



УКРАЇНА

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

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057, тел./факс: (044) 277-30-47, тел.: (044) 204-48-27

14. 12. 2015 № 13410/16/61-15

на № _____

**Голові Верховної Ради України
ГРОЙСМАНУ В.Б.**

Шановний Володимире Борисовичу!

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), розглянула Ваш лист від 13.11.2015 року № 11/10-817, надісланий за належністю листом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 25.11.2015 року № 3411-06/39380-07, щодо запиту народного депутата України Гудзенка В.І. від 12.11.2015 року № 655/01, оголошеного на засіданні Верховної Ради України 13 листопада 2015 року, та в межах своєї компетенції, повідомляє наступне.

З 01 жовтня 2015 року введено в дію Закон України «Про ринок природного газу» (далі – Закон).

Відповідно до положень частини першої статті 13 Закону, споживач має право, зокрема, на отримання природного газу належної якості та кількості, фізико-хімічні показники якого відповідають встановленим нормам, відповідно до умов укладених договорів.

Згідно з положенням частини третьої статті 18 Закону, вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання обсягів та визначення якості природного газу визначаються технічними регламентами та нормами, правилами і стандартами, що встановлюються і затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.

Відповідно до пункту 1 Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого Указом Президента України від 06.04.2011 № 382/2011, Міністерство енергетики та вугільної промисловості України є центральним органом виконавчої влади, діяльність якого спрямовується і координується Кабінетом Міністрів України.

Таким чином, питання щодо проведення перевірки якості природного газу не належить до компетенції НКРЕКП.

Разом з тим, зазначаємо, на виконання вимог Закону, НКРЕКП було прийнято постанову від 30.09.2015 № 2494 «Про затвердження Кодексу газорозподільних систем», яка зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824 (далі – Кодекс).

005771

Відповідно до положень пункту 4 глави 1 розділу I Кодексу, якість природного газу - параметри фізико-хімічних показників природного газу (далі – ФХП), які мають відповідати вимогам цього Кодексу.

Згідно з положенням пункту 3 глави 2 розділу I Кодексу, до функцій Оператора газорозподільної системи (далі – Оператор ГРМ) відноситься, зокрема, забезпечення розподілу (переміщення) природного газу від місць його надходження в ГРМ з ГТС та з інших джерел (від ГДП та ВБГ, підключених до ГРМ, та від суміжних ГРМ) до споживачів природного газу з урахуванням його якісних і фізико-хімічних характеристик та потреб цих споживачів та забезпечення контролю якості фізико-хімічних характеристик та показників природного газу, який передається до/з ГРМ (газорозподільної системи).

При цьому, відповідно до пункту 1 глави 2 розділу VIII Кодексу, фізико-хімічні показники природного газу, що розподіляється Оператором ГРМ з газорозподільної системи споживачам, повинні відповідати параметрам та вимогам як для ФХП природного газу, який подається до ГРМ, що визначені в главі I цього розділу.

Відповідно до пункту 1 глави 1 розділу VIII Кодексу, порядок взаємовідносин між Оператором ГРМ та Оператором ГТС, пов'язаних з якістю природного газу, який передається в точках виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи, зокрема його ФХП, порядок їх визначення, контролю, обміну даними та внесення до бази даних ЗВТ та порядок одоризації визначаються в Кодексі газотранспортної системи, затверджені постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06.11.2015 за № 1378/27823 (далі – Кодекс ГТС).

Так, пунктом 13 глави 1 розділу III Кодексу ГТС передбачено, що природний газ, що подається в газотранспортну систему, повинен відповідати таким вимогам:

- вміст метану (C_1), мол. % мінімум 90;
- вміст етану (C_2), мол. % максимум 7;
- вміст пропану (C_3), мол. % максимум 3;
- вміст бутану (C_4), мол. % максимум 2;
- вміст пентану та інших більш важких вуглеводнів (C_5+), мол. % максимум 1;
- вміст азоту (N_2), мол. % максимум 5;
- вміст вуглецю (CO_2), мол. % максимум 2;
- вміст кисню (O_2), мол. % максимум 0,02;
- вища теплота згоряння ($25^\circ C/20^\circ C$);
 - мінімум 36,20 МДж/м³ (10,06 кВт·год/м³);
 - максимум 38,30 МДж/м³ (10,64 кВт·год/м³);
- вища теплота згоряння ($25^\circ C/0^\circ C$);
 - мінімум 38,85 МДж/м³ (10,80 кВт·год/м³);
 - максимум 41,10 МДж/м³ (11,42 кВт·год/м³);
- нижча теплота згоряння ($25^\circ C/20^\circ C$);
 - мінімум 32,66 МДж/м³ (09,07 кВт·год/м³);
 - максимум 34,54 МДж/м³ (09,59 кВт·год/м³);
- температура точки роси за вологою^o C при абсолютному тиску газу 3,92 МПа не перевищує мінус 8 (-8);

температура точки роси за вуглеводнями при температурі газу не нижче 0°C не перевищує 0°C ;

вміст механічних домішок відсутні;

вміст сірководню, г/м^3 максимум 0,006;

вміст меркаптанової сірки, г/м^3 максимум 0,02.

Відповідно до пункту 5 глави 2 розділу VIII Кодексу, за письмовим запитом споживача про надання підтвердних документів щодо ФХП природного газу, який розподіляється споживачу, Оператор ГРМ протягом п'яти робочих днів з дня надходження такого запиту надає споживачу копії паспорта ФХП природного газу, погодженого між Оператором ГРМ та Оператором ГТС (ГДП, ВБГ), за останній календарний місяць.

Перевірка величини тиску та/або якісних показників газу здійснюється Оператором ГРМ на підставі письмової заяви споживача. У разі надходження такої заяви Оператор ГРМ зобов'язується направити свого представника за місцем виклику протягом двох робочих днів у містах і п'яти календарних днів у сільській місцевості в узгоджений із споживачем час.

Взяття контрольної проби газу за заявою споживача здійснюється згідно з ДСТУ ISO 10715:2009. Взята проба має зберігатися однією зі сторін до вирішення спірного питання по суті.

Для перевірки чисельних значень ФХП взятої проби газу Оператор ГРМ має право залучати як свої, так і незалежні, уповноважені відповідно до законодавства хімлабораторії.

Споживач має право за власний кошт ініціювати проведення аналізу ФХП природного газу власною (іншою) хімлабораторією.

Сторони договору можуть здійснювати контроль та бути присутніми під час взяття контрольної проби природного газу та/або виконання робіт з визначення його ФХП.

Відповідно до пункту 6 цього розділу, якщо за результатами перевірки величини тиску та/або якісних показників газу Оператором ГРМ буде підтверджено факт невідповідності тиску та/або якісних показників газу, Оператор ГРМ здійснює перерахунок об'ємів (обсягів) розподіленого/спожитого природного газу по об'єкту споживача відповідно до вимог цього Кодексу, а споживач отримує від Оператора ГРМ компенсацію, яка розраховується відповідно до глави 3 цього розділу. В іншому випадку споживач повинен компенсувати Оператору ГРМ витрати, понесені ним на перевірку якості та тиску газу.

Враховуючи вищезазначене, у разі сумніву споживача щодо якісних показників газу, споживач має право письмово звернутися до Оператора ГРМ з метою проведення перевірки величини тиску та/або якісних показників газу відповідно до вимог чинного законодавства або ініціювати проведення аналізу ФХП незалежною хімлабораторією.

У разі незгоди з результатами перевірки споживач має право звернутися для врегулювання цього питання до суду.

З повагою
Голова Комісії



Апарат
Верховної Ради України
24.12.2015 Д.Вовк
Вх. № 323037