

Обґрунтування
до питання про прийняття постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу
газосховищ»
(щодо запровадження звітів про технічний стан об'єктів газотранспортної системи та газосховищ)

На виконання вимог статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та частини першої статті 19 Закону про НКРЕКП постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 затверджено Кодекс газотранспортної системи (далі – Кодекс ГТС), а постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495 – Кодекс газосховищ (далі – Кодекс газосховищ).

Розділом V Кодексу ГТС та розділом V Кодексу газосховищ визначено порядок розроблення операторами газотранспортної системи та газосховищ планів розвитку відповідних систем на наступні 10 років.

Проектом постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ» (далі – проект постанови) пропонується внести зміни до розділу V Кодексу ГТС та розділу V Кодексу газосховищ, якими передбачається впровадження формування оператором ГТС та оператором газосховищ звітів про технічний стан об'єктів газотранспортної системи та об'єктів газосховищ за результатами роботи таких об'єктів.

Такі звіти про технічний стан визначатимуть, зокрема:

- оцінку фактичного технічного стану об'єктів;
- аналіз аварійності, пошкоджень та ризиків діяльності ліцензіатів;
- потреби в капітальному ремонті, реконструкції або заміні складових газотранспортної системи та/або газосховищ;
- обґрунтування необхідності передбачення відповідних заходів, які враховуються під час розгляду Планів розвитку (інвестиційних програм) ліцензіатів.

Крім цього, пропонується встановити порядок, строки (щороку до 25 жовтня року, наступного за звітним) та формат подання операторами звітів про технічний стан об'єктів газотранспортної системи та газосховищ Регулятору.

Запровадження звітів про технічний стан об'єктів газотранспортної системи та газосховищ дозволить підвищити обґрунтованість та прозорість процесу планування підтримання в належному стані, розвитку газотранспортної системи та газосховищ, що сприятиме надійності та безпеці постачання природного газу споживачам.

Згідно з вимогами чинного законодавства на відкритому засіданні НКРЕКП 21.07.2026 було схвалено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ».

Зазначений Проект постанови НКРЕКП має ознаки регуляторного акту, у зв'язку з чим, відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»,



UB
НКРЕКП
№2111-16.3.1/26 від 14.10.2026
КЕП: Косянчук О. В. 14.10.2026 14:52
3FAA9288358EC00304000007EC51F00280CE200
Сертифікат дійсний з 19.03.2025 до 17.03.2027 14:12

22.07.2026 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання у період з 22.07.2026 до 31.07.2026 зауважень та пропозицій згідно з Порядком проведення відкритого обговорення Проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

У визначений строк надійшли зауваження та пропозиції від суб'єктів ринку природного газу.

08.09.2026 відбулося відкрите обговорення Проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ», та за результатами проведеного заходу на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено протокол відкритого обговорення та таблицю узгоджених позицій.

З огляду на зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ».

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

Олександр КОСЯНЧУК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу газотранспортної
системи та Кодексу газосховищ

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

2. Затвердити Зміни до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825, що додаються.

3. Установити, що у 2026 році звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи за попередній газовий рік подається оператором газотранспорної системи до 15 грудня 2026 року.

4. Установити, що у 2026 році звіт про технічний стан об'єктів газосховищ за попередній газовий рік подається оператором газосховищ до 15 грудня 2026 року.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу газотранспортної системи

1. У розділі V:

1) у главі 2:

пункт 3 викласти в такій редакції:

«3. При розробці плану розвитку газотранспортної системи на наступні 10 років оператор газотранспортної системи зобов'язаний:

провести консультації з усіма суміжним суб'єктами ринку природного газу, зокрема виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел, та опублікувати результати консультацій на власному вебсайті. Результати консультацій надаються до НКРЕКП;

врахувати можливі зміни обсягів видобутку, споживання природного газу, обсяги транскордонної торгівлі природним газом, а також плани розвитку газотранспортних систем сусідніх держав, газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG.»;

пункт 6 доповнити новим абзацом такого змісту:

«звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи.»;

пункт 7 викласти в такій редакції:

«7. Для здійснення планування оператор газотранспортної системи співпрацює з операторами суміжних систем, а також замовниками послуг транспортування, зокрема виробниками біометану або інших видів газу з альтернативних джерел.»;

доповнити новими пунктами такого змісту:

«8. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи – документ, що формується оператором газотранспортної системи за результатами експлуатації, технічного обслуговування, ремонтів, технічного діагностування, обстежень, аналізу аварій, інцидентів, відмов, пошкоджень та обмежень експлуатації об'єктів газотранспортної системи, містить узагальнену та аналітичну інформацію про фактичний технічний стан таких об'єктів.

9. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи має містити, але не виключно:

1) характеристику роботи газотранспортної системи та її складових, зокрема:

загальний фізичний обсяг надходження/передачі природного газу на фізичних точках входу/виходу (річний та помісячний) з узагальненням за відповідними об'єктами газотранспортної системи, зокрема ГРС (в розрізі областей та м. Києва), суміжними газовидобувними підприємствами, газосховищами та іншими об'єктами, через які здійснюється фізичне надходження, приймання-передача або відбір природного газу;

кількість фізичних точок входу та фізичних точок виходу природного газу з вказанням проєктних та фактичних потужностей цих точок за звітний період та помісячно;

обсяги втрат/витрат природного газу при відмовах і пошкодженнях обладнання (об'єктів), аваріях за звітний період та помісячно;

обсяги виробничо-технологічних витрат, нормативних втрат природного газу за звітний період та помісячно;

інформацію про газопроводи, на яких протягом звітного року змінено робочий тиск або максимально допустимий робочий тиск (за результатами діагностики), із зазначенням причин кожної такої зміни;

обсяги природного газу, що не відповідають вимогам щодо його фізико-хімічних показників, поданого до/відібраного з газотранспортної системи в розрізі віртуальних точок входу/виходу за звітний період та помісячно;

кількісні та вартісні показники стратегічного аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів на кінець звітного періоду;

порівняльний аналіз показників із даними за попередні чотири роки;

2) напрямки потоків природного газу з відображенням на схемі:

надходження газу від суміжних газовидобувних підприємств;

надходження газу через прикордонні газовимірювальні станції;

надходження газу від оператора газосховищ;

транспортування газу до суміжних газовидобувних підприємств;

транспортування газу через прикордонні газовимірювальні станції до Операторів ГТС сусідніх країн;

транспортування газу до споживачів України;

транспортування газу до газосховищ;

3) інформацію щодо технічного стану інфраструктури, а саме:

щодо магістральних газопроводів, зокрема:

протяжність газопроводів, що задіяні в експлуатації із зазначенням протяжності та діаметрів, а також зміна протяжності у порівнянні з попереднім газовим роком;

протяжність газопроводів, що не задіяні в експлуатації із зазначенням протяжності та діаметрів, а також зміна протяжності у порівнянні з попереднім газовим роком;

фактичний технічний стан магістральних газопроводів (за результатами діагностики, обстежень стану захисного покриття, запірної арматури, переходів через природні та штучні перешкоди): справний стан, працездатний

(задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

частка протяжності магістральних газопроводів, обладнаних та забезпечених електрохімічним захистом, у відсотках;

протяжність ділянок газопроводів, на яких не забезпечено мінімально необхідний захисний потенціал згідно з державними стандартами України;

інформацію щодо ділянок, які експлуатуються з обмеженнями, зокрема з урахуванням допустимого робочого тиску або інших технічних рішень;

інформацію щодо магістральних газопроводів/ділянок, аварійних, пошкоджених, виведених з експлуатації або переведених в особливий режим експлуатації;

кількість і протяжність магістральних газопроводів по яким протягом року проведено технічне обслуговування;

кількість і протяжність магістральних газопроводів по яким протягом року не здійснено планове технічне обслуговування;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік газопроводів, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо установок підготовки газу, зокрема:

кількість установок підготовки газу, що задіяні в експлуатації, переведені в особливий режим експлуатації, пошкоджені, знаходяться на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або виведені з експлуатації;

основні проєктні та фактичні характеристики установок підготовки газу, у тому числі проєктна та фактична пропускна спроможність;

фактичний технічний стан установок підготовки газу: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік установок підготовки газу, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо компресорних станцій, зокрема:

кількість компресорних станцій/компресорних цехів, що перебувають у роботі, переведені в особливий режим експлуатації, розташовані на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або пошкоджені;

рівень завантаженості компресорних станцій/компресорних цехів у літній та зимовий періоди або за основними режимами роботи;

витрати паливного газу в розрізі компресорних станцій;

фактичний технічний стан компресорних станцій: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

класифікацію компресорних станцій/компресорних цехів за рівнем виробничої значущості, технічної необхідності або пріоритетності використання, у тому числі за внутрішньою класифікацією оператора газотранспортної системи;

напрацювання газоперекачувальних агрегатів за звітний період (помісячно та за рік);

перелік компресорних станцій, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз показників за попередні чотири роки;

щодо газорозподільних станцій, зокрема:

кількість газорозподільних станцій, що перебувають у роботі, не задіяні в транспортуванні газу, переведені в особливий режим експлуатації, розташовані на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або пошкоджені;

структуру газорозподільних станцій за типом, формою обслуговування, строком експлуатації та/або іншими основними характеристиками;

договірну/технічно погоджену пропускну потужність відповідно до технічних угод або документів взаємодії з операторами газорозподільних систем, прямими споживачами;

фактичну завантаженість газорозподільних станцій (у відсотках) за періодами мінімального та максимального споживання;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

фактичний технічний стан газорозподільних станцій: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

класифікацію газорозподільних станцій за групами потужності та/або рівнем виробничої значущості (наприклад: газорозподільні станції до 10 тис. м³/год, 10 – 50 тис. м³/год, 50 – 100 тис. м³/год, понад 100 тис. м³/год);

перелік газорозподільних станцій, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо газовимірювальних станцій та пунктів вимірювання витрат газу, зокрема:

кількість газовимірювальних станцій, що перебувають у роботі, не задіяні в транспортуванні газу, переведені в особливий режим експлуатації, розташовані на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або пошкоджені;

структуру газовимірювальних станцій/пунктів вимірювання витрат газу за типом, строком експлуатації та/або іншими основними характеристиками;

фактичний технічний стан газовимірювальних станцій та пунктів вимірювання витрат газу: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

договірну/технічно погоджену пропускну потужність відповідно до технічних угод або документів взаємодії з операторами суміжних систем;

фактичну завантаженість газовимірювальних станцій/пунктів вимірювання витрат газу (у відсотках) за періодами мінімального та максимального транспортування;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік газовимірювальних станцій та пунктів вимірювання витрат газу, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз показників за попередні чотири роки;

щодо інших об'єктів газотранспортної системи (за бажанням);

4) узгоджені режими роботи на фізичних точках входу/виходу, а саме:

перелік міждержавних фізичних точок входу/виходу;

пропускну потужність фізичних точок входу/виходу (з договорів про приєднання або технічних угод) та фактичні показники;

мінімальні та максимальні допустимі та узгоджені тиски, а також фактичні показники;

порядок взаємодії у разі аварійних ситуацій;

узгоджені графіки проведення ремонтних робіт та модернізації з операторами суміжних систем та газосховищ;

документи, що засвідчують узгодження режимів роботи та графіків ремонтних робіт;

5) військові ризики та їх вплив, а саме:

географічну характеристику ризиків, зокрема зони бойових дій та потенційно небезпечні регіони;

кількість пошкоджених об'єктів (газопроводи, компресорні станції, газорозподільні станції тощо);

частоту атак та інцидентів;

вплив бойових дій на обсяги транспортування та функціонування газотранспортної системи;

заходи, вжиті для забезпечення стійкості функціонування, зокрема проведення аварійно-відновлювальних робіт та фізичного захисту об'єктів інфраструктури;

6) висновки та пропозиції щодо заходів, які пропонується передбачити у плані розвитку газотранспортної системи;

7) До звіту про технічний стан об'єктів газотранспортної системи додаються презентаційні матеріали, які містять стислий виклад основної інформації, наведеної у ньому, а саме:

додаток 1 – узагальнена характеристика кількісних та якісних показників діяльності оператора газотранспортної системи;

додаток 2 – інформація про технічний стан газотранспортної системи в розрізі магістральних газопроводів, газорозподільних станцій, компресорних станцій, газовимірювальних станцій та пунктів вимірювання витрат газу;

додаток 3 – інформація про взаємодію оператора газотранспортної системи із операторами суміжних систем, зокрема щодо узгоджених технологічних режимів роботи, тисків у точках входу/виходу з/до газотранспортної системи, робіт, що впливають на технологічні режими роботи, капітальні інвестиції операторів суміжних систем, які впливають на технологічні режими роботи, перелік міждержавних точок та їх пропускна здатність, а також узгодження режимів по цим точкам;

додаток 4 – інформація про військові ризики та їх вплив на функціонування газотранспортної системи та діяльність оператора газотранспортної системи;

додаток 5 – висновки та пропозиції щодо заходів, які доцільно передбачити у плані розвитку газотранспортної системи та/або операційних витратах оператора газотранспортної системи;

інша інформація (за необхідності).»;

2) главу 3 після пункту 9 доповнити новим пунктом 10 такого змісту:

«10. Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи подається оператором газотранспортної системи Регулятору щороку до 25 жовтня за попередній газовий рік та враховується під час розгляду плану розвитку.

Звіт про технічний стан об'єктів газотранспортної системи надається в електронній формі у форматах «pdf», «docx», «xls», «xlsx» із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора газотранспортної системи або уповноваженої ним особи (із наданням копії документа, що підтверджує повноваження такої особи на підписання звіту про технічний стан, у разі якщо він підписаний не керівником) або кваліфікованої електронної печатки оператора газотранспортної системи у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на електронну адресу Регулятора investgas@nerc.gov.ua з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

Оператор газотранспортної системи забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.».

У зв'язку з цим пункти 10 – 12 вважати відповідно пунктами 11 – 13.

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Кодексу газосховищ

1. У розділі V:

1) у главі 4:

пункт 3 викласти в такій редакції:

«3. Під час розроблення плану розвитку газосховищ на наступні 10 років оператор газосховищ зобов'язаний:

провести консультації із заінтересованими суб'єктами ринку природного газу, у тому числі із оператором газотранспортної системи та замовниками послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, та опублікувати результати консультацій на власному вебсайті. Результати консультацій надаються до НКРЕКП;

враховувати можливі зміни обсягів зберігання природного газу (у тому числі обсягів транскордонної торгівлі природним газом), а також плани розвитку газосховищ сусідніх держав.»;

пункт 6 доповнити новим абзацом такого змісту:

«звіт про технічний стан об'єктів газосховищ.»;

пункт 7 викласти в такій редакції:

«7. Для здійснення планування оператор газосховищ співпрацює з оператором газотранспортної системи, а також із замовниками послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу та іншими заінтересованими суб'єктами господарювання.»;

доповнити новими пунктами такого змісту:

«8. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ – документ, що формується оператором газосховищ за результатами експлуатації, технічного обслуговування, ремонтів, технічного діагностування, обстежень, аналізу аварій, інцидентів, відмов, пошкоджень та обмежень експлуатації об'єктів газосховищ, містить узагальнену та аналітичну інформацію про фактичний технічний стан таких об'єктів.

9. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ має містити, але не виключно:

1) характеристику роботи підземних сховищ газу та її складових, зокрема:

перелік підземних сховищ газу із зазначенням їх основних проєктних та фактичних характеристик за звітний період, а саме: активного об'єму, об'єму закачаного буферного газу, добової потужності закачування та відбору природного газу;

загальний обсяг закачування/відбору природного газу (річний та помісячний) в розрізі кожного газосховища;

обсяг активного та буферного газу станом на кінець кожного місяця звітного періоду, з вказанням збільшення/зменшення таких обсягів;

обсяг заповнення підземних сховищ газу на початок/закінчення базових сезонів закачування та відбору із зазначенням дати;

обсяги втрат/витрат природного газу при відмовах і пошкодженнях обладнання (об'єктів), аваріях за звітний період та помісячно;

обсяги виробничо-технологічних витрат, нормативних втрат природного газу за звітний період та помісячно;

обсяг природного газу, що не відповідає вимогам щодо його фізико-хімічних показників, поданого на точках входу/виходу з/до газотранспортної системи до/з газосховищ за звітний період та помісячно;

кількісні та вартісні показники стратегічного аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів на кінець звітного періоду;

порівняльний аналіз показників із даними за попередні чотири роки;

2) використання потужностей підземних сховищ газу:

рівень заповнення газосховищ у періоди закачування та відбору газу відносно проєктного обсягу зберігання помісячно (у відсотках);

інформацію щодо порівняння задіяної потужності закачування та відбору газу у звітному періоді з доступною у розрізі сховищ та доби;

кількість днів в роботі/в нейтральному періоді в розрізі кожного газосховища;

3) інформацію щодо технічного стану інфраструктури, а саме:

щодо підземних сховищ газу, зокрема:

кількість підземних сховищ газу, що перебувають в експлуатації та знаходяться на тимчасово окупованих територіях;

фактичний технічний стан сховищ: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік підземних сховищ газу, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту, із зазначенням об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо газозбірних пунктів, зокрема:

кількість газозбірних пунктів, що задіяні в експлуатації, переведені в особливий режим експлуатації, знаходяться на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій, пошкоджені або виведені з експлуатації;

основні проєктні та фактичні характеристики газозбірних пунктів, у тому числі пропускна спроможність, кількість підключених свердловин та фактичні обсяги газу, що надходять через газозбірні пункти;

фактичний технічний стан газозбірних пунктів та шлейфів свердловин: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік газозбірних пунктів та шлейфів свердловин, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

перелік газозбірних пунктів та шлейфів свердловин по яким проведено ремонтні роботи;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо установок підготовки газу, зокрема:

кількість установок підготовки газу, що задіяні в експлуатації, переведені в особливий режим експлуатації, пошкоджені, знаходяться на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або виведені з експлуатації;

основні проєктні та фактичні характеристики установок підготовки газу, у тому числі проєктна та фактична пропускна спроможність;

фактичний технічний стан установок підготовки газу: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік установок підготовки газу, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо дожимних компресорних станцій, зокрема:

кількість дожимних компресорних станцій/компресорних цехів, що перебувають у роботі, переведені в особливий режим експлуатації, розташовані на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або пошкоджені;

рівень завантаженості дожимних компресорних станцій/компресорних цехів у літній та зимовий періоди або за основними режимами роботи;

витрати паливного газу в розрізі дожимних компресорних станцій;

фактичний технічний стан дожимних компресорних станцій: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

класифікацію дожимних компресорних станцій/компресорних цехів за рівнем виробничої значущості, технічної необхідності або пріоритетності використання, у тому числі за внутрішньою класифікацією оператора газосховищ;

напрацювання газоперекачувальних агрегатів за звітний період (помісячно та за рік);

перелік дожимних компресорних станцій, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз показників за попередні чотири роки;

щодо свердловин та наземної технологічної інфраструктури, зокрема:

фонд свердловин (експлуатаційних, спостережних, спеціальних, ліквідованих, тощо);

перелік свердловин та наземної технологічної інфраструктури, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

перелік свердловин та наземної технологічної інфраструктури по яким здійснено ремонтні роботи;

фактичний технічний стан свердловин та наземної технологічної інфраструктури: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

перелік свердловин та наземної технологічної інфраструктури, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз із показниками за попередні чотири роки;

щодо пунктів заміру і контролю якості природного газу, зокрема:

кількість вимірювальних трубопроводів, які задіяні в роботі пунктів заміру і контролю якості природного газу;

кількість пунктів заміру і контролю якості природного газу, що перебувають у роботі, не задіяні в роботі, переведені в особливий режим експлуатації, розташовані на тимчасово окупованих територіях/у зоні бойових дій або пошкоджені;

структуру пунктів заміру і контролю якості природного газу за типом, строком експлуатації та/або іншими основними характеристиками;

фактичний технічний стан пунктів заміру і контролю якості природного газу: справний стан, працездатний (задовільний) стан, обмежено працездатний (незадовільний) стан, граничний (аварійний) стан;

договірну/технічно погоджену пропускну потужність відповідно до технічних угод з оператором газотранспортної системи;

фактичну завантаженість пунктів заміру і контролю якості природного газу (у відсотках) за періодами мінімального та максимального закачування/відбору природного газу;

інформацію щодо інцидентів (аварій) за звітний період, які призвели до аварійної або вимушеної зупинки із зазначенням причин та наслідків;

перелік пунктів заміру і контролю якості природного газу, які підлягають реконструкції, капітальному ремонту або повній заміні, із зазначенням основних ділянок/об'єктів та підстав для включення до плану розвитку, планів ремонтів, технічного обслуговування або технічного діагностування;

порівняльний аналіз показників за попередні чотири роки;

щодо інших об'єктів, передбачених проектом газосховища (за бажанням);

4) узгоджені режими роботи з газотранспортною системою:

перелік точок приєднання підземних сховищ газу до газотранспортної системи;

пропускну потужність фізичних точок входу/виходу до газотранспортної системи (з договорів про приєднання або технічних угод) та фактичні показники;

мінімальні та максимальні допустимі та узгоджені тиски, а також фактичні показники;

порядок взаємодії у разі аварійних ситуацій;

узгодження графіків з оператором газотранспортної системи проведення ремонтних робіт та модернізації;

документи, що засвідчують узгодження режимів роботи та графіків ремонтних робіт;

5) військові ризики та їх вплив:

географічна характеристика ризиків, зокрема зони бойових дій та потенційно небезпечні регіони;

кількість пошкоджених об'єктів (підземні сховища газу, компресорні станції, свердловини тощо);

частота атак та інцидентів;

вплив бойових дій на функціонування підземних сховищ газу;

заходи, вжиті для забезпечення стійкості функціонування, зокрема проведення аварійно-відновлювальних робіт та фізичного захисту об'єктів інфраструктури;

6) висновки та пропозиції щодо заходів, які пропонується передбачити у плані розвитку газосховищ;

7) до звіту про технічний стан об'єктів газосховищ додаються презентаційні матеріали, які містять стислий виклад основної інформації, наведеної у ньому, а саме:

додаток 1 – узагальнена характеристика кількісних та якісних показників діяльності оператора газосховищ;

додаток 2 – інформація про технічний стан газосховищ в розрізі підземних сховищ газу, газозбірних пунктів, установок підготовки газу, компресорних станцій, свердловин та наземної технологічної інфраструктури;

додаток 3 – інформація про взаємодію оператора газосховищ із оператором газотранспортної системи, зокрема щодо узгоджених технологічних режимів роботи, тисків у точках входу/виходу з/до газотранспортної системи до/з газосховищ, робіт, що впливають на технологічні режими роботи, капітальні інвестиції Оператора ГТС, які впливають на технологічні режими роботи, перелік точок входу/виходу до/з ГТС та їх пропускна здатність, а також узгодження режимів по цим точкам;

додаток 4 – інформація про ризики та їх вплив на функціонування газосховищ та діяльність оператора газосховищ;

додаток 5 – висновки та пропозиції щодо заходів, які доцільно передбачити у плані розвитку газосховищ та/або операційних витратах оператора газосховищ;

інша інформація (за необхідності).»;

2) главу 5 після пункту 9 доповнити новим пунктом 10 такого змісту:

«10. Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ подається оператором газосховищ Регулятору щороку до 25 жовтня за попередній газовий рік та враховується під час розгляду плану розвитку.

Звіт про технічний стан об'єктів газосховищ надається в електронній формі у форматах «pdf», «docx», «xls», «xlsx» із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника оператора газосховищ або уповноваженої ним особи (із наданням копії документа, що підтверджує повноваження такої особи на підписання звіту про технічний стан об'єктів газосховищ, у разі якщо він підписаний не керівником) або кваліфікованої електронної печатки оператора газосховищ у системі електронної взаємодії (СЕВ) та на електронну адресу Регулятора investgas@nerc.gov.ua з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги».

Оператор газосховищ забезпечує достовірність наданої Регулятору інформації.».

У зв'язку з цим пункти 10 – 12 вважати відповідно пунктами 11 – 13.
