова концентрація механічних домішок	мг/м ³	не застосовується	1
Нижня межа об'ємної концентрації займання у суміші з повітрям	%	4,4	не застосовується
Верхня межа об'ємної концентрації займання у суміші з повітрям	%	не застосовується	17,0
Молярна частка кисню ^д	%	не застосовується	0,02 або 1

^a – До 01.01.2025 року діє нормативне значення, наведене в дужках.

^b – Норма застосовується для газопроводів, які не чутливі до більш високої концентрації компоненту, за узгодженням в технічних угодах з оператором ГТС/ГРМ.

^в – До 01.01.2025 року для точок входу, підключених до ГТС/ГРМ до моменту введення в дію цього

Технічного регламенту, діє нормативне значення, наведене в дужках. Після 01.01.2025 року в окремі газопроводи, за узгодженням в технічних угодах з оператором ГТС/ГРМ допускається подача природного газу з вмістом діоксиду вуглецю, що не перевищує значення, вказане в дужках.

^Г – Норма застосовується для неодорованого природного газу. Допускається більш високе значення масової концентрації сірководню та/або меркаптанової сірки за умови, якщо вміст загальної сірки не перевищує 20 мг/м³. Окремими газопроводами, прямим споживачем, допускається подача природного газу з більш високим вмістом сірководню та/або меркаптанової сірки.

^Д – У точках входу в мережу та в точках міждержавного з'єднання мольна частка кисню повинна складати не більше ніж 0,02 %, виражена як ковзне середнє за 24 години. Однак, якщо може бути доведено, що газ не надходить до установок, чутливих до більш високого рівня кисню, наприклад, до систем підземних сховищ, може бути застосовано верхню межу до 1 %.

Примітка:

1. При переведенні одиниць вимірювання приймають 1 кВт.год/м³ рівним 3,6 МДж/м³
2. Концентраційні межі займання природного газу в суміші з повітрям в об'ємних відсотках становлять: нижня - 4,4, верхня - 17,0
3. Температура самозаймання природного газу – 537 °C
4. Категорія вибухонебезпеки та група вибухонебезпечних сумішей для суміші природного газу з повітрям - ІА и ТІ

ПАМ'ЯТКА СПОЖИВАЧА
ЩОДО ПОВОДЖЕННЯ З ПРИРОДНИМ ГАЗОМ В ПОБУТІ
(телефон аварійної газової служби на території України: 104)

Шановний споживач, мешканець! Побутовий природний газ – це не тільки благо для людини, але і джерело підвищеної небезпеки. При недбалому поводженні з природним газом, він може стати небезпечним ворогом, який може привести до вибуху, пожежі, руйнування майна та загибелі людей.

Основні причини трагічних наслідків і порушення, яких припускаються користувачі газом – це неправильна експлуатація і налаштування газових приладів; несанкціоноване втручання в їх роботу; використання несправного і застарілого обладнання; нехтування працездатністю димових і вентиляційних каналів та наявністю в них тяги.

***Пам'ятайте!** Відповідальність за справний стан газових приладів, наявність тяги в димових і вентиляційних каналах в квартирах і житлових будинках, лежить на їх власниках!*

При користуванні газом необхідно:

- забезпечити працездатність і наявність тяги в димових і вентиляційних каналах;
- при відсутності чи слабкій тязі, не користуйтеся газом - це смертельно небезпечно;
- використовувати тільки справні та утриманні в чистоті газові прилади.
- не використовувати несправні газові прилади, їх автоматику, запірні крани.
- налаштувати газові прилади на групу газів, вказану в квитанції (рахунку, акті, тощо) за розподіл/транспортування природного газу (на маршруті переміщення газу);
- забезпечити постійний приплив свіжого повітря при роботі газових приладів, що забезпечить повне згорання газу. Для ефективного і безпечного згорання газу, у приміщенні повинно бути достатньо кисню (недостатність кисню збільшує вміст чадного і вуглекислого газів);
- вмикати в роботу газові прилади тільки після того, якщо ви переконані, що всі крани на приладах і перед ними закриті. Спочатку запалити сірник, а потім відкрити подачу газу;
- після закінчення користування газом закрити кран на газовому приладі і перед ним;
- не допускати до користування газовими приладами дітей дошкільного віку та осіб, які не можуть контролювати свої дії;
- не встановлювати примусову витяжну вентиляцію в приміщенні, де є газові прилади з відведенням продуктів згорання в димові канали;
- не використовувати для сну і відпочинку кухні та інші приміщення де встановлені газові прилади;
- не обігрівати приміщення та сушити білизну за допомогою газових плит.

Пам'ятайте! Своєчасне технічне обслуговування газових приладів та димових і вентиляційних каналів – це запорука вашої безпеки, та ваших сусідів! Укладайте договори на технічне обслуговування тільки із організаціями, які мають дозвіл на виконання цих робіт.

Дії споживача (мешканця) при появі запаху газу:

- негайно припинити використання газових приладів (перекрити крани на приладах і перед ними);
- відкрити двері, вікна, квартирки для провітрювання приміщення;
- не вмикати електроприлади (освітлення), а якщо вони включені – не вимикати;
- не запалювати вогню і не палити;
- вивести людей із загазованого приміщення;
- зателефонуйте в аварійну службу газу за номером: **104** (покинувши загазоване приміщення).

У разі виявлення запаху газу в підвалі, під'їзді, на вулиці, одразу зателефонуйте в аварійну газову службу за номером: **104**. Виведіть людей із загазованого середовища. До прибуття аварійної бригади організуйте провітрювання приміщення та недопущення в зоні загазованості курців, відкритого вогню, вмикання і вимикання електроприладів.

При витоку чи появі запаху газу, аварійній ситуації, терміново телефонуйте на номер 104

(Відповідайте на всі питання диспетчера. Послухайте інструктаж про те, що вам робити в тій чи іншій екстремальній ситуації. Виконуйте всі вимоги і рекомендації диспетчера)

Пам'ятайте! У загазованому приміщенні достатньо маленької іскри, щоб стався вибух! Ваші правильні дії в екстремальних ситуаціях допоможуть уникнути небажаних наслідків (зберегти майно та життя і здоров'я людей). Газ не токсичний, але при накопиченні в приміщенні за рахунок витиснення повітря може викликати отруєння та задуху.

Надання першої медичної допомоги при отруєнні газом:

- ознаками задухи є посиніння обличчя, з'явлення червоних плям, втрата свідомості;
- за наявності потерпілого, необхідно негайно викликати швидку допомогу за номером: **103**;
- потерпілого потрібно вивести із загазованого приміщення;
- при відсутності дихання у потерпілого, йому необхідно проводити штучне дихання до тих пір, поки він не почне дихати самостійно.

**ОСОБЛИВІ ВИМОГИ
ДО ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЯКИЙ ПЕРЕДАЄТЬСЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ
СИСТЕМИ ТА НЕЮ ПЕРЕМІЩУЄТЬСЯ**

1. Особливі вимоги щодо фізико-хімічних показників природного газу (ФХП природного газу), який передається до газотранспортної системи та нею переміщується, наведені у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

Особливі вимоги щодо фізико-хімічних показників природного газу в
газотранспортній системі

Показник якості	Позначення одиниці вимірювання	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Точка роси води ^a 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	°C	не застосовується	мінус 8
Точка роси вуглеводнів ^b за робочого тиску	°C	не застосовується	0
^a – Значення максимального допустимого тиску в системі газопроводів допускається приймати номінальне значення допустимого тиску вказане в документації (паспорті) на газопровід.			
^b – Дopusкається не визначати значення температури точки роси вуглеводнів, якщо вміст вуглеводнів $C_{5+вищі}$ не перевищує 1,0 г/м ³ або якщо молярна часта вуглеводнів $C_{5+вищі}$ не перевищує 0,03%.			

ОСОБЛИВІ ВИМОГИ ДО ПРИРОДНОГО ГАЗУ ЯКИЙ ПЕРЕДАЄТЬСЯ ДО/З ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ

1. Допустимий надлишковий тиск природного газу в газорозподільних системах, наведений у таблиці 1 цього додатку.

Таблиця 1

Допустимий надлишковий тиск природного газу в газорозподільних системах

Категорія газопроводів	Мінімальне значення, бар	Максимальне значення (включно), бар
Високого тиску I категорії зі сталевих труб	6	12
Високого тиску I категорії з поліетиленових труб	6	10
Високого тиску II категорії	3	6
Середнього тиску	0,05	3
Низького тиску	0,017 (0,007) ^б	0,05
Мережі зовнішнього газопостачання низького тиску ^а	0,017 (0,007) ^б	0,025 (0,03) ^б

^а Норма застосовується на природний газ, що передається до житлових будинків, приєднаних до них будівель та вбудованих в них (крім котельних) приміщень підприємницької діяльності, побутового обслуговування населення, громадського харчування, аптек, фельдшерсько-акушерських пунктів, амбулаторій, установ тощо.

^б Норма в дужках розповсюджується на газові мережі, які експлуатуються на дату введення в дію Технічного регламенту природного газу та будуть введенні в експлуатацію до 01.01.2025 року.

2. Особливі вимоги до фізико-хімічних показників природного газу (ФХП природного газу), який передається до / з газорозподільної системи, наведені у таблиці 2 цього додатку.

Таблиця 2

Особливі вимоги щодо фізико-хімічних показників природного газу в газорозподільній системі

Показник якості	Позначення одиниць вимірювань	Нормативне значення	
		Мінімальне	Максимальне
Температура точки роси вологи ^a за максимального допустимого тиску в системі газопроводів	°C	не застосовується	мінус 8 (з 1 листопада по 30 квітня)
			0 (з 1 травня по 31 жовтня)
Температура точки роси вуглеводнів ^b за робочого тиску	°C	не застосовується	0
Інтенсивність запаху одорованого природного газу за органолептичним методом	бали	3	5

^a – Значення допустимого робочого тиску визначається за Таблицею 1 цього додатку відповідно до категорії газопроводів.

^b – Допускається не визначати значення температури точки роси вуглеводнів, якщо вміст вуглеводнів $C_{5+вищі}$ не перевищує $1,0 \text{ г/м}^3$ або якщо молярна часта вуглеводнів $C_{5+вищі}$ не перевищує $0,03\%$.

3. Природний газ, який подають споживачам, повинен бути одорованим відповідно до вимог цього Технічного регламенту. В окремих випадках, визначеними угодами виробників, імпортерів чи розповсюджувачів із споживачами, допускається/дозволяється подача неодорованого природного газу.

Мінімальна інтенсивність запаху одорованого природного газу для споживачів повинна бути не меншою за 3 бали за п'ятибальною шкалою:

0 - запах відсутній; 1 - запах дуже слабкий, невизначений;

2 - запах слабкий, але певний; 3 - запах помірний;

4 - запах сильний; 5 - запах дуже сильний.

Для природного газу промислового призначення інтенсивність запаху встановлюється за погодженням із споживачем.

Додаток 5
до Технічного регламенту

Вимоги до технічного оснащення фізичних точок надходження і передачі природного газу до газотранспортної і газорозподільної системи, та періодичність проведення оцінки відповідності ФХП природного газу в цих точках

Назва точки контролю	Відповідальна сторона за якість газу та оцінку відповідності його ФХП	Річний обсяг передачі газу понад 100 млн.м ³		Річний обсяг передачі газу від 50 до 100 млн.м ³		Річний обсяг передачі газу до 50 млн.м ³	
		прилад ФХП ⁽¹⁾	період оцінки ФХП	прилад ФХП ⁽¹⁾	період оцінки ФХП	прилад ФХП ⁽¹⁾	період оцінки ФХП
Точка надходження газу від виробника до ГТС/ГРМ	Виробник	так	1 раз на квартал / 1 раз на місяць (за відсутності приладу ФХП)	так	1 раз на півріччя / 1 раз на квартал (за відсутності приладу ФХП)		1 раз на квартал / 1 раз на півріччя (за наявності приладу ФХП)
Точка надходження газу в ГТС на міждержавних з'єднаннях ⁽²⁾	Оператор ГТС	так	1 раз на квартал / 1 раз на місяць (за відсутності приладу ФХП)	так	1 раз на півріччя / 1 раз на квартал (за відсутності приладу ФХП)		1 раз на квартал / 1 раз на півріччя (за наявності приладу ФХП)
Точка надходження газу в ГТС з ПСГ/ LNG установки	Оператор ПСГ / Оператор LNG	так	1 раз на квартал / 1 раз на місяць (за відсутності приладу ФХП)	так	1 раз на півріччя / 1 раз на квартал (за відсутності приладу ФХП)		1 раз на квартал / 1 раз на півріччя (за наявності приладу ФХП)
Точка визначення ФХП газу для маршруту з ГТС в ГРМ	Оператор ГТС	так	1 раз на квартал / 1 раз на місяць (за відсутності приладу ФХП)	так	1 раз на півріччя / 1 раз на квартал (за відсутності приладу ФХП)		1 раз на квартал / 1 раз на півріччя (за наявності приладу ФХП)
Точка передачі газу з ГТС в ГРМ (на ГРС перед ГРМ)	Оператор ГТС	так	1 раз на півріччя / 1 раз на квартал (за відсутності приладу ФХП)		1 раз на рік		1 раз на три роки

¹ Під приладом ФХП розуміється автоматичний потоковий прилад визначення ФХП, який на безперервній основі забезпечує контроль компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою природного газу (зокрема автоматичний хроматограф, вологомір, гігрометр), з можливістю дистанційного їх контролю та передачі даних. Для нових точок надходження (входу) / передачі (виходу) до/з ГТС, норма щодо обладнання приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль ФХП природного газу, є обов'язковою, якщо річний обсяг передачі газу через таку точку буде становити понад 5 млн.м³.

² Якщо відповідно до угод про взаємодію визначення ФХП газу здійснюється на стороні оператора газотранспортної системи сусідньої держави, вимоги щодо приладів ФХП та оцінки відповідності ФХП мають бути забезпечені ОГТС у власній ГТС до точки змішування газу з різними ФХП походження від міждержавного з'єднання в сторону України.

Примітки:

1) Річний обсяг передачі газу визначається за попередній газовий рік.

2) Оцінка відповідності ФХП природного газу має забезпечуватися акредитованою випробувальною лабораторією відповідальної сторони або призначеного органу з оцінки відповідності. При цьому якщо точка контролю не забезпечена приладом ФХП відповідальна сторона має провести оцінку відповідності із залученням призначеного органу (якщо такі органи вже призначені): - один раз на квартал для категорії точок з річним обсягом понад 100 млн.м³, - один раз на півріччя для точок з річним обсягом від 50 до 100 млн.м³, - один раз на рік для точок з річним обсягом до 50 млн.м³.

3) Порядок вимірювання та обміну даними параметрів ФХП природного газу для забезпечення розрахунків між суб'єктами ринку природного газу та під час передачі природного газу до/з газотранспортної / газорозподільної системи протягом та за підсумками календарного (розрахункового) місяця, визначається Кодексом ГТС / Кодексом ГРМ.

4) Порядок перевірки (оцінки відповідності) ФХП природного газу на межі балансової належності об'єкта споживача, визначається Кодексом ГТС / Кодексом ГРМ (для споживачів, підключених до газорозподільної системи).

ПРОЦЕДУРА ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ

«Внутрішній контроль процесу виробництва і підготовки природного газу для введення його в обіг на ринок природного газу України в фізичних точках його надходження від виробника до газотранспортної/ газорозподільної системи»
(застосовується виробниками)

1. Внутрішній контроль процесу виробництва і підготовки природного газу який буде передаватися в фізичній точці надходження від виробника до газотранспортної/газорозподільної систему, є процедурою оцінки відповідності, за допомогою якої виробник виконує зобов'язання, визначені в пунктах 2-5 цієї процедури оцінки відповідності, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що процес виробництва і підготовки природного газу забезпечує відповідність природного газу який буде передаватися в фізичній точці надходження від виробника до газотранспортної/газорозподільної системи вимогам Технічного регламенту природного газу.

Технічна документація

2. Виробник розробляє технічну документацію для забезпечення контролю процесу виробництва і підготовки природного газу. Технічна документація повинна давати змогу проводити оцінювання відповідності виробничого процесу та підготовки природного газу відповідним вимогам та містити результати аналізу та оцінки ризику (ризиків).

Технічна документація повинна визначати вимоги, що застосовуються, і містити відомості про склад, виробництво, технологію підготовки природного газу та порядку його перевірки через певні інтервали часу, а також список застосованих повністю чи частково національних стандартів та/або інших відповідних технічних специфікацій, відповідність яким надає презумпцію відповідності виробництва і підготовки природного газу суттєвим вимогам, а в разі, коли зазначені стандарти не були застосовані, - описи рішень, прийнятих з метою забезпечення відповідності суттєвим вимогам технічного регламенту. У разі часткового застосування національних стандартів, відповідність яким надає презумпцію відповідності продукції суттєвим вимогам, у технічній документації повинні зазначатися їх частини, які були застосовані.

Технічна документація також має містити маршрути переміщення природного газу до газотранспортної/газорозподільної системи, в яких описано та схематично зображено маршрут переміщення газу з відображенням місць відбору проб ФХП природного газу та/або встановлення автоматичних потокових приладів визначення ФХП природного газу.

На вмотивований письмовий запит оператора ГТС/ГРМ, виробник у п'ятиденний термін має надати актуалізовані копії складених маршрутів.

Виробник зберігає технічну документацію для подання на запити відповідних органів державного ринкового нагляду протягом десяти років після її складання.

Контроль виробництва

3. Виробник повинен вживати заходів, необхідних для забезпечення відповідності виробленого та підготовленого природного газу технічній документації, визначеній у пункті 2 цієї процедури оцінки відповідності, та застосовним вимогам Технічного регламенту.

Декларація про відповідність

4. Один раз на три роки виробник проводить оцінку відповідності за цією процедурою складає Сертифікат відповідності виробничого процесу і підготовки природного газу цьому Технічному регламенту, яким під свою виключну відповідальність гарантує та заявляє, що процес виробництва і підготовки природного газу відповідає вимогам цього Технічного регламенту.

У разі зміни технології виробництва та або підготовки природного газу, виробник повинен внести відповідні зміни в технічну документацію та провести нову оцінку відповідності. Сертифікат відповідності виробничого процесу і підготовки природного газу цьому Технічному регламенту зберігається виробником протягом трьох років.

Під час надання продукції виробник повинен здійснювати випробування природного газу за процедурою оцінки відповідності «Періодична перевірка фізико-хімічних показників природного газу», відповідно до Додатку 7 цього Технічного регламенту з періодичністю, зазначеною в Додатку 5 цього Технічного регламенту.

Перед введенням в обіг природного газу виробник повинен скласти Декларацію відповідності природного газу, вимоги до якої наведені в Додатку 9 цього технічного регламенту, на розрахунковий період, протягом якого буде здійснюватись надання цієї продукції та направити її копію оператору ГТС (оператору ГРМ, при передачі газу в ГРМ).

Додаток 7
до Технічного регламенту

ПРОЦЕДУРА ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ
«Періодична перевірка відповідності ФХП природного газу в фізичних
точках його надходження/ передачі в газотранспортну/ газорозподільну
систему, що переміщується в загальному потоці»
(застосовується відповідальними сторонами, визначеними в додатку 5
Технічного регламенту)

1. Періодична перевірка відповідності фізико-хімічних показників (ФХП) природного газу в фізичних точках його надходження/ передачі в газотранспортну/ газорозподільну систему, що переміщується в загальному потоці, є процедурою оцінки відповідності за допомогою якої відповідальна сторона, визначена в додатку 5 Технічного регламенту природного газу (далі – відповідальна сторона) виконує обов'язки, встановлені в пунктах 2-7 цієї процедури оцінки відповідності, та гарантує і заявляє про те, що ФХП природного газу у відповідній фізичній точці надходження/передачі в газотранспортну/ газорозподільну систему відповідає вимогам Технічного регламенту природного газу. Оцінка відповідності забезпечується відповідальною стороною з періодичністю та в точках контролю, визначених в додатку 5 Технічного регламенту природного газу, протягом усього періоду фізичної передачі природного газу через відповідну точку контролю.

При цьому якщо точка контролю не забезпечена приладом ФХП, відповідальна сторона має долучити до оцінки відповідності акредитовану лабораторію призначеного органу (якщо такі органи вже призначені) або іншої незалежної акредитованої випробувальної лабораторії.

Технічна документація

2. Відповідальна сторона розробляє технічну документацію, яка визначає порядок і опис перевірки ФХП природного газу в точках контролю, визначених в додатку 5 Технічного регламенту природного газу, та оформлення оцінки відповідності природного газу вимогам Технічного регламенту природного газу. У технічній документації повинні зазначатися застосовні вимоги та пов'язані з проведенням оцінки відповідності процедурні питання. Технічна документація повинна містити принаймні такі елементи:

- загальний опис перевірки;
- перелік точок перевірки, опис їх оснащення, виробничі креслення щодо їх розміщення, тощо;
- описи та пояснення, необхідні для розуміння зазначених креслень і схем та функціонування продукції;
- інтервали перевірки, які не можуть бути меншими ніж ті, що визначені в додатку 5 до цього Технічного регламенту;

- список застосованих повністю чи частково національних стандартів та/або інших відповідних технічних специфікацій, відповідність яким надає презумпцію відповідності продукції суттєвим вимогам, а в разі, коли зазначені стандарти не були застосовані, - описи рішень, прийнятих з метою забезпечення відповідності суттєвим вимогам технічного регламенту. У разі часткового застосування національних стандартів, відповідність яким надає презумпцію відповідності продукції суттєвим вимогам, у технічній документації повинні зазначатися їх частини, які були застосовані.

3. Відповідальна сторона зберігає технічну документацію для подання на запити відповідних органів державного ринкового нагляду протягом десяти років після її складання. У разі, якщо щодо точок контролю відбуваються певні зміни (нова точка, її переоснащення тощо) до технічної документації вносяться відповідні зміни.

Оцінка відповідності природного газу

4. З метою періодичного оцінювання відповідності ФХП природного газу, що передається в фізичних точках контролю, визначених в додатку 5 Технічного регламенту природного газу, акредитована випробувальна лабораторія відповідальної сторони або призначеного органу з оцінки відповідності або інша незалежна акредитована випробувальна лабораторія повинна забезпечити випробування природного газу в цих точках на відповідність ФХП природного газу вимогам Технічного регламенту природного газу. Результати випробування мають бути оформлені акредитованою випробувальною лабораторією у вигляді Протоколу випробування природного газу та зведеного Паспорту ФХП природного газу. Вимоги до складання Паспорту ФХП природного газу визначені в додатку 12 Технічного регламенту природного газу.

5. Мінімальні терміни проведення перевірки ФХП природного газу в точках контролю за цією процедурою оцінки відповідності визначені в додатку 5 Технічного регламенту природного газу.

Сертифікат відповідності

6. На підставі та за урахуванням даних Протоколу випробування природного газу та Паспорту фізико-хімічних показників природного газу у відповідній точці контролю, відповідальна сторона складає Сертифікат відповідності природного газу вимогам Технічного регламенту природного газу. Сертифікат відповідності складається за формою, визначеною в додатку 9 до цього Технічного регламенту. За умови, що природний газ за даними Протоколу випробування (Паспорту ФХП) не відповідає вимогам Технічного регламенту природного газу, сертифікат відповідності не складається, а відповідальна сторона складає Звіт про недотримання параметрів якості природного газу у відповідній точці контролю із чітким зазначенням параметрів природного газу які не відповідають Технічному регламенту природного газу.

Сертифікат відповідності та Звіт про недотримання параметрів якості природного газу може складатися як для однієї точки контролю, так і для групи точок контролю за умови їх персоніфікації.

7. Копії Сертифікатів відповідності разом із Паспортами ФХП природного газу, а також Звіти про недотримання параметрів якості природного газу (за їх наявності), протягом п'яти робочих днів після їх складання мають бути розміщені на офіційному сайті відповідальної сторони та направлені суміжній за точкою контролю стороні (крім оператора ГТС сусідньої країни). Сертифікати відповідності, Паспорти фізико-хімічних показників природного газу, Протоколи випробування природного газу та Звіти про невідповідність, зберігається відповідальною стороною протягом трьох років.

ПРОЦЕДУРА ОЦІНКИ ВІДПОВІДНОСТІ
«Внутрішній контроль відповідності складених маршрутів переміщення
природного газу в зоні газотранспортної/газорозподільної системи»
(застосовується оператором газотранспортної/газорозподільної системи)

1. Внутрішній контроль відповідності складених маршрутів переміщення природного газу в зоні газотранспортної/газорозподільної системи (далі – маршрути) є процедурою оцінки відповідності, за допомогою якої оператор ГТС/ГРМ один раз на три роки або при корегуванні діючих маршрутів чи нових маршрутів, виконує зобов'язання, визначені в пунктах 2-3 цієї процедури оцінки відповідності, та гарантує і заявляє під свою виключну відповідальність, що складені маршрути забезпечують на них однаковість ФХП природного газу, а газ, який передається з маршруту відповідає вимогам Технічного регламенту природного газу.

Технічна документація

2. Оператор ГТС/ГРМ розробляє технічну документацію яка описує критерії визначення маршрутів, розрахунок маршрутів газотранспортною/газорозподільною системою, їх фактичний перелік, креслення щодо їх розташування, визначення місць розміщення на маршруті автоматизованих потокових приладів визначення ФХП природного газу та організованих місць відбору проб природного газу, тощо.

Під автоматизованими потоковими приладами визначення ФХП природного газу слід розуміти прилади, які на безперервній основі забезпечують контроль компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою та вуглеводнями природного газу (зокрема автоматичний хроматограф та вологомір), з можливістю дистанційного їх контролю та передачі даних.

Оцінка відповідності

3. Оператор ГТС/ГРМ системи один раз на три роки складає Сертифікат відповідності складених ним маршрутів переміщення природного газу в зоні його газотранспортної/газорозподільної системи, і зберігає його разом з технічною документацією для надання органам державного ринкового нагляду протягом п'яти років після її складання.

Сертифікат відповідності має бути розміщений на сайті відповідного оператора, а його копія має бути надана органу державного ринкового нагляду за його запитом.

СЕРТИФІКАТ
ВІДПОВІДНОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ
ТЕХНІЧНОМУ РЕГЛАМЕНТУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. _____
(найменування суб'єкта господарювання, який замовив оцінку відповідності, та його адреса)
- _____
- підтверджує, що природний газ, який випробуваний в _____
(вказати точку контролю)
- _____
- відповідає вимогам Технічного регламенту природного газу.
2. Цей Сертифікат відповідності складений підставі Протоколу випробування природного газу від _____, складеного акредитованою випробувальною лабораторією в особі _____
- _____
3. Посилання на відповідні національні стандарти (їх частини), що були застосовані, або посилання на технічні специфікації (їх частини), стосовно яких декларується відповідність (за наявності)
- _____
4. Додаткова інформація _____
- _____
- (технологія виробництва, маршрут переміщення газу, ЕІС-код точки входу/виходу, тощо)
5. Підписано від імені та за дорученням _____
(місце та дата видання)

(посада)

(підпис)

(прізвище, ім'я по батькові)

М.П. (за наявності)

« ____ » _____ 20__ р.

Додаток 10
до Технічного регламенту

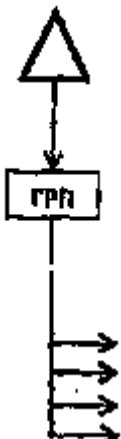
<u>Зразок:</u>	Маршруту переміщення природного газу (для одного джерела даних ФХП):
----------------	---

Затверджено

(посада, прізвище, ім'я та по
батькові)

"__" _____ 20__ року

Маршрут переміщення природного газу № _____

	Джерело даних ФХП (ГРС): <i>назва та місцезнаходження</i>
	ГРП: <i>назва та місцезнаходження</i>
	Об'єкт споживача (групи об'єктів споживачів): <i>адреса об'єкта споживача (групи об'єктів споживачів)</i>

Маршрут розроблено:

(посада)

(Прізвище, ім'я та по
батькові)

(підпис)

(посада)

(Прізвище, ім'я та по
батькові)

(підпис)

<u>Зразок:</u>	Маршруту переміщення природного газу (для двох і більше джерел даних ФХП):
----------------	---

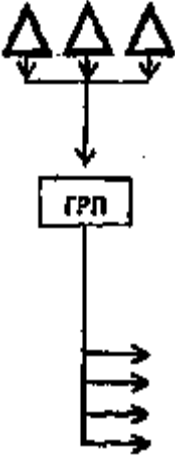
Продовження додатка 10

Затверджено

 (посада, прізвище, ім'я та по
 батькові)

" ____ " _____ 20 ____ року

Маршрут переміщення природного газу № _____

	Джерело даних ФХП (ГРС): <i>назва та місцезнаходження</i>
	ГРП: <i>назва та місцезнаходження</i>
	Об'єкт споживача (групи об'єктів споживачів): <i>адреса об'єкта споживача (групи об'єктів споживачів)</i>

Маршрут розроблено:

(посада)

*(Прізвище, ім'я та по
 батькові)*

(підпис)

(посада)

*(Прізвище, ім'я та по
 батькові)*

(підпис)

Додаток 11

до Технічного регламенту

**Населені пункти (адміністративні території) України
щодо яких встановлені окремі вимоги до фізико-хімічних показників
природного газу**

Таблиця 1

№ п.п	Назва населеного пункту	Джерело живлення газом	Примітка
1	сmt Солотвине, Тячівського району, Закарпатської області	Солотвинське родовище УПГ (ГРС) – Солотвино ЕІС-код точки входу від АТ «Укргазвидобування»: 56ZE13V01ZKG063S	газ нафтовий

Таблиця 2.1

**Населенні пункти України та точки надходження природного газу від
АТ «Укргазвидобування»
до газорозподільних систем щодо яких допускається максимальне значення
температури точки роси вологи, та температури точки роси вуглеводнів
визначене в Таблиці 2 Додатку 4 до Технічного регламенту природного газу, не
вище значення температури природного газу**

№ п.п.	Назва адміністративної території (назва оператора ГРМ / назва газорозподільної станції)	ЕІС код точки надходження газу від АТ "Укргазвидобування"	Перелік населених пунктів щодо яких діє Таблиця 2.1	Всього насел. пунктів
Волинська область (ПАТ "Волиньгаз"):				
1	ГРС-Затурці	56ZE05V01VLG004J	Затурці, Локачинський район; Зубильне, Локачинський район; Маньків, Локачинський район; Великий Окорськ, Локачинський район; Сірничи, Локачинський район; Квасовиця, Локачинський район; Семеринське, Локачинський район; Юнівка, Локачинський район; Вілька Садівська, Локачинський район; Малий Окорськ, Локачинський район	10
2	УКПГ-Локачі (ГРП Марковичі)	56ZE05V01VLG005H	Войнин, Локачинський район; Линів, Локачинський район; Гранатів, Локачинський район; Шельвів, Локачинський район; Роговичі, Локачинський район; Міжгір'я, Локачинський район; Бубнів, Локачинський район; Марковичі, Локачинський район	8
Гадяцький р-н Полтавська область (АТ "Гадячгаз"):				
3	Гадяцька АГРС (ОВ)	56ZE42V01000005I	м. Гадяч	1
4	АГРС Гадяцької УКПГ (АГРС Красна Лука)	56ZE42V01000003M	с. Красна Лука, с.Римарівка, с.Хітці, с.Сватки, с.Бухалово, с. М.Побиванка, с.Гречанівкам- Гадяцький район.	7
5	Книшівська АГРС (ОВ)	56ZE42V01000002O	с.Книшівка, с.Підшивець, с.Броварки, с.Дученці - Гадяцький район.	4
6	АГРС Тимофіївської УКПГ (АГРС В.Будища)	56ZE42V01000004K	с.В. Будища, с.Ціпки, с.Тимофіївка, с.Бакути - Гадяцький район.	4
7	Мартинівська АГРС ВОГ №1 (ОВ)	56ZE42V01000001Q	с.Мартинівка, с.Веприк, с.Бобрик, с.Морозівщина, с.Тепле - Гадяцький район.	5
Дніпропетровська область (АТ "Дніпропетровськгаз"):				

8	АГРС Кременівка	56ZE06V01DPG127K	Новопетрівка Магдалинівський район.;Виноградівка Магдалинівський район.;Заплавка Магдалинівський район.;Магдалинівка Магдалинівський район.;Минівка Магдалинівський район.;Топчине Магдалинівський район.;Кременівка Магдалинівський район.;Шевське Магдалинівський район.;Водяне Магдалинівський район.;Тарасівка(Топчин.) Магдалинівський район.	10
9	АГРС Новоселівка	56ZE06V01DPG128I	Ковпаківка Магдалинівський район;Поливанівка Магдалинівський район;Тарасівка(Євдок.) Магдалинівський район; Жданівка Магдалинівський район; Крамарка Магдалинівський район;Шевченківка Магдалинівський район;Бузівка Магдалинівський район;Зоряне Магдалинівський район; Грабки Магдалинівський район; Котовка Магдалинівський район; Почино-Софіївка Магдалинівський район; Євдокіївка Магдалинівський район; Оленівка Магдалинівський район;Дубравка Магдалинівський район;Дудківка Магдалинівський район;Зернове Магдалинівський район;Йосипівка Магдалинівський район;Степанівка Магдалинівський район	18
10	ГРП Перещепине	56ZE06V01DPG140S	Козирщина Новомосковський район; Перещепине Новомосковський район;Мала Козирщина Новомосковський район	3
11	ГРП Личково	56ZE06V01DPG146G	Великокозирщина Магдалинівський район.; Личково Магдалинівський район.;Приорільське Магдалинівський район.	3
12	Царичанська АГРС всього протранспортовано (ОВ)	56ZE06V01DPG129G	Молодіжне Царичанський район.;Проточі Царичанський район.;Плавещино Царичанський район.;Івано-Яризівка Царичанський район.;Кушівка Царичанський район.;Новопідкряж Царичанський район.;Прядівка Царичанський район.;Щербинівка Царичанський район.;Кравцівка Царичанський район.;Ляшківка Царичанський район.;Могиливі-1 Царичанський район.;Могиливі-2 Царичанський район.;Преображенка(Царич) Царичанський район.;Турове Царичанський район.;Шульгівка Царичанський район.;Залелія Царичанський район.;Зубківка Царичанський район.;Лозуватка (Царич.) Царичанський район.;Плавещина Царичанський район.;Рибалки Царичанський район.;Рудка Царичанський район.;Шарівка Царичанський район.;Придніпрянське Царичанський район.;Селянівка Царичанський район.;Цибульківка Царичанський район.;Катеринівка(Цар р-н) Царичанський район.;Лисківка Царичанський район.;Нетесівка Царичанський район.;Сорочине Царичанський район.;Бабайківка Царичанський район.;Єгорине Царичанський район.;Новостроївка Царичанський район.;Сушина Царичанський район.;Дубове Царичанський район.;Калинівка Царичанський район.;Салівка Царичанський район.;Тарасівка Царичанський район.;Царичанка Царичанський район.	38
13	Петриківська АГРС всього протранспортовано (ОВ)	56ZE06V01DPG151N	Клешнівка Петриківський район; Гречане Петриківський район;Чаплинка Петриківський район.;Лобойківка Петриківський район; Петриківка Петриківський район; Іванівка Петриківський район.;Мала Петриківка Петриківський район	7
14	АГРС Михайлівської УКПГ всього протранспортовано (ВРГ Михайлівка)	56ZE06V01DPG148C	Юртівка Царичанський район.; Гнатівка Царичанський район; Ненадівка Царичанський район.; Михайлівка Царичанський район.	4
Донецька область (ПАТ "Донецькоблгаз"):				
15	ГРП-Дробинівське	56ZE09V01000004S		
Закарпатська область (ПАТ "Закарпатгаз"):				
Івано-Франківська область (ПАТ "Івано-Франківськгаз"):				
17	УПГ (ГРС) - Гринівка	56ZE16V01IFG079I	с.Бережниця; с.Добровляни; с.Завій; с.Зелений Яр; с.Новиця; с.Середній Угринів; с.Старий Угринів; с.Яворівка - Калуський р-н	8
18	ПЗ Калуш		с.Бабин -Середній; с.Довга -Калуська; м.Калуш; с.Пійло; с.Студінка; с.Тужилів - Калуський р-н	8
19	УПГ (ГРС) - Сівка	56ZE16V01IFG080X	с.Голинь; с.Кропивник; с.Кадобно; с.Сівка-Калуська - Калуський р-н	4
20	УПГ(ГРС) -5 Косів	56ZF16V01IFG134N	с.Верboveць; с.Город; м.Косів; с.Смодна; с.Ст.Косів; с.Химчин; с.Черганівка - Косівський р-н	7
21	УПГ(ГРС) -2 Косів	56ZE16V01IFG133I		
22	УПГ(ГРС) -1 Косів	56ZE16V01IFG1323		
23	ПГРС (УППГ-5) - Пасічна	56ZF16V01IFG117N	с.Букове; с.Верхній Майдан; с.Волосів; с.Гвізд; с.Л.Велесниця;	11
24	УПГ (ГРС) - Бухтівець 52	56ZE16V01IFG116I	с.Ланчин; с.Мирне; с.Мозолівка; м.Надвірна; с.Назавизів; с.Парище;	
25	УПГ (ГРС) - Марково	56ZE16V01IFG020E	с.Бабче; с.Манява; с.Маркова - Богородчанський р-н	3
26	УППГ (ГРС) - Бабче	56ZE16V01IFG018I	с.Молодьків - Надвірнянський р-н	1
Лубинський р-н Полтавська область (АТ "Лубнигаз"):				
27	ВРГ Яблунівської УКПГ (ВРГ Шеки)	56ZE28V01000001L	с.Хитці, с.Ждани, с.Окіп, с.Ломачи, с.Хорошки, с.Снітино, с.Чернече, с.Шеки, с.Снітин, с.Литвяки, с.Жовтневе, с.Червоні Пологи - Лубенський район.	12
Луганська область (ПАТ "Луганськгаз"):				
28	ГРП-Вільхівське	56ZE21V01000001O		
29	ГРП-Лобачівське	56ZE21V01000002M		
30	ГРП-Євгенівське	56ZE21V01000003K		
31	ГРП-Муратівське	56ZE21V01000004I		
Львівська область (ПАТ "Львівгаз"):				
32	ГРП - Олексичі	56ZE22V01LVG056J	Баня Лисовицька, Стрийський р-н; Бережниця, Стрийський р-н;	

33	УПГ (ГРС) - Дашава	56ZE22V01LVG055L	Братківці, Стрийський р-н; Верхня Лукавиця, Стрийський р-н; Верчани, Стрийський р-н; Гайдучина, Стрийський р-н; Горішне, Стрийський р-н; Дашава, Стрийський р-н; Довге, Стрийський р-н; Долішне, Стрийський р-н; Жулин, Стрийський р-н; Загірне, Стрийський р-н; Йосиповичі, Стрийський р-н; Комарів, Стрийський р-н; Лисовичі, Стрийський р-н; Лотатники, Стрийський р-н; Миртюки, Стрийський р-н; м. Моршин; Нижня Лукавиця, Стрийський р-н; Олексичі, Стрийський р-н; Підгірці, Стрийський р-н; Піщани, Стрийський р-н; Розгірче, Стрийський р-н; Семигинів, Стрийський р-н; Слобідка, Стрийський р-н; Станків, Стрийський р-н; Стриганці, Стрийський р-н; Стрілків, Стрийський р-н; Фалиш, Стрийський р-н; Ходовичі, Стрийський р-н; Щасливе, Стрийський р-н; Ярушичі, Стрийський р-н.	32
34	ГРС-Пукеничі (Миколаївське УЕГГ)	56ZE22V01LVG139F	Більче, Миколаївський р-н; Болоня, Миколаївський р-н; Вільхівці, Жидачівський р-н; Волиця-Гніздичівська, Жидачівський р-н; Гірьське, Миколаївський р-н; Дем'янка-Лісна, Жидачівський р-н; Дем'янка-Наддністрянська, Жидачівський р-н; Держів, Миколаївський р-н; Заріччя, Жидачівський р-н; Іванівці, Жидачівський р-н; Київсьць, Миколаївський р-н; Криниця, Миколаївський р-н; Липиці, Миколаївський р-н; Межириччя, Жидачівський р-н; Острів, Миколаївський р-н; Пчани, Жидачівський р-н; Раделичі, Миколаївський р-н; Тейсарів, Жидачівський р-н; Туради, Жидачівський р-н; П'ятничани, Стрийський р-н.	20
35	УКПГ (ГРС) - Держів	56ZE22V01LVG106U		
36	УПГ (ГРС) - Опари	56ZE22V01LVG091H	Верхній Дорожів, Дрогобицький р-н; Волоща, Дрогобицький р-н; Воля Якубова, Дрогобицький р-н; Вороблевичі, Дрогобицький р-н; Городківка, Дрогобицький р-н; Грушів, Дрогобицький р-н; Добрівляни, Дрогобицький р-н; Довге, Дрогобицький р-н; Корисниця, Дрогобицький р-н; Летня, Дрогобицький р-н; Літиня, Дрогобицький р-н; Меденичі, Дрогобицький р-н; Опори, Дрогобицький р-н; Рівне, Дрогобицький р-н; Ріпчиці, Дрогобицький р-н; Ролів, Дрогобицький р-н; Солонське, Дрогобицький р-н; Тинів, Дрогобицький р-н.	18
37	УПГ (ГРС) - Грушів	56ZE22V01LVG0959		
38	ГРС – Новосілки	56ZE22V01LVG0789	Долобів, Самбірський р-н; Новосілки, Самбірський р-н; Хлопчиці, Самбірський р-н.	3
39	УКПГ – Рубанівка (ГРС- Мала Горожана)	56ZE22V01LVG069A	Велика Горожана, Миколаївський р-н; Колодуби, Миколаївський р-н; Листв'яний, Миколаївський р-н; Мала Горожана, Миколаївський р-н; Новосілки-Опарські, Миколаївський р-н; Підлісся, Миколаївський р-н; Повергів, Миколаївський р-н; Ричагів, Миколаївський р-н.	8
40	УППГ-2 Залужани (ГРС-В.Білина)	56ZE22V01LVG114V	Велика Білина, Самбірський р-н; Гординя, Самбірський р-н; Залужани, Самбірський р-н; Корналовичі, Самбірський р-н; Лука, Самбірський р-н; Майнич, Самбірський р-н; Мала Білина, Самбірський р-н.	7
41	УППГ-2 Пиняни (ГРС-Ковиничі)	56ZE22V01LVG077B	Бірки, Самбірський р-н; Зарайське, Самбірський р-н; Ковиничі, Самбірський р-н; Корниці, Самбірський р-н; Містковичі, Самбірський р-н.	5
42	УППГ - 1 (ГРС) Хідновичі	56ZE22V01LVG0975	Биків, Мостиський р-н; Босвичі, Мостиський р-н; Боратичі, Мостиський р-н; Буців, Мостиський р-н; Гориславичі, Мостиський р-н; Гусаків, Мостиський р-н; Новосілки, Мостиський р-н; Плешевичі, Мостиський р-н; Поповичі, Мостиський р-н; Радохинці, Мостиський р-н; Тишковичі, Мостиський р-н; Хатки, Мостиський р-н; Хідновичі, Мостиський р-н; Храпличі, Мостиський р-н; Циків, Мостиський р-н; Шегині, Мостиський р-н.	16
43	ГРС - Мостиська	56ZE22V01LVG102I	Арламівська Воля, Мостиський р-н; Берегове, Мостиський р-н; Волиця, Мостиський р-н; Вуйковичі, Мостиський р-н; Годині, Мостиський р-н; Гостинцеве, Мостиський р-н; Завада, Мостиський р-н; Заверхи, Мостиський р-н; Загорби, Мостиський р-н; Заріччя, Мостиський р-н; Королін, Мостиський р-н; Крив'яки, Мостиський р-н; Липники, Мостиський р-н; Мазури, Мостиський р-н; Максимці, Мостиський р-н; Малнів, Мостиський р-н; Малнівська Воля, Мостиський р-н; Мартини, Мостиський р-н; Мелешки, Мостиський р-н; Мостиська, Мостиський р-н; Мостиська Другі, Мостиський р-н; Підгать, Мостиський р-н; Соколя, Мостиський р-н; Старява, Мостиський р-н; Стрілецьке, Мостиський р-н; Твіржа, Мостиський р-н; Тщенець, Мостиський р-н; Хоросниця, Мостиський р-н; Черневе, Мостиський р-н.	29
44	ГРС - Пнікут	56ZE22V01LVG0878	Буховичі, Мостиський р-н; Вишенька, Мостиський р-н; Воля Садківська, Мостиський р-н; Ганьковичі, Мостиський р-н; Зав'язанці, Мостиський р-н; Княгиничі, Мостиський р-н; Конюшки, Мостиський р-н; Костильники, Мостиський р-н; Крисовичі, Мостиський р-н; Кропильники, Мостиський р-н; Крукеничі, Мостиський р-н; Мистичі, Мостиський р-н; Мишлятичі, Мостиський р-н; Нагірне, Мостиський р-н; Ніговичі, Мостиський р-н; Острожець, Мостиський р-н; Підліски, Мостиський р-н; Пнікут, Мостиський р-н; Раденичі, Мостиський р-н; Санники, Мостиський р-н; Солтиси, Мостиський р-н; Судковичі, Мостиський р-н; Тамановичі, Мостиський р-н; Толуковичі, Мостиський р-н; Топільниця, Мостиський р-н; Хлиплі, Мостиський р-н; Чижевичі, Мостиський р-н; Чижки, Мостиський р-н; Ятвяги, Мостиський р-н.	29

45	УППГ-4 (ГРС) Садковичі	56ZE22V01LVG1013	Баранівці, Самбірський р-н; Берестяни, Самбірський р-н; Вербівка, Самбірський р-н; Верхівці, Самбірський р-н; Владипіль, Самбірський р-н; Воля-Баранецька, Самбірський р-н; Копань, Самбірський р-н; Мала Вербівка, Самбірський р-н; Малі Баранівці, Самбірський р-н; Міжтайці, Самбірський р-н; Рогізно, Самбірський р-н; Садковичі, Самбірський р-н; Балічі, Мостиський р-н; Боляновичі, Мостиський р-н; Золотковичі, Мостиський р-н; Мочеради, Мостиський р-н.	16
46	УППГ-3 (ГРС) Свидниця (Коханівка)	56ZE22V01LVG052R	Божа Воля, Яворівський р-н; Брожки, Яворівський р-н; В.Глиницька, Яворівський р-н; Вовча Гора, Яворівський р-н; Глиниці, Яворівський р-н; Грушів, Яворівський р-н; Гуки, Яворівський р-н; Дрогомишль, Яворівський р-н; Колониці, Яворівський р-н; Коханівка, Яворівський р-н; Краковець, Яворівський р-н; Липина, Яворівський р-н; Липовець, Яворівський р-н; Лужки, Яворівський р-н; Морянци, Яворівський р-н; Нагачів, Яворівський р-н; Передвір'я, Яворівський р-н; Руда-Коханівська, Яворівський р-н; Руда-Краковецька, Яворівський р-н; Свидниця, Яворівський р-н; Семирівка, Яворівський р-н; Щеплоти, Яворівський р-н.	22
47	УКПГ-1 Віжомля (ГРС-Яворів) + Чолгині	56ZE22V01LVG051T	Бунів, Яворівський р-н; Віжомля, Яворівський р-н; Воля Любинська, Яворівський р-н; Глинесь, Яворівський р-н; Іваники, Яворівський р-н; Калинівка, Яворівський р-н; Липники, Яворівський р-н; Лісок, Яворівський р-н; Любині, Яворівський р-н; Мельники, Яворівський р-н; Наконечне Друге, Яворівський р-н; Наконечне Перше, Яворівський р-н; Новосілки, Яворівський р-н; Оселя, Яворівський р-н; Поруденко, Яворівський р-н; Рогізно, Яворівський р-н; Роснівка, Яворівський р-н; Рулево, Яворівський р-н; Сарни, Яворівський р-н; Чернилява, Яворівський р-н; Черчик, Яворівський р-н; Чолгині, Яворівський р-н; Шутово, Яворівський р-н; Щиглі, Яворівський р-н; Яворів, Яворівський р-н.	25
Полтавська область (АТ "Полтавагаз"):				
48	Решетилівська АГРС всього протранспортовано (ОВ)	56ZE26V01000024V	с. Пасічники Решетилівський р-н; с. Сені Решетилівський р-н; с. Хоружі Решетилівський р-н; м. Решетилівка Решетилівський р-н.	4
49	Демидівська АГРС всього протранспортовано (ОВ)	56ZE26V01000025T	с. Демидівка Решетилівський р-н; с. Долина Решетилівський р-н; с. Кукобівка Решетилівський р-н; с. Левенцівка Решетилівський р-н; с. Литвинівка Решетилівський р-н; с. Лютівка Решетилівський р-н; с. Нова Диканька Решетилівський р-н; с. Плоске Решетилівський р-н; с. Пустовари Решетилівський р-н; с. Твердохліби Решетилівський р-н; с. Чередники Решетилівський р-н.	11
50	Шедієвська АГРС всього протранспортовано (ОВ)	56ZE26V01000007V	с. Бурти Новосанжарський р-н; с. Губарівка Новосанжарський р-н; с. Лівенське Новосанжарський р-н; с. Маячка Новосанжарський р-н; с. Нехвороща Новосанжарський р-н; с. Шедієве Новосанжарський р-н; с. Водолагівка Кобеляцький р-н; с. Канава Кобеляцький р-н; Леваневське Кобеляцький р-н; с. Павлівка Кобеляцький р-н; с. Самарщина Кобеляцький р-н.	11
51	АГРС Максимівка (ОВ)	56ZE26V01000005Z	с. Давидівка Карлівський р-н; с. Короленківка Карлівський р-н; с. Максимівка Карлівський р-н, с. Тарасівка Карлівський р-н; с. Смородщина Чутівський р-н; с. Юнаки Чутівський р-н.	6
52	АГРС Абазівської УКПГ (АГРС Кірово)	56ZE26V01000023X	с. Абазівка Полтавський р-н; с. Бершачьке Полтавський р-н; с. Бугайівка Полтавський р-н; с. Витівка Полтавський р-н; с. Глухове Полтавський р-н, с. Гутирівка Полтавський р-н; с. Карпусі Полтавський р-н; с. Келебердівка Полтавський р-н; Пальчиківка Полтавський р-н; с. Лаврики Полтавський р-н; с. Макаріцівка Полтавський р-н; с. Соломахівка Полтавський р-н; с. Уманцівка Полтавський р-н; с. Циганське Полтавський р-н; с. Черноглазівка Полтавський р-н.	15
53	БРГ Руденківської УКПГ (БРГ Драбинівка)	56ZE26V010000210	с. Андріївка Новосанжарський р-н; с. Богданівка Новосанжарський р-н; с. Варварівка Новосанжарський р-н; с. Великі Солонці Новосанжарський р-н; с. Вовківка Новосанжарський р-н; с. Галущина Гребля Новосанжарський р-н; с. Довга Пустощ Новосанжарський р-н; с. Драбинівка Новосанжарський р-н; с. Дубина Новосанжарський р-н; с. Ключівка Новосанжарський р-н; с. Кустолове Новосанжарський р-н; с. Лугове Новосанжарський р-н; с. Малі Солонці Новосанжарський р-н; с. Мар'янівка Новосанжарський р-н; с. Мушина Гребля Новосанжарський р-н; Райдужне Новосанжарський р-н; с. Пологи-Низ Новосанжарський р-н; с. Руденківка Новосанжарський р-н; с. Світлівщина Новосанжарський р-н; с. Соколова Балка Новосанжарський р-н; с. Суха Маячка Новосанжарський р-н.	21
54	БРГ Машівської УКПГ (БРГ Машівка)	56ZE26V01000018Q	с. Базилівщина Машівський р-н; с. Вільне Машівський р-н; с. Дмитрівка Машівський р-н; с. Калинівка Машівський р-н; с. Латишівка Машівський р-н; с. Машівка Машівський р-н; с. Сахнівщина Машівський р-н; с. Селещина Машівський р-н; с. Сухоносівка Машівський р-н; с. Тимченківка Машівський р-н;	10
55	Деревківська АГРС (ОВ)	56ZF26V01000013N	с. Деревки Котелевський р-н; с. Мала Рублівка Котелевський р-н.	2
56	БРГ ГС Солоха (БРГ Опішня)	56ZE26V010000024	с. Заїченці Зінківський р-н; с. Малі Будища Зінківський р-н, с. Міські Млини Зінківський р-н; смт. Опішня Зінківський р-н; с. Попівка Зінківський р-н.	5
57	БРГ Котелевської УСП (БРГ Котельва)	56ZE26V010000113	смт. Котельва Котелевський р-н; с. Михайлівка Перша Котелевський р-н; с. Млинки Котелевський р-н; с. Сидоряче Котелевський р-н;	4

58	ВРГ "Човно-Федорівка" Солохівської УКПГ	56ZE26V010000032	с. Волошкове Зінківський р-н; с. Лавринці Зінківський р-н; с. Мисики Зінківський р-н; с. Човно-Федорівка Зінківський р-н.	4
59	ВРГ "Водяна Балка" Солохівської УКПГ	56ZE26V010000016	с. Водяна Балка Диканський р-н; с. Кратова Говтва Диканський р-н.	2
60	ВРГ Матвійської УКПГ (ВРГ Милорадово)	56ZE26V010000121	с. Глобівка Котелевський р-н; с. Зайці Другі Котелевський р-н; с. Козлівщина Котелевський р-н; с. Матвійка Котелевський р-н; с. Милорадове Котелевський р-н; с. Терещенки Котелевський р-н.	6
61	ВРГ Опішнянської УКПГ (ВРГ Лихачівка)	56ZE26V01000014Y	с. Лихачівка Котелевський р-н.	1
62	ВРГ Ярівської УКПГ (ВРГ Вирішальне)	56ZE26V01000015W	с. Бешти Лохвицький р-н; с. Вирішальне Лохвицький р-н; с. Високе Лохвицький р-н; с. Вовківське Лохвицький р-н; с. Потоцьківка Лохвицький р-н; с. Корсунівка Лохвицький р-н; с. Перевалівка Лохвицький р-н; с. Рудка Лохвицький р-н; с. Саранчине Лохвицький р-н; с. Сенча Лохвицький р-н; с. Сльозиха Лохвицький р-н; с. Часниківка Лохвицький р-н; с. Шкадрети Лохвицький р-н; с. Безводівка Миргородський р-н; с. Мокрівка Миргородський р-н; с. Писарівка Миргородський р-н; с. Черкащани Миргородський р-н.	17
63	ВРГ Скоробагатківської УКПГ (ВРГ Гаївщина)	56ZE26V01000017S	с. Гаївщина Лохвицький р-н.	1
64	ВРГ Комишнянської УКПГ (ВРГ Попівка)	56ZE26V01000019O	с. Велика Грем'яча Миргородський р-н; с. Попівка Миргородський р-н.	2
65	ВРГ Зачепилівської УКПГ (ВРГ Зачепилівка)	56ZE26V010000202	с. Великий Кобелячок Новосанжарський р-н; с. Горобці Новосанжарський р-н; с. Забрідки Новосанжарський р-н; с. Козуби Новосанжарський р-н; с. Лелюхівка Новосанжарський р-н; с. Малий Кобелячок Новосанжарський р-н; с. Шовкопляси Новосанжарський р-н.	7
66	ВРГ Копилівської ТДПУ (ВРГ Полтава)	56ZE26V01000022Z	с. Андрушки Полтавський р-н; с. Макухівка Полтавський р-н; м. Полтава Полтавський р-н;	3
67	ВРГ Чутівської УКПГ (ВРГ Войнівка)	56ZE26V01000027P	с. Водяне Чутівський р-н; с. Войнівка Чутівський р-н; с. Зеленківка Чутівський р-н; с. Кантемирівка Чутівський р-н; с. Новогородівка Чутівський р-н; с. Стінка Чутівський р-н; с. Сторожове Чутівський р-н, смт. Чутове Чутівський район; с. Василівка Чутівський р-н; с. Таверівка Чутівський р-н; с. Щасливе Чутівський р-н; с. Вільниця Чутівський р-н; с. Нова Кочубеївка Чутівський р-н; с. Петрівка Чутівський р-н.	14
68	ВРГ Розпашнівської УКПГ (ВРГ Володимирівка)	56ZE26V01000006X	с. Володимирівка Карлівський р-н.	1
69	АГРС Потічанської УКПГ всього протранспортовано (АГРС Потічок)	56ZE26V01000026R	с. Ганжі Решетилівський р-н; с. Дружба Решетилівський р-н; с. Лиман Перший Решетилівський р-н; с. Миколаївка Решетилівський р-н; с. Мирне Решетилівський р-н; с. Пашенки Решетилівський р-н; с. Потічок Решетилівський р-н; с. Тури Решетилівський р-н; с. Капустяни Решетилівський р-н; с. Шамраївка Решетилівський р-н; с. Шевченкове Решетилівський р-н; с. Яценки Решетилівський р-н; с. Давидівка Новосанжарський р-н; с. Буняківка Козельщинський р-н; с. Говтва Козельщинський р-н.	15
70	Мартинівська АГРС (вузол обліку газу №2, ОБ)	56ZE26V010000040	с. Високе Зінківський р-н; с. Косяки Зінківський р-н; с. Левченки Зінківський р-н; с. Удовиченки Зінківський р-н.	4
71	ППГС Ланнівського УКПГ	56ZE33V01KHG1666	с. Верхня Ланна Карлівський р-н; с. Коржиха Карлівський р-н; с. Куми Карлівський р-н, с. Львівське Карлівський, с. Ланна Карлівський р-н; с. Редуги Карлівський р-н; с. Чалівка Карлівський р-н.	7
	ППГС Західно-Хрещинського УКПГ-4	56ZE26V01000028N	с. Білухівка Карлівський р-н; с. Вакулиха Карлівський р-н; с. Знам'янка Карлівський р-н.	3
Сумська область (АТ "Сумгаз"):				
73	ВРГ Лебедин Новотроїцької УКПГ	56ZE30V01SMG099G	м. Лебедин Лебединський район; с. Олександрівка Лебединський район; с. Байрак Лебединський район; с. Будилка Лебединський район; с. Влізьки Лебединський район; с. Гудимівка Лебединський район; с. Кам'яне Лебединський район; с. Калужні Лебединський район; с. Кулики Лебединський район; с. Куличка Лебединський район; с. Курган Лебединський район; с. Ляшки Лебединський район; с. М. Бобрик Лебединський район; с. Михайлівка Лебединський район; с. Пашкіно Лебединський район; с. Першотравневе Лебединський район; с. Пристайлове Лебединський район; с. Рябушки Лебединський район; с. Токарі Лебединський район; с. Червлєне Лебединський район; с. Чернецьке Лебединський район; с. Гірки Лебединський район; с. Боброве Лебединський район; с. Боровенька Лебединський район; с. Куданівка Лебединський район;	25
74	Мартинівська АГРС (вузол обліку газу №3, ОБ)	56ZE30V01SMG076S	с. Карпилівка Охтирський район; с. Миколаївка Охтирський район; с. Гусарщина Охтирський район;	3
Харківська область (АТ "Харківгаз"):				
75	ВРГ Березівської УКПГ (АГРС Колонтаїв)	не працює	с. Пархомівка Краснокутський р-н; с. Мурафа Краснокутський р-н; с. Мирне Краснокутський р-н; с. Степове Краснокутський р-н; с. Павлівка Краснокутський р-н; смт. Краснокутськ Краснокутський р-н; с. Каплунівка Краснокутський р-н; с. Городное Краснокутський р-н; с. Качалівка Краснокутський р-н; с. Оленівка Краснокутський р-н; с. Колонтаєв Краснокутський р-н; с. Чернеччина Краснокутський р-н; с. Рябоконево Краснокутський р-н; с. Петрівське Краснокутський р-н; с. Степанівка Краснокутський р-н; с. Козіївка Краснокутський р-н; с. Основенці Краснокутський р-н; с. Любівка Краснокутський р-н;	18

76	АГРС Качалівка (ОВ)	56ZE33V01KHG208G	с. Пархомівка Краснокутський р-н; с. Мурафа Краснокутський р-н; с. Мирне Краснокутський р-н; с. Степове Краснокутський р-н; с. Павлівка Краснокутський р-н; смт. Краснокутськ Краснокутський р-н; с. Каплунівка Краснокутський р-н; с. Городное Краснокутський р-н; с. Качалівка Краснокутський р-н; с. Оленівка Краснокутський р-н; с. Колонтаєв Краснокутський р-н; с. Чернеччина Краснокутський р-н; с. Рябоконеве Краснокутський р-н; с. Петрівське Краснокутський р-н; с. Степанівка Краснокутський р-н; с. Козіївка Краснокутський р-н; с. Основенці Краснокутський р-н; с. Любівка Краснокутський р-н;	18
77	АГРС Костянтинівка (ОВ)	56ZE33V01KHG203Q	с. Слободка Краснокутський р-н; с. Хутірське Краснокутський р-н; с. Костянтинівка Краснокутський р-н; с. Кам'яно-Хуторське Краснокутський р-н;	4
78	ВРГ Степової УКПГ (АГРС В'язова)	56ZE33V01KHG204O	с. Шелестово Коломацький р-н; с. Ковалівка Краснокутський р-н; с. Вязова Краснокутський р-н; с. Михайлівка Краснокутський р-н; с. Пашенівка Коломацький р-н;	5
79	АГРС Богодухів (ОВ)	56ZE33V01KHG103U	с. Заброди Богодухівський р-н; с. Велика Рогозянка Золочівський р-н; с. Мала Рогозянка Золочівський р-н; с. Таверівка Богодухівський р-н; м. Богодухів Богодухівський р-н; с. Москаленки Богодухівський р-н; с. Шийчине Богодухівський р-н; с. Кленове Богодухівський р-н; с. Філатове Богодухівський р-н; с. Лозова Богодухівський р-н; с. Крупчине Богодухівський р-н; с. Вільшанське Золочівський р-н; с. Перемога Золочівський р-н; с. Сквородинівка Золочівський р-н; с. Мерло Богодухівський р-н; с. Гуринівка Золочівський р-н; с. Семенів Яр Богодухівський р-н; с. Мала Іванівка Богодухівський р-н; с-ще. Гавриші Богодухівський р-н;	19
80	АГРС Сухини (ОВ)	56ZE33V01KHG102W	с. Крисине Богодухівський р-н; с-ще. Червона Нива Богодухівський р-н; с. Мирне Богодухівський р-н; с. Першотравневе Богодухівський р-н; с. Сазоно-Баланівка Богодухівський р-н; с. Петропавлівка Богодухівський р-н; с-ще. Горького Богодухівський р-н; смт. Шарівка Богодухівський р-н; с. Сухини Богодухівський р-н; с. Олександрівка Богодухівський р-н; с-ще. Максимівка Богодухівський р-н;	11
81	АГРС Гути (ОВ)	56ZE33V01KHG101Y	с. Карлівка-Першотравне Богодухівський р-н; с. Кручик Богодухівський р-н; с. Куп'єваха Богодухівський р-н; с. Губарівка Богодухівський р-н; с. Павлівка Богодухівський р-н; смт. Гути Богодухівський р-н; с. Полкова Микитівка Богодухівський р-н; с-ще. Улянівка Богодухівський р-н; с. Дмитрівка Богодухівський р-н; с. Первухінка Богодухівський р-н; с. Дев'ятибратове Богодухівський р-н; с. Матвіївка Богодухівський р-н;	12
82	АГРС Хрущева Микитівка (ОВ)	56ZE33V01KHG286X	с. Хрущева Микитівка Богодухівський р-н;	1
83	ППГС Ланнівського УКПГ	56ZE26V01000029L	с. Мартинівка Красноградський р-н; с. Песчанка Красноградський р-н; с. Добренька Красноградський р-н; с. Степове Красноградський р-н; с. Опитна Станція Красноградський р-н; с. Кобзівка Красноградський р-н; с. С-3 Красноградський Красноградський р-н; с. Ясна Поляна Красноградський р-н; с-ще. Садове Красноградський р-н; с. Токарівка Красноградський р-н; м. Красноград Красноградський р-н; с. Дружби Красноградський р-н; с. Олянівка Красноградський р-н; с. Наталіне Красноградський р-н; с. Лукашівка Красноградський р-н; с. Куми Красноградський р-н; с. Владимировка Красноградський р-н; с. Березовка Красноградський р-н; с. Балки Красноградський р-н; с. Маховик Красноградський р-н; с. Соснівка Красноградський р-н; с. Петрівка Красноградський р-н; с. Попівка Красноградський р-н;	23
84	ППГС Західно-Соснівського УКПГ	56ZE33V01KHG1674	с. Мартинівка Красноградський р-н; с. Песчанка Красноградський р-н; с. Добренька Красноградський р-н; с. Степове Красноградський р-н; с. Опитна Станція Красноградський р-н; с. Кобзівка Красноградський р-н; с. С-3 Красноградський Красноградський р-н; с. Ясна Поляна Красноградський р-н; с-ще. Садове Красноградський р-н; с. Токарівка Красноградський р-н; м. Красноград Красноградський р-н; с. Дружби Красноградський р-н; с. Олянівка Красноградський р-н; с. Наталіне Красноградський р-н; с. Лукашівка Красноградський р-н; с. Куми Красноградський р-н; с. Владимировка Красноградський р-н; с. Березовка Красноградський р-н; с. Балки Красноградський р-н; с. Маховик Красноградський р-н; с. Соснівка Красноградський р-н; с. Петрівка Красноградський р-н; с. Попівка Красноградський р-н;	23
85	АГРС УКПГ-1 Юліївського НГКР	56ZE33V01KHG235D	с. Привокзальне Валківський р-н; с. Газове Валківський р-н; с-ще. Ст.Мерчик Валківський р-н; с. Мічуринське Валківський р-н; смт. Манченки Люботинський р-н;	5
86	ГРПБ №1	56ZE33V01KHG197W	с. Н.Мерчик Валківський р-н; с. Добропілля Валківський р-н;	2
87	БГРС	56ZE33V01KHG233H	с. Явірське Балаклійський р-н; с. Вербівка Балаклійський р-н; с. Борщівка Балаклійський р-н; м. Балаклія Балаклійський р-н; с. Пришиб Балаклійський р-н;	5
88	ППГС Західно-Хрестищенського УКПГ-2	56ZE33V01KHG1682	с. Українка Красноградський р-н; с. Хрестище Красноградський р-н; с. Кирилівка Красноградський р-н; с. Первомайське Красноградський р-н; с. Світле Красноградський р-н;	5

89	АГРС Шебелинское УКПГ № 22	56ZE33V01KHG153F	с. Волобуївка Балаклійський р-н; с. Чепіль Балаклійський р-н; с. Нова Гусарівка Балаклійський р-н; с. Гусарівка Балаклійський р-н; с. Асіївка Балаклійський р-н; с. Попівка Балаклійський р-н; с. Шевелівка Балаклійський р-н;	7
90	АГРС УКПГ Волохівського НГКР	56ZE33V01KHG161G	с. Яковенкове Балаклійський р-н; с. Іванівка Чкалівський р-н; с. Калинівка (Чер Яр) Балаклійський р-н;	3
91	ВРГ УКПГ № 14	56ZE33V01KHG151J	смт. П'ятигірськ Андріївський р-н;	1
92	ВРГ УКПГ Співаківського ГР	56ZE33V01KHG136F	м. Ізюм Ізюмський р-н; с. Глинское Ізюмський р-н; с. Диброва Ізюмський р-н; с. Каменка Ізюмський р-н; с. Капітолівка Ізюмський р-н; с. Кр. Оскол Ізюмський р-н;	6
93	ВРГ УКПГ Ртищівського блоку Коробочкинського ГР	56ZE33V01KHG143I	смт. Малинівка Чугуївський р-н; с. Базалівка Чкалівський р-н; с. Гаврилівка Чкалівський р-н; с. Гракове Чкалівський р-н; с. Дослідне (ГОП) Чкалівський р-н; с-ще. Залізничне Чкалівський р-н; с. Коробочкине Чкалівський р-н; с. Леб'яже Чкалівський р-н; с. Михайлівка Чкалівський р-н; с. Моспанове Чкалівський р-н; с. Н.Миколаївка Чкалівський р-н; с. Нова Гнилиця Чкалівський р-н; с. Осиковий Гай Чкалівський р-н; с. С.Миколаївка Чкалівський р-н; с. Стара Гнилиця Чкалівський р-н; смт. Чкаловське Чкалівський р-н; с. Василів Хутір Чугуївський р-н; смт. Кочеток Чугуївський р-н; м. Чугуїв Чугуївський р-н;	19
94	ВРГ УКПГ Дружелюбівського НГКР	56ZE33V01KHG129C	с. Першотравневе Борівський р-н; с. Шийківка Борівський р-н; с. Підліман Борівський р-н; с. Богуславка Борівський р-н; смт. Борова Борівський р-н; с. Загризово Борівський р-н; с. Ново-Платонівка Борівський р-н;	7
95	ВРГ УКПГ Дружелюбівського НГКР	56ZE33V01KHG130R	с. Першотравневе Борівський р-н; с. Шийківка Борівський р-н; с. Підліман Борівський р-н; с. Богуславка Борівський р-н; смт. Борова Борівський р-н; с. Загризово Борівський р-н; с. Ново-Платонівка Борівський р-н;	7
96	ВРГ УКПГ Іскровського ГНКР	56ZE33V01KHG1399	с. Сподобівка Шевченковський р-н; с. Старий Чизвик Шевченковський р-н; с. Волоська Балаклія Шевченковський р-н; с. Безмятежне Шевченковський р-н; с. Миропілля Шевченковський р-н; с. Первомайське Шевченковський р-н; с. Старовірівка Шевченковський р-н; с. Аркадівка Шевченковський р-н; с-ще. Борівське Шевченковський р-н; с. Василенкове Шевченковський р-н; с. Верхньозорянське Шевченковський р-н; с. Гетьманівка Шевченковський р-н; с. Гроза Шевченковський р-н; с. Колісниківка Шевченковський р-н; с. Максимівка Шевченковський р-н; с. Мостове Шевченковський р-н; с. Н-Зорянське Шевченковський р-н; с. Огурцівка Шевченковський р-н; с. Олександрівка Шевченковський р-н; с. Петрівка Шевченковський р-н; с. Петропілля Шевченковський р-н; с. Полтава Шевченковський р-н; с. Раївка Шевченковський р-н; с. Троїцьке Шевченковський р-н; смт. Шевченкове Шевченковський р-н;	25
97	ВРГ УКПГ Вишневецького ГР	56ZE33V01KHG155B	с. Бригадирівка Балаклійський р-н; с. Вишнева Балаклійський р-н; с. Волохів Яр Чкалівський р-н;	3
98	ВРГ УКПГ Борисівського блоку Борисівського ГР	56ZE33V01KHG140O	с. Богодаровка Шевченковський р-н; с. Семенівка Шевченковський р-н;	2
99	ВРГ УКПГ Півн.Волвенківського ГР	56ZE33V01KHG154D	с. Волобуївка Балаклійський р-н; с. Чепіль Балаклійський р-н; с. Нова Гусарівка Балаклійський р-н; с. Гусарівка Балаклійський р-н; с. Асіївка Балаклійський р-н; с. Попівка Балаклійський р-н; с. Шевелівка Балаклійський р-н;	7
100	Первомайська ГРС	56ZE33V01KHG216H	с. Караченців Первомайський р-н; с. Дмитрівка Первомайський р-н; с. Верхня Орілька Первомайський р-н; с-ще. Красне Первомайський р-н; с. Задорожнє Первомайський р-н; с. Грушине Первомайський р-н; м. Первомайський Первомайський р-н; с. Маслівка Первомайський р-н; с. Закутнівка Первомайський р-н; м. Первомайський-1 Первомайський р-н; с. Ржавчик Первомайський р-н; с. Миронівка Первомайський р-н; с. Мар'ївка Первомайський р-н; с. Кашпурівка Первомайський р-н; с. Високе Первомайський р-н; с. Червоне Первомайський р-н; с. Калинівка Первомайський р-н;	17
101	ППГС Єфремівського УКПГ-1/2	56ZE33V01KHG217F	с. Єфремівка Первомайський р-н; с. Семенівка Первомайський р-н;	2
102	ППГС Безпалівського УКПГ	56ZE33V01KHG187Z	с. Безпалівка Зміївський р-н; с. Бірки Зміївський р-н; с. Джгун Зміївський р-н; с. Залізничні Бірки Зміївський р-н; с. Кукулівка Зміївський р-н; с. Миргороди Зміївський р-н; с. Пасіки Зміївський р-н; с. Першотравневе Зміївський р-н; с. Таранівка Зміївський р-н; с. Тимченки Зміївський р-н; с. Федорівка Зміївський р-н; смт. Борки Нововодолазький р-н; с. Липковатівка Нововодолазький р-н; с. Нова Мерефа Нововодолазький р-н; с. Ордівка Нововодолазький р-н;	15
103	ППГС Кегичівського УКПГ	56ZE33V01KHG1747	с. Андреевка Кегичівський р-н; с. Дальне Кегичівський р-н; с. Волково Кегичівський р-н; с. Росохвата Кегичівський р-н; с. Рояківка Кегичівський р-н; с. Високе Кегичівський р-н; с. Гутирівка Кегичівський р-н; с. Калинівка Кегичівський р-н; смт. Кегичівка Кегичівський р-н; с. Козацьке Кегичівський р-н; с. Слобожанське Кегичівський р-н; с. Парасковей Кегичівський р-н; с. Олександрівське Кегичівський р-н; с. Софіївка Кегичівський р-н; с. Антоновка Кегичівський р-н; с. Зелена Дубрава Кегичівський р-н; с. Александрівка Кегичівський р-н; с. Шляхове Кегичівський р-н; с. Круторівка Кегичівський р-н; с. Красное Кегичівський р-н;	20
104	ППГС Мелихівського УКПГ-1	56ZE33V01KHG214L	с. Миколаївка Нововодолазький р-н; с. Парасковей Нововодолазький р-н;	2

105	ППГС Медведівського УКПГ	56ZE33V01KHG215J	с. Дяківка Новодолазний р-н;	1
106	ГРП Мілова	56ZE33V01KHG1569	с. Мілова Балаклійський р-н;	1
Черновецька область (ПАТ "Чернівігаз"):				
107	УПГ (ГРС) - Черногузи	56ZE40V01CNV071P	Виженька, Вижницького району; Вижниця, Вижницького району; Кибаки, Вижницького району; Черногузи, Вижницького району; Іспас, Вижницького району; Мілієво, Вижницького району;	6
108	ГРС - Черешенька	56ZE40V01CNV0027	Черешенька, Вижницького району; Багна, Вижницького району;	2

Всього населених пунктів: 915

Таблиця 2.2

Населенні пункти України та точки надходження природного газу від ПАТ «Укрнафта» до газорозподільних систем щодо яких допускається максимальне значення температури точки роси вологи, та температури точки роси вуглеводнів визначене в Таблиці 2 Додатку 4 до Технічного регламенту, не вище значення температури природного газу

№ п.п.	Назва адміністративної території (назва оператора ГРМ / назва газорозподільної станції)	ЕІС код точки надходження газу від ПАТ "Укрнафта"	Перелік населених пунктів щодо яких діє Таблиця 2.2	Всього насел. пунктів
Дніпропетровська область (АТ "Дніпропетровськгаз"):				
1	АГРС "Юріївка"	56ZE06V02DPG152D	Мусієнково Магдалинівський район ; Гупалівка Магдалинівський район, Чернеччина Магдалинівський район, Дмухалівка Магдалинівський район	4
Івано-Франківська область (АТ "Івано-Франківськгаз"):				
2	ГРС ГУ-256 Битків	56ZE16V02IFG119O	с.Пнів Надвірнянський р-н	1
3	ГРС ГУ-270 Битків	56ZE16V02IFG118Q	с.Битків Надвірнянський р-н	1
Львівська область (АТ "Львівгаз"):				
4	ВОГ "Стрілковичі"	56ZE22V02LVG115L	м. Самбір, Бережниця, Самбірський р-н.; Бісковиці, Самбірський р-н.; Ваньовичі, Самбірський р-н.; Велика Озимица, Самбірський р-н.; Вільшаник, Самбірський р-н.; Городище, Самбірський р-н.; Дубляни, Самбірський р-н.; Дубрівка, Самбірський р-н.; Задністрия, Самбірський р-н.; Кульчиці, Самбірський р-н.; Лановичі, Самбірський р-н.; Максимовичі, Самбірський р-н.; Мала Озимица, Самбірський р-н.; Нагірне, Самбірський р-н.; П'яновичі, Самбірський р-н.; Ралівка, Самбірський р-н.; Рудня, Самбірський р-н.; Сіде, Самбірський р-н.; Стрілковичі, Самбірський р-н.; Чершава, Самбірський р-н.; Чуква Самбірський р-н.	22
Полтавська область (АТ "Полтавагаз"):				
5	ГРС "Решетняки"	56ZE26V02000012U	с. Бридуни Новосанжарського р-ну, с. Вісичі Новосанжарського р-ну, с. Ганжі Новосанжарського р-ну, с. Дмитренки Новосанжарського р-ну, с. Коби Новосанжарського р-ну, с. Кунцеве Новосанжарського р-ну, с. Полузір'я Новосанжарського р-ну, с. Руденківка Новосанжарського р-ну, с. Старі Санжари Новосанжарського р-ну, с. Стовбина Долина Новосанжарського р-ну, с. Судівка Новосанжарського р-ну, с. Шпортки Новосанжарського р-ну	12
6	ГРС "Лиман"	56ZE26V02000012U	с. Пасічне Новосанжарського р-ну, с. Супротивна Балка Новосанжарського р-ну	2
7	УКПГ "Сагайдак" на Сагайдак	56ZE26V02000012U	с. Кирпотівка Шишацького р-ну, с. Римиги Шишацького р-ну, с. Сагайдак Шишацького р-ну, с. Федунка Шишацького р-ну	4
8	УКПГ "Сагайдак" на В;Бузову	56ZE26V02000012U	с. Велика Бузова Шишацького р-ну, с. Мала Бузова Шишацького р-ну, с. Маликівщина Шишацького р-ну, с. Науменки Шишацького р-ну, с. Низова Яковенщина Шишацького р-ну, с. Тищенко Шишацького р-ну, с. Шафранівка Шишацького р-ну, с. Бухуни Шишацького р-ну, с. Вишневе Шишацького р-ну, с. Гончарі Шишацького р-ну, с. Григорівщина Шишацького р-ну, с. Соснівка Шишацького р-ну, с. Товсте Шишацького р-ну, с. Хвощове Шишацького р-ну, с. Ходосиха Шишацького р-ну, с. Цьови Шишацького р-ну, с. Чернишівка Шишацького р-ну, смт. Шишаки Шишацького р-ну, с. Яреськи Шишацького р-ну, с. Андріївка Диканського р-ну, с. Дякове Диканського р-ну, с. Надежда Диканського р-ну, с. Чапавка Диканського р-ну, с. Молодиківщина Решетилівського р-ну, с. Ново-Михайлівка Решетилівського р-ну, с. Піщане Решетилівського р-ну, с. Потеряйки Решетилівського р-ну, с. Біологічне Полтавського р-ну, с. Валок Полтавського р-ну, с. Лозівка Полтавського р-ну, с. Очканівка Полтавського р-ну	31
9	УКПГ "Гоголеве"	56ZE26V02000012U	с. Воронянщина Шишацького р-ну, с. Гоголеве Шишацького р-ну, с. Шарлаївка Шишацького р-ну	3

10	ГТУ-2 «Новогригорівка»	56ZE26V02000012U	с. Бабайкове Карлівського р-ну, с. Іванівка Карлівського р-ну, с. Климівка Карлівського р-ну, с. Лип'янка Карлівського р-ну, с. Розумівка Карлівського р-ну, с. Солона Балка Карлівського р-ну, с. Федорівка Карлівського р-ну, м. Карлівка Карлівського р-ну, с. Абрамівка Машівського р-ну, с. Жирківка Машівського р-ну, с. Михайлівка Машівського р-ну, с. Нова Павлівка Машівського р-ну, с. Павлівка Машівського р-ну, с. Ряске Машівського р-ну	14
11	ГРС "Любимівка"	56ZE26V02000012U	с. Любимівка Машівського р-ну, с. Первомайське Машівського р-ну	2
12	ГРС "Заворскло"	56ZE26V02000012U	с. Ватажкове Полтавського р-ну, с. Головач Полтавського р-ну, с. Заворскло Полтавського р-ну, с. Лукишине Полтавського р-ну, с. Минівка Полтавського р-ну, с. Портнівка Полтавського р-ну, с. Козельщина Машівського р-ну, с. Новий Тагамлик Машівського р-ну, с. Огуївка Машівського р-ну	9
13	ГРС "Пологи"	56ZE26V02000012U	с. Велике Болото Новосанжарського р-ну, с. Вільний Степ Новосанжарського р-ну, с. Дудкин Гай Новосанжарського р-ну, с. Крута Балка Новосанжарського р-ну, с. Мала Перещепина Новосанжарського р-ну, с. Писарівка Новосанжарського р-ну, с. Пологи Новосанжарського р-ну, с. Пристанційне Новосанжарського р-ну	8
14	УКПГ "К;Суходілка"	56ZE26V02000012U	с. Андріївка Машівського р-ну, с. Красногірка Машівського р-ну, с. Кустолово-Суходілка Машівського р-ну	3
15	ГРС "Лохвиця"	56ZE26V02000012U	с. Васильки Лохвицького р-ну, с. Криниця Лохвицького р-ну, м. Лохвиця Лохвицького р-ну, с. Христанівка Лохвицького р-ну	4
16	ГРС "Заводське"	56ZE26V02000012U	с. Гіряві Ісківці Лохвицького р-ну, с. Млини Лохвицького р-ну, с. Токарі Лохвицького р-ну, м. Заводське Лохвицького р-ну	4
17	ГРС "Яхники"	56ZE26V02000012U	с. Луценки Лохвицького р-ну, с. Романиха Лохвицького р-ну, с. Свиридівка Лохвицького р-ну, с. Степуки Лохвицького р-ну, с. Яхники Лохвицького р-ну, с. Яшники Лохвицького р-ну	6
18	ГРС "Погарщина"	56ZE26V02000012U	с. Дібрівне Лохвицького р-ну, с. Погарщина Лохвицького р-ну	2
19	ГРС «Гамаліївка»	56ZE26V02000012U	с. Гамаліївка Лохвицького р-ну, с. Долинка Лохвицького р-ну, с. Піски Лохвицького р-ну, с. Шевченкове Лохвицького р-ну, с. Яремівщина Лохвицького р-ну	3
20	ГРП Михайлове	56ZE26V02000012U	с. Михайлове Котелевського р-ну	1
Полтавська область, Гадяцький р-н (АТ "Гадячгаз"):				
21	ГРС "Харківці"	56ZO42A00402L02R	Харківці; Соснівка; Рашівка; Лютенька; Лисівка; Круглик; Березова Лука; Малі Будища; Червоний Кут; Сари Гадяцького району.	10
22	ГРС "Вечірчине"	56ZO42A00402L08F	Вечірчине; Осняги Гадяцького району.	2
23	ГРС "Венеславівка"	56ZO42A00402L0B9	Венеславівка; Ручки; Петрівка Роменська Гадяцького району.	3
24	ГРС "Гадяч"	56ZO42A0MELPF0C P	Гадяч ; Біленченківка; Степаненки; Писарівщина; Островецьківка; Вельбівка; Малі Будища; Червоний Кут; Сари; Лободіно; Барзаково Гадяцького району.	11
25	ГРС "Розбишівка"	56ZO42A00402L09D	Розбишівка; Сергіївка; Качаново Гадяцького району.	3
26	ГРС "Середняки"	56ZO42A00402L0AB	Середняки; Новоселівка; Вирішальне Гадяцького району.	3
27	ГРП "Лободіне"	56ZO42A0MELPF0D N	Лободіно Гадяцького району.	1
28	ГРП "Барзакове"	56ZO42A0MELPF0E L	Барзаково Гадяцького району.	1
Сумська область (АТ "Сумигаз"):				
29	УППГ-1 "Андріяшівка"	56ZE30V02SMG0129	с. Глинськ Роменський район;	1
30	НГЗСУ-7 "Василівка"	56ZE30V02SMG011 B	с. Андріяшівка Роменський район; с. Андріївка Роменський район; с. Василівка Роменський район; с. Мельники Роменський район; с. Гудими Роменський район;	5
31	ГРС Ромни-1	56ZE30V02SMG001 E	м. Ромни Роменський район; с. Герасимівка Роменський район; с. Бобрик Роменський район; с. Плавнище Роменський район; с. Овлаші Роменський район; с. Москівщина Роменський район; с. Пустовітківка Роменський район; с. Піски Роменський район; с. Загребелля Роменський район; с. Синенкове Роменський район;	10
32	ГРС Коржі	56ZE30V02SMG0080	с. Коржі Роменський район; с. Довгополівка Роменський район; с. Ярмолинці Роменський район; с. Левченки Роменський район; с. Салогубівка Роменський район;	5
33	ГРС Анастасівка	56ZE30V02SMG003 A	с. Анастасівка Роменський район; с. Новопетрівка Роменський район; с. Попівщина Роменський район;	3
34	ГРС Перекопівка	56ZE30V02SMG0048	с. Перекопівка Роменський район; с. Біловод Роменський район; с. Попівка Роменський район; с. Біловодське Роменський район; с. Москалівка Роменський район; с. Марківське Роменський район;	6
35	ГРС Південна Панасівка	56ZE30V02SMG009 Z	с. Столяреве Липоводлинський район; с. Яловий Окіп Липоводлинський район; с. Заруддя Роменський район; с. Погожа Криниця Роменський район;	4
36	ГРС Артюхівка	56ZE30V02SMG018 Y	с. Бацмани Роменський район; с. Гаврилівка Роменський район; с. М.Бубни Роменський район; с. Локня Роменський район;	4
37	ГРС Великі Бубни	56ZE30V02SMG0072	с. В.Бубни Роменський район; с. Мокіївка Роменський район; с. Ріпки Роменський район; с. Посад Роменський район; с. В'юнке Роменський район; с. Матлахове Роменський район; с. Заїзд Роменський район;	7

38	ГРС Рогінці	56ZE30V02SMG0064	с. Рогінці Роменський район; с. Галка Роменський район; с. Ведмеже Роменський район; с. Сміле; с-ще Діброва Роменський район; с. Володимирівка Роменський район; с. Сулими Роменський район; с. Дзеркалька Роменський район; с. Червоне Роменський район; с. Авраменкове Роменський район; с. В.Будки Роменський район; с. Коновали Роменський район; с. Хрещатик Роменський район;	13
39	ГРС Ромни2	56ZE30V02SMG002C	с. Калинівка Роменський район; с. Миколаївка Роменський район; с. Погреби Роменський район; с. Житне Роменський район; с. Борозенка Роменський район; с. Гаї Роменський район; с. Хмелів Роменський район; с. Заклимок Роменський район; с. В.Бутівка Роменський район; с. Басівка Роменський район; с. Бессарабка Роменський район;	11
40	ГРС Мала Павлівка	56ZE30V02SMG064R	с. М.Павлівка Охтирський район; с. Комиші Охтирський район; с. Щоми Охтирський район; с. Качанівка Охтирський район; с. Неплатине Охтирський район; с. Передуг Охтирський район;	6
41	ГРС Чупахівка	56ZE30V02SMG051N	с-ще Чупахівка Охтирський район; с. Довжик Охтирський район; с. Оленинське Охтирський район;	3
42	ГРС Чернетчина	56ZE30V02SMG065P	с. Чернетчина Охтирський район; с. Доброславівка Охтирський район; с. Ясенове Охтирський район; с. Риботень Охтирський район; с. Журавне Охтирський район;	5
43	ГРС Лутище	56ZE30V02SMG063T	с. Лутище Охтирський район; с. Українка Охтирський район;	2
44	ГРС Шаповалівка	56ZE30V02SMG059K	с. Шаповалівка Охтирський район; с. Рибальське Охтирський район; с. Грунь; с. Аврамківщина Охтирський район; с. Бандури Охтирський район; с. Бідани Охтирський район; с. Гнилиця Охтирський район; с. Івахи Охтирський район; с. Шолудьки Охтирський район;	9
45	ГРС Хухра	56ZE30V02SMG066N	Хухра Охтирський район;	1
46	ГРС Охтирка	56ZE30V02SMG048P	м. Охтирка Охтирський район; с. Буймерівка Охтирський район; с. Гай-Мошенка Охтирський район; с. Кардашівка Охтирський район; с. Михайленкове Охтирський район; с. Мошенка Охтирський район; с. Підлозіївка Охтирський район; с. Пологи Охтирський район;	8
47	ГРС Військова частина	56ZE30V02SMG058M	с. Бакирівка Охтирський район; с. Климентове Охтирський район; с. Литовка Охтирський район; с. Поділ Охтирський район; с. Пологи Охтирський район; с. Сосонка Охтирський район;	6
48	ГРС Володимирівка	56ZE30V02SMG071U	с. Василівка Великописарівський район; с. Вищевеселе Великописарівський район;	2
49	ГРС Високе	56ZE30V02SMG054U	с. Високе Охтирський район; с. Вербове Охтирський район;	2
50	ГРС Підлозіївка	56ZE30V02SMG0501	м. Охтирка Охтирський район; с. Буймерівка Охтирський район; с. Гай-Мошенка Охтирський район; с. Кардашівка Охтирський район; с. Михайленкове Охтирський район; с. Мошенка Охтирський район; с. Підлозіївка Охтирський район; с. Пологи Охтирський район;	8
51	ГРС Охтирка КРП	56ZE30V02SMG049N	м. Охтирка Охтирський район; с. Буймерівка Охтирський район; с. Гай-Мошенка Охтирський район; с. Кардашівка Охтирський район; с. Михайленкове Охтирський район; с. Мошенка Охтирський район; с. Підлозіївка Охтирський район; с. Пологи Охтирський район;	8
52	ГРС Кириківка (газ на Кириківку)	56ZE30V02SMG052Y	с-ще Кириківка Великописарівський район; с. Добрянське Великописарівський район; с. Катанське Великописарівський район; с. Рябина Великописарівський район; с. Яблучне Великописарівський район;	5
53	ГРС Кириківка (газ на Писарівку)	56ZE30V02SMG053W	смт В.Писарівка Великописарівський район; с. Лугівка Великописарівський район; с. Олександрівка Великописарівський район; с. Спірне Великописарівський район; с. Ямне Великописарівський район;	5
Харківська область (АТ "Харьківгаз"):				
54	ГРС Пархомівка	56ZE33VO2KHG2096	с. Пархомівка Краснокутський р-н; с. Мурафа Краснокутський р-н; с. Мирне Краснокутський р-н; с. Степове Краснокутський р-н; с. Павлівка Краснокутський р-н; смт. Краснокутськ Краснокутський р-н; с. Каплунівка Краснокутський р-н; с. Городное Краснокутський р-н; с. Качалівка Краснокутський р-н; с. Оленівка Краснокутський р-н; с. Колонтаєв Краснокутський р-н; с. Чернетчина Краснокутський р-н; с. Рябоконево Краснокутський р-н; с. Петрівське Краснокутський р-н; с. Степанівка Краснокутський р-н; с. Козіївка Краснокутський р-н; с. Основенці Краснокутський р-н; с. Любівка Краснокутський р-н;	18
Чернівецька область (АТ "Чернівцігаз"):				
55	ГРС НСП-Берегомет	56ZE400000001L	Берегомет, Вижицький р-н; Велике, Вижицький р-н; Вовчинець, Вижицький р-н; Луківці, Вижицький р-н; Мигово, Вижицький р-н;	5

Всього населених пунктів: 332

Таблиця 3

Населенні пункти України та точки надходження природного газу від ПАТ «Укрнафта» до газорозподільних систем щодо яких допускається максимальне значення відносної густини, визначене в Додатку 1 до Технічного регламенту азу, не вище значень, наведених в цій таблиці

№ п.п.	Назва адміністративної території (назва оператора ГРМ / назва газорозподільної станції)	EIC код точки надходження газу від ПАТ "Укрнафта"	Максимальне значення відносної густини (%)	Перелік населених пунктів щодо яких діє Таблиця 3	Всього насел. пунктів
Полтавська область (АТ "Полтавагаз"):					
1	ГРП Михайлеве	56ZE26V02000018I	0,77	с. Михайлеве Котелевського р-ну	1
Сумська область (АТ "Сумигаз"):					
2	ГРС Південна Панасівка	56ZE30V02SMG009 Z	0,76	с. Столяреве Липоводолинський район; с. Яловий Окіп Липоводолинський район; с. Заруддя Роменський район; с. Погожа Криниці Роменський район;	4
3	ГРС Артюхівка	56ZE30V02SMG018 Y	0,78	с. Бацмани Роменський район; с. Гаврилівка Роменський район; с. М.Бубни Роменський район; с. Локня Роменський район;	4
4	ГРС Великі Бубни	56ZE30V02SMG007 2	0,78	с. В.Бубни Роменський район; с. Мокіївка Роменський район; с. Ріпки Роменський район; с. Посад Роменський район; с. В'юнне Роменський район; с. Матлахове Роменський район; с. Заїзд Роменський район;	7
5	ГРС Рогінці	56ZE30V02SMG006 4	0,78	с. Рогінці Роменський район; с. Галка Роменський район; с. Ведмеже Роменський район; с. Сміле; с-ще Діброва Роменський район; с. Володимирівка Роменський район; с. Сулими Роменський район; с. Дзеркалька Роменський район; с. Червоне Роменський район; с. Авраменкове Роменський район; с. В.Будки Роменський район; с. Коновали Роменський район; с. Хрещатик Роменський район;	13
6	ГРС Ромни2	56ZE30V02SMG002 C	0,78	с. Калинівка Роменський район; с. Миколаївка Роменський район; с. Погреби Роменський район; с. Житне Роменський район; с. Борозенка Роменський район; с. Гаї Роменський район; с. Хмелів Роменський район; с. Заклимок Роменський район; с. В.Бутівка Роменський район; с. Басівка Роменський район; с. Бессарабка Роменський район;	11
7	ГРС Підлозівка	56ZE30V02SMG050 1	0,76	м. Охтирка Охтирський район; с. Буймерівка Охтирський район; с. Гай-Мошенка Охтирський район; с. Кардашівка Охтирський район; с. Михайленкове Охтирський район; с. Мошенка Охтирський район; с. Підлозівка Охтирський район; с. Пологи Охтирський район;	8

Всього населених пунктів: 48

ВИМОГИ ДО ПАСПОРТУ ФІЗИКО-ХІМІЧНИХ ПОКАЗНИКІВ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

Паспорт фізико-хімічних показників природного газу повинен містити таку інформацію:

1. Повна назва лабораторії, яка проводила вимірювання з зазначенням її підпорядкованості.
2. Інформація щодо акредитації/уповноваження/оцінки вимірювальних можливостей лабораторії на право проведення випробувань/контролю.
3. Назва організації, яка передає природний газ.
4. Назва організації, яка приймає природний газ.
5. Ідентифікація точки входу.
6. Період часу, на який поширюються результати вимірювань.
7. Значення компонентного складу природного газу (молярна частка вуглеводнів від C_1 до C_{6+} вищі, вуглекислого газу, кисню, азоту та інших компонентів).
8. Значення фізичних показників природного газу (густина, відносна густина, теплота згорання нижча, теплота згорання вища, число Воббе вище) з зазначенням умов визначення.
9. Значення температури точок роси (точка роси вологи за робочого тиску, температура точки роси вологи за тиску порівняння з вказанням значення тиску порівняння, точка роси вуглеводнів за робочого тиску).
10. Значення концентрації займання у суміші з повітрям в об'ємних відсотках.
11. Значення масової концентрації сірководню, меркаптанової сірки.
12. Значення масової концентрації механічних домішок.
13. Наявність одоранту та інтенсивність запаху (для газорозподільних мереж).
14. Підпис керівника лабораторії, яка проводила вимірювання

ДЕКЛАРАЦІЯ
ПРО ВІДПОВІДНІСТЬ ТЕХНІЧНОМУ РЕГЛАМЕНТУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

1. _____
(повне найменування виробника природного газу або уповноваженого представника,
_____ його
_____ місце знаходження)

підтверджує, що природний газ, який виготовляється _____,

(повне найменування виробника та його місцезнаходження)

відповідає вимогам Технічного регламенту природного газу.

2. Ця декларація видана під виключну відповідальність виробника або уповноваженого представника.

3. Природний газ відповідає суттєвим вимогам Технічного регламенту щодо природного газу.

4. Посилання на відповідні національні стандарти (їх частини), що були застосовані, або посилання на технічні специфікації (їх частини), стосовно яких декларується відповідність

5. Призначений орган _____
(найменування, ідентифікаційний номер)
провів _____.
(опис завдань)

6. Додаткова інформація _____.

Підписано від імені та за дорученням _____

(місце та дата видання)

(посада)

(підпис)

(прізвище, ім'я по батькові)

М.П. (за наявності)

_____ 20__ р.
