

від 22 січня 2015 року, № 35 "Про затвердження Типового договору на постачання природного газу та регулювання тарифом", зареєстровану в Міністерстві юстиції України 14 лютого 2015 року за № 172/2661/7.

7. Ця постанова набрала чинності з дня її офіційного опублікування, крім пунктів 1 та 2 глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, які набрали чинності з 01 квітня 2016 року.

8. Держагентству із регулювання відносин у нафтогазовій сфері в установленому порядку забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

Голова Комісії

Д. Бовк

ПОГОДЖЕНО:

Голова Антимонопольного комітету України

Ю. Третьяк

Голова Державної регуляторної служби України

К. М. Ляліна

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

30 вересня 2015 року, № 2494

Зареєстровано

в Міністерстві юстиції України
06 листопада 2015 р. за № 1379/27824

КОДЕКС газорозподільних систем

(У тексті Кодексу та в додатках 6, 7 слова "методологія визначення плати за приєднання" у всіх відмінках замінено словами "методологія встановлення плати за приєднання" у відповідних відмінках згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11 серпня 2016 року № 1418)

(У тексті Кодексу позначення на додатках 6 - 11 замінено позначенням відповідно на додатки 11 - 16 згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 7 листопада 2016 року № 1953)

(У тексті Кодексу слова "проект", "проектний", "проектування", "проектно-контрактна документація", "запроєктований", "веб-сайт" в усіх відмінках замінено відповідно словами "проект", "проектний", "проектуючий", "проектно-контрактна документація", "запроєктований", "веб-сайт" у відповідних відмінках згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 травня 2021 року № 853)

(У тексті Кодексу позначення на додатках 11 - 17 замінено відповідно позначеннями на додатки 15 - 21 згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 травня 2021 року № 853)

1. Загальні положення

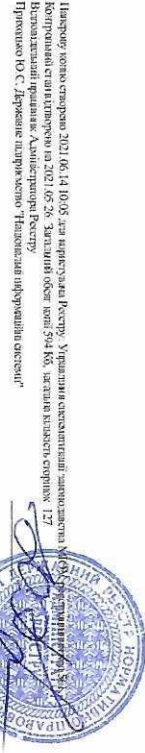
1. Визначення основних термінів та понять

1. Цей Кодекс розроблений відповідно до Закону України "Про ринок природного газу".
2. Цей Кодекс вживає взаємопов'язані енергетичні газорозподільні системи із суб'єктами ринку природного газу, а також визначає правами, технічними, організаційними та економічними засади функціонування газорозподільних систем, зокрема умови забезпечення:
 - 1) надійної і безпечної експлуатації газорозподільних систем та первинного ринку розподілу (переміщення) природного газу до від'єднаних суб'єктів ринку природного газу відповідної якості;
 - 2) комерційного, у тому числі приватного об'єкту природного газу в газорозподільній системі та визначення його об'єкта і обсягів передачі до газорозподільної системи, у тому числі в розрізі суб'єкта ринку природного газу;
 - 3) доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єкта будівництва або існуючих об'єктів (умови технічного доступу);
 - 4) доступу суб'єкта ринку природного газу до газорозподільної системи для фактичної передачі (розподілу/попозичення) надлишкового чи природного газу до газорозподільної системи (умови комерційного доступу);
 - 5) механізмів взаємодії оператора газорозподільної системи з оператором суміжних систем та з іншими суб'єктами ринку природного газу.

Порядок взаємодій оператора газорозподільної системи з оператором газотранспортної системи, у тому числі пов'язаних з припиненням/перезачеком природного газу в точках виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи, зокрема щодо якості та об'єкту природного газу (у тому числі приватного), а також з об'єктом даних щодо прогнозу виробництва природного газу по споживача та фактичних обсягів споживання ними природного газу, регулює Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року № 2493.

Зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 (далі - Кодекс ГТС), договір гарантування природного газу та технічна угода, що укладені між сторонами відповідно до вимог Кодексу ГТС.

(обсяг сьомий пункт 2 глави 1 розділу I у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. № 1437, із змінами, внесеними згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17.03.2020 р. № 621)



Підписано: комісія створена 2011.06.14 №005 для виконання функцій, утворена спеціальний законодавством України статистично на 2011.06.26. Завданням об'єктів №4 №5, статистичні показники 127. Відповідно до статистичної служби України. Державне підприємство "Національна інформаційна система".

3. Для цього Колексу поширюється на операторів газорозподільних систем, замовників доступу та приєднання до газорозподільної системи, споживачів (у тому числі побутових споживачів) області яких підключені до газорозподільних систем, та на їх представників. Крім того, цим Колексом регулюються взаємовідносини:

між оператором газорозподільної системи і газодобувним підприємством та виробничими блоками або іншим видом газу з альтернативних джерел, які підключені (приєднуються) до газорозподільної системи;

4. У цьому Кодексі термини вживаються у таких значеннях:

абзаци другого пункту 4 глави 1 розділу 1 вживаються

базовий період інвестиційної програми - період тривалістю один календарний рік, який передусім підлягає визначенню періоду;

будівництво об'єкта - нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переозброєння об'єкта;

відома в доступі до об'єкта споживача - винесення споживачем (власником або наймачем об'єкта споживача) та/або власником території, де розташований розміщений об'єкт споживача та/або комерційний вузол об'єкту, за яким здійснюється розрахунок споживача, дій, які передбачають представництвом оператора газорозподільної системи виконувати функції, передбачені цим Кодексом, що зазначені в акті про порушення, складеним відповідно до вимог цього Кодексу;

власник - юридична особа, або фізична особа, або фізична особа - підприємство, яка на законних підставах володіє та користується об'єктом, зокрема газовими мережами або об'єктом газорозподільної системи;

вузол об'єкту природного газу / вузол об'єкту / ВОГ - сукупність засобів вимірювальної техніки, зокрема лічильник газу або зв'язуючий пристрій, та допоміжних засобів, призначених для вимірювання, досягнень результату вимірювання та розрахуноків об'єкту природного газу, введених до стандартних умов, визначених законодавством;

газовий рік - період часу, який розпочинається з першої газової доби жовтня поточного календарного року і триває до першої газової доби жовтня наступного календарного року;

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

групи будинків (гуртожитків) - багатовквартирні будинки (гуртожитки) з однотипними інженерно-санітарними обладнанням та подібними будівельними і архітектурними характеристиками, які послідовно підключені через один газопровід та мають одне й те саме місце забезпечення потужності;

групи споживачів - категорія побутових споживачів, які за договором розподілу природного газу розраховуються за індивідуальним тарифом, що характеризується певними ознаками щодо газових приладів і пристроїв, категорії будинку (наприклад, багатовквартирний), а в окремих випадках з урахуванням опалювальної площі і наявності центральованого гарячого водопостачання, та відображає середньостатистичний річний профіль споживання природного газу в розрізі календарних місяців і вивається згідно з додатком 1 до цього Кодексу;
об'єкт опалювального пункту 4 глави 1 розділу 1 вживаються

договір на приєднання до газорозподільної системи / договір на приєднання - письмова угода між оператором газорозподільної системи та замовником послуги з приєднання, яка ухвалюється виключно до вимог розділу V та за формою, наведеною в цьому Кодексі, внаслідок їх правозастосовності під час виконання приєднання об'єкта замовника до газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) оператора газорозподільної системи;

договір розподілу природного газу - правовий, укладений між оператором газорозподільної системи та споживачем (у тому числі побутовим споживачем) відповідно до вимог цього Кодексу, згідно з яким оператор газорозподільної системи забезпечує цілодобовий доступ об'єкта споживача до газорозподільної системи для можливості розподілу природного газу;

доступ до газорозподільної системи - право користування побутовим газом об'єктом (об'єктами) газорозподільної системи в області та на умовах, встановлених у договорі (контрактній угоді) про надання відповідних послуг з оператором газорозподільної системи;

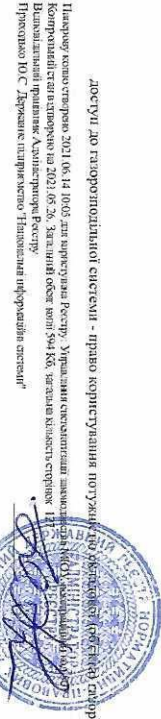
(пункт 4 глави 1 розділу 1 доповнено новим абзацом другим згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11.08.2016 р. N 1418, у зв'язку з чим абзаци третій - вісімдесят третій вказати відповідно абзацами третій - вісімдесят третій абзаци другого пункту 4 глави 1 розділу 1 внаслідок згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. N 1437, у зв'язку з чим абзаци третій - вісімдесят третій вказати відповідно абзацами другим - вісімдесят п'ятим)

(пункт 4 глави 1 розділу 1 доповнено новим абзацом другим згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26.05.2021 р. N 835, у зв'язку з чим абзаци другий - вісімдесят дев'ятий вказати відповідно абзацами третім - дев'ястим)

(пункт 4 глави 1 розділу 1 доповнено новим абзацом сьомим згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07.10.2019 р. N 2080, у зв'язку з чим абзаци сьомий - вісімдесят восьмий вказати відповідно абзацами восьмим - вісімдесят дев'ятим)

(згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 11.08.2016 р. N 1418, у зв'язку з чим абзаци дванадцятий - вісімдесят третій вказати відповідно абзацами одинадцятим - вісімдесят другим)

(абзаци тринадцятий пункту 4 глави 1 розділу 1 змінюючи, вносячи згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29.07.2020 р. N 1469)



Підписано: 2021.08.14 10:05
Комп'ютерний штамп: 2021.08.26 09:26
Протокол № С-Державне підприємство Національна комісія регулювання енергетики та комунальних послуг

межі експлуатаційної відповідальності сторін - точка розмежування газових мереж за ознакою догоришня тобоїзвідчї та експлуатації окремих ділянок або елементів, яка встановлюється на межі балансової належності або за згодою сторін в інших точках газових мереж; місця місешчї - адміністративна територія мешких поселень (міста, селища мешкого типу);

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

місце приєднання (точка приєднання) - запис стосовно або історича межа балансової належності між газовими мережами зовнішнього та внутрішнього газопостачання;

несанкціоноване відключення газопостачання - виявленнїй після складення акта про применення розповоду природного газу (газового стачання) та/або пномобурвання газпрїстрїй чи встановлення інвентарної запірники факт несанкціонованого втрчання в роботу газорозподільної системи, в тому числі шляхом звинчїня або пошкодження шлюбу на заїрнїках прїстрїянок, замуровки на вхїдї споживача, пошкодження або знїчення інвентарних запірник тощо, внаслідок чого здійснюється чи є можливість несанкціонованого відбору природного газу на об'єкті споживача (окремїх його газових приєднанчїх чи прїстрїях); у тому числі поєдн. об'єктом;

несанкціоноване втрчання в роботу газорозподільної системи - втрчання в роботу газорозподільної системи, в тому числі шляхом несанкціонованого відключення газопостачання, несанкціонованого втрчання в роботу ЗВТ та/або під'єднання несанкціонованого газопроводу, внаслідок чого порушується нормальний режим роботи ГРМ та/або здійснюється необхідне обслуговування чистково чи з порухненням законодавства використання природного газу;

несанкціоноване втрчання в роботу ЗВТ/адмїнїстрїяка газу - втрчання в роботу або конструкцію чи складовї компонентї вухїа об'єкта (наприклад, лінійнага газу); у тому числі шляхом їх підробки, пошкодження чи пошкодження на них шлюбу, впливу дії спрямованого постійного магнітного поля або знїчення конфїгуратїї даних обчислювачої коректора об'єкту газу (первинного програмування чи протоколу параметризації), внаслідок чого витрата (споживання) природного газу комерційним вухїєм об'єкту не обліковується (обліковується частково чи з порухненням законодавства) та інші дії, що призводять до використання даних об'єкту природного газу;

несанкціонований вибір природного газу - вибір (споживання) природного газу з газорозподільної системи з порухненням нижок чинного законодавства, зокрема цього Кодексу;

несанкціонований газопровід - самовільне під'єднання газопроводу (газовий відвід, штурвер, наїтрубок). У тому числі без наявного підключеного газового обладнання/установкавання, яка згідно з паспортними даними відповідає номінальному режиму роботи цього обладнання/установкавання;

виграти (споживання) природного газу через явнї не обліковуватися комерційним вухїєм об'єкту (линійним газу) - несанкціоноване підключення газових приєднанчїх - самовільне під'єднання споживачем газових приєднанчїх чи прїстрїях (учаїтвування) на об'єкті, який обліковується за нормами обчислення вухїа об'єкту (сумарна номїнальна потужність газових приєднанчїх і прїстрїях) первинцє ділянок обчислення вухїа об'єкту;

несанкціонований споживач - фізична, юридична особа або фізична особа - підприємствє, яка без укладення договору розподїлу природного газу з оператором газорозподільної системи або на об'єкті, який не підключеннїй до ГРМ в установленному порядку, здійснює несанкціонований вибір природного газу;

номїнальна потужність газового обладнання - сумарна об'ємна витрата (споживання) природного газу некого вегіаюваного газового обладнання/установкавання, яка згідно з паспортними даними відповідає номінальному режиму роботи цього обладнання/установкавання;

норми споживання - об'єм та вид споживання природного газу, установленї згідно із законодавством для побутових споживачів, що не забезпеченї лінійним газу, за догворами розподїлу природного газу; об'єм природного газу - кількість газу (м куб. м, виміряна вухїєм об'єкту природного газу або визначена в результатї інших регламентних процедур, передбачених цим Кодексом);

об'єкт (балансїсть) енергїї природного газу - кількість теплової енергїї (МДж, Ккал, кВт год), яка виділяється під час повного згорання певного об'єкту природного газу;

обчислювач об'єкту газу - засіб виміральної техніки, який перетворює зміннї сигнали виміральної інформації від виміральноного перетворювача на змужовочному прїстрїї (наїрнїйї трубічї тощо) та/або від виміральноного перетворювача об'єкту газу за робочих умов (линійних газу тощо), від вимірваньних перетворювачів тиску та температурї газу, що працює у виміральноному робочому, та обчислює об'єм газу за стандартних умов, оптимізований період - період з 01 жовтня по 30 квітня включно;

опанована площа - загальна опанована площа об'єкта споживача без урахування площї лоджїї, балконів, терас, а також площї приміщень, де відсутнї тепловіддавальні поверхнї (раїаторї, рїстїри, стїни печей, труборуходї системи опалення тощо), які безпосередньо не з'єднанї з опанованими приміщеннями дверима та іншими отворами;

оператор газорозподільної системи (газ) - оператор ГРМ - суб'єкт господарювання, що на підставі ліцензї здійснює діяльність з розподїлу природного газу газорозподільною системою, яка знаходиться у його власності або користуванні відповідно до законодавства, та здійснює цілою цїєю функції оперативно-технологїчного управління;

оператор газотранспортової системи (газ) - оператор ГТС - суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензї здійснює діяльність з транспортрування природного газу газотранспортною системою на користь третїх осіб (замовників); охоронна зона об'єкта газорозподільної системи - територія, об'єкти якої мають лінійні, уздовж лінійних, підземнїх і надземнїх газопроводів та їх споруд по обидва бокї від крайнїх елементів конструкції розподільних газопроводів та по периметру наземнїх споруд на визначенїй відстанї, на якїй обмежується провадження господарської та іншої діяльності;

параметризації ЗВТ - установкаміні завдод-виробничок значення програмування адмїнїстрїяка газу або обчислення чи коректора об'єкту газу, а також введенї в вухїю під час експлуатації їх вихиснок чи оператором ГРМ відповіднї параметри (у тому числі фізико-хімічні показники природного газу), які забезпечують належне вимірвання об'єкту природного газу комерційним ВОГ згідно з чинними стандартами;

перевірка метрологічнїх характеристик ЗВТ - проведення спеціально уповноважених територіальних органів у сферї метрологїї та стандартизації чи персонування повнорочним лабораторіям первинчїх метрологічнїх характеристик засобів виміральної техніки та/або задальної похїбки вимірвання комерційного вухїа об'єкту, у тому числі в умовах їх експлуатації в порядку, визначеному регламентними процедурами метрологічнїх характеристик ЗВТ, та/або проведення повнорочної чи експертної повірки;

перевірка параметризації ЗВТ - перевірка відповідності введених параметрів газу або обчислення чи коректора об'єкту газу діїним параметрам;

підключення до газорозподільної системи / підключення до ГРМ - фізичне/стїпїнїчне гочїї приєднання (на межї балансової належності) газових мереж суміжного суб'єкта ринку природного газу (зокрема споживача) з газорозподільною системою, здійснене в установленому законодавством порядку, зокрема згідно з цим Кодексом;

(пункт 4 Глави 1 роздїлу 1 доповнено новими абзачокм сорок сьомийнї згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферїх енергетики та комунальних послуг, від 26.01.2017 р. N 84)

(пункт 4 Глави 1 роздїлу 1 доповнено новими абзачокм сорок восьмийнї згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферїх енергетики та комунальних послуг, від 26.01.2017 р. N 84, у зв'язку з цим абзачок сорок сьомийнї - відмісється цюстийнїй вважатнї відповідно абзачокм сорок восьмийнї - відмісється цюстийнїй)

(абзачок п'ятдесят п'ятийнї пункту 4 Глави 1 роздїлу 1 із змінами, внесенними згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферїх енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. N 1437)

Підставою цього списку є ДП № 14/05/дн енергетики Республїки Ужгородської області, чинний з 15.01.2017 року, зареєстрований в ЄДР № 36146326. Загальний об'єм копії 5 шт. Кількість відповідей: 1. Відомості про видачу: Адміністрація Республїки Ужгородської області. Державне підприємство "Національний інформаційний систем"



символике підстанція - підстанція несамонаповнювача газопроводу та/або газових приладів чи пристроїв до газорозподільної системи, внутрішньої об'єкту чи мережі газопостачання або газових мереж внутрішнього газопостачання об'єкта споживача з порушенням встановленої законодавством процедури;

споживач підвищеної безпеки - надання споживачем - надавачем споживачем у письмовій формі Оператору ГРМ інформації щодо видачі споживача газу не більше ніж у місячний строк з дати набуття відповідних знань (за відсутності підписаного газу), або інформації про неспівпадіння в роботі лічильника газу (вихід з ладу, несправність, помноження лічильника, повторного тандра, цілості лічильника), або інформації про помноження площею на газових приладах та пристроях до вимірювання таких неспівпадіння встановленої процедурою Оператора ГРМ;

споживач природного газу (споживач) - фізична особа, фізична особа - підприємств або юридична особа, об'єкти якої в установленому порядку підключені до мережі ГРМ Оператора ГРМ, яка отримує призначений газ на місцях доставки до споживача природного газу з метою використання для власних потреб, зокрема в якості сировини, а не для перепродажу;

суміжні суб'єкти ринку природного газу - власники газових мереж, що є суміжні між собою, в місці укладання яких відбувається приймання-передача природного газу;

технічна угода про умови приймання-передачі газу газорозподільною системою - письмова угода між Оператором ГРМ та суміжним суб'єктом ринку газу, крім споживачів та Оператора ГТС, яка укладається за формою, наведеною у додатку 2 до цього Кодексу, та внаслідок чого здійснюється передача природного газу між сторонами;

технічні умови приєднання - документ, що визначає комплекс умов і вимог до інженерного забезпечення приєднання об'єкта (експлуатувача лінійки) законодавчою системою і містить вихідні дані для проектування газових мереж зовнішнього та внутрішнього газопостачання, що створюються для потреб об'єкта законодавчою системою;

точка вимірювання - місце встановлення комерційного вузла обліку;

точка комерційного обліку - межа балансової належності, відносно якої за допомогою комерційного вузла обліку та/або інших регламентованих процедур у перевірочних розлідах IX - XII цього Кодексу випадає визначається об'єкт (об'єкти) передачі чи розподілу (споживача/постачання) природного газу за певний період;

якість природного газу - параметри фізико-хімічних показників природного газу, які мають відповідати вимогам цього Кодексу;

інші термини, що використовуються в цьому Кодексі, вживаються у значеннях, наведених у Захисах України "Про ринок природного газу", "Про метрологію та метрологічну діяльність", "Про забезпечення комерційного обліку природного газу", "Про регулювання міжоб'єктових лінійності" Термін "природний газ" означає біолога або інші види газу з альтернативних джерел, які за своїми фізико-технічними характеристиками відповідають стандартам на природний газ. Термін "вища температура" вживається у значенні, наведеному в Кодексі ГТС.

5. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення:

АДС - аварійно-диспетчерська служба;

ВНГ - виробники біолога або інших видів газу з альтернативних джерел;

ВОГ - вузол обліку природного газу;

ГДП - газодобувне підприємство;

ГРМ - газорозподільна система;

ГРП - газорозподільний пункт;

ГРС - газорозподільна станція;

ГТС - газотранспортна система України;

ЗВГ - засоби виміральної техніки;

ПВВГ - пункт вимірювання витрат газу;

ПЕОМ - персональна електронно-обчислювальна машина (комп'ютер);

ФХП - фізико-хімічні показники, фізико-хімічні характеристики;

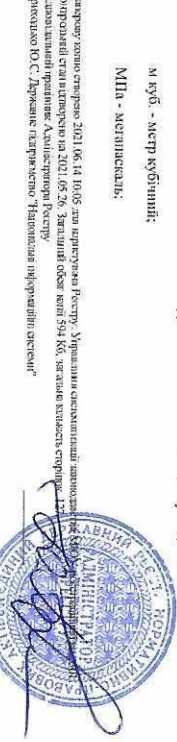
ЩРП - щифровий регуляторний пункт газу;

6. Умовні позначення стиниль виміру, на які є позначення в цьому Кодексі:
м куб. - метр кубічний;
МЩА - метричний квадрат.

вд 11.08.2016 р. N 1418.
затверджено двома новими абзацами з'явлено з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. N 1437, у зв'язку з чим абзаці стосуються деякої частини вказати відповідно абзацами вісімнадцятим - дев'ятого другого

(абзац вісімнадцяті пункту 4 глави 1 розділу Із змінами, внесеними згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. N 1437)

(пункт 4 глави 1 розділу Із доповнено абзацом з'явлено з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26.01.2017 р. N 84)



Підписують: Голова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26.01.2017 р. N 84

МДК - Мегаджонль,
кв.70/1 - кітвал-година;
Гал - підкапори;
град. С - граду Целсія.

2. Основні функції газорозподільної системи та Оператора ГРМ

1. Оператор ГРМ здійснює діяльність з розподілу природного газу на підставі ліцензії, яка видається Регулятором.
2. Оператор ГРМ відповідає за надійну та безпечну експлуатацію, підтримання у належному стані та розвиток (будівництво) газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у його власності чи користуванні, належному організації та виконання розподілу природного газу.
3. Основними функціями Оператора ГРМ є:
 - 1) забезпечення розподілу (перероблення) природного газу від місця його нарахування в ГРМ з ГТС та з інших джерел (від ДПЗ та ВЛГ, підключених до ГРМ, та від сукупних ГРМ) до споживачів природного газу з урахуванням його якісних і фізико-хімічних характеристик та потреб цих споживачів;
 - 2) забезпечення оперативного-диспетчерського управління ГРМ та планово-профілактичних і аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах ГРМ з урахуванням вимог охорони праці та техніки безпеки;
 - 3) забезпечення економічності економічності, оптимальних режимів та надійності роботи ГРМ, резервна оптимальних технологічних режимів роботи ГРМ для безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів;
 - 4) забезпечення організації та реєстрації взаємодійованих (адміністрування) суб'єктів ринку природного газу, які підключені до через ГРМ та співпрацюють з ним, при забезпеченні розподілу (перерації) природного газу ГРМ;
 - 5) виконання договірних зобов'язань при розподілі (споживанні, передачі) природного газу ГРМ;
 - 6) своєчасне інформування суб'єктів ринку природного газу про віхилення технологічних режимів роботи ГРМ, що можуть вплинути на режим газопостачання (обмеження обсягів тощо), та вжиття заходів щодо їх ліквідації;
 - 7) забезпечення контролю якості фізико-хімічних характеристик та показників природного газу, який перекачується до ГРМ;
 - 8) забезпечення комерційного обліку природного газу, у тому числі приладового, в ГРМ;
 - 9) забезпечення прислання об'єктів замовників до ГРМ, що на законних підставах перебуває у власності або користуванні Оператора ГРМ, за їх зверненням та за умови дотримання вимог цього Кодексу;
 - 10) забезпечення балансування між об'єктами і об'єктами передачі природного газу до ГРМ (від ГТС, ДПЗ, ВЛГ, інших ГРМ) та об'єктами передачі природного газу з ГРМ (споживачам, для транспорту в інші ГРМ).

(підпункт 10 пункту 3 глави 2 розділу Із змінами,
внесеними згідно з постановою Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг,
від 11.08.2016 р. N 1418)

11) формування добова, декадних, місячних, квартальних та річних показників фактичного обсягу та обсягу передачі (розподілу, споживання) природного газу по об'єктах суб'єктів ринку природного газу, які надходять на ліцензований територія Оператора ГРМ та/або які замовили розподіл природного газу ГРМ у відповідному періоді.

12) співпраця з операторами сукупних систем з метою надійного та ефективного функціонування ГРМ:

13) дослідження потреб споживачів (замовників), у тому числі різних галузей економіки, в природному газі для здійснення підготовки плану розвитку та розбудови ГРМ.

4. Оператор ГРМ має право безвизволювати та безкоштовного доступу до земельних ділянок всіх форм власності, на яких розташована газорозподільна система, для виконання своїх функцій та обов'язків, передбачених законодавством.

5. З Оператором ГРМ співпрацюють такі суб'єкти ринку природного газу:

Оператор ГТС;

оператори сукупних газорозподільних систем;

газодобувні підприємства та виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, які підключені (планують підключитися) до ГРМ;

споживачі, які підключені до ГРМ;

постачальники природного газу, які планують чи здійснюють постачання природного газу споживачам, підключеним до газорозподільної системи Оператора ГРМ;

заможники придбання власних об'єктів до ГРМ

6. Рішення Оператора ГРМ повинні базуватися на принципах:

об'єктивності, яка полягає в об'єктивній прийнятій рівності;

прозорості, яка полягає в інформуванні суб'єктів ринку природного газу (у тому числі шляхом розміщення публічної інформації на офіційному вебсайті) про відповідні правила та порядки взаємодійованих; невідкритій, яка полягає в невідкритій дозволених обмежень та заборон, не передбачених законодавством.

3. Основні засади доступу до газорозподільної системи

1. Доступ суб'єктів ринку природного газу до ГРМ, що на законних підставах перебуває у власності чи користуванні (у тому числі в експлуатації) Оператора ГРМ, здійснюється на принципах:

(абзац шостий пункту 5 глави 2 розділу Із змінами,
внесеними згідно з постановою Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг,
від 11.08.2016 р. N 1418)



забезпечення ринків прав доступу, у тому числі приєднання, до ГРМ відповідно до вимог цього Кодексу; забезпечення Оператором ГРМ належної якості доступу (приєднання) на договірних засадах; забезпечення суб'єктами ринку природного газу критеріїв доступу, визначених розділами V та VI цього Кодексу, та належних розрахунків за надані послуги.

2. Оператор ГРМ зобов'язаний розміщувати на своєму вебсайті інформацію про технічні та комерційні умови доступу (приєднання) до об'єктів газорозподільної системи, що не зазначені підставах перебування в його власності чи користуванні (у тому числі експлуатації), а також методологію встановлення плати за приєднання до газорозподільної системи, затверджену Регулятором.

Оператор ГРМ не має права відмовити замовнику в доступі (приєднанні) до об'єктів газорозподільної системи, що не зазначені підставах перебування в його власності чи користуванні (у тому числі експлуатації), передавальних розділками V та VI цього Кодексу.

3. Для забезпечення цілодобового доступу до газорозподільної системи та можливості розподілу (переміщення) належного споживачу (суміжного суб'єкту ринку природного газу) природного газу ГРМ обов'язковою умовою є наявність фізичного підключення об'єкта споживача (суміжного суб'єкта ринку природного газу) до ГРМ.

Власники об'єктів будівництва або існуючих об'єктів (земельних ділянок), які фізично не підключені до ГРМ, для набуття права на цілодобовий доступ до ГРМ та розподілу (переміщення) природного газу ГРМ повинні здійснити заходи щодо підключення (приєднання) власних об'єктів до ГРМ у ринку природного газу до ГРМ.

Споживачі, у тому числі побутові, та суміжні суб'єкти ринку природного газу, які фізично підключені до ГРМ, забезпечуються цілодобовим доступом до ГРМ та можливістю розподілу (переміщення) природного газу ГРМ у порядку, визначеному в розділі VI цього Кодексу.

4. Виробники біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел мають право на отримання доступу до газорозподільної системи за умови дотримання технічних норм та стандартів безпеки відповідності до законодавства та м умов, що біогаз або інші види газу з альтернативних джерел та свідки фізико-хімічними характеристиками відповідать стандартам на природний газ та вимогам цього Кодексу.

5. Взаємозв'язані, пов'язані та заковані між собою послуги приєднання (технічного доступу) об'єкта будівництва або існуючого об'єкта (земельної ділянки) замовника до газорозподільної системи, регулюються договором на приєднання між Оператором ГРМ та замовником, який укладатиметься відповідно до вимог розділу V цього Кодексу.

Взаємозв'язані Оператори ГРМ з газодобувними підприємствами та виробниками біогазу або інших видів газу з альтернативних джерел, об'єкти яких підключені до ГРМ, а також із суміжними Операторами ГРМ регулюються технічною угодою про умови приймання-передачі природного газу ГРМ, яка укладатиметься з ними відповідно до вимог глави 2 розділу VI цього Кодексу.

Взаємодіювання пов'язані з розподілом природного газу споживачам, у тому числі побутовим споживачам, підключеним до ГРМ, здійснюючи забезпечення Оператором ГРМ цілодобового їх доступу до ГРМ для споживання (розподілу) належної їм (їх поставчальницької) природного газу, регулюються договором розподілу природного газу Оператором ГРМ:

6. На підставі укладеного договору розподілу природного газу Оператором ГРМ:

приєднок споживачу (сумі ж комерційного об'єкту), у тому числі побутовому споживачу, персональний ЕС-код суб'єкта ринку природного газу та передає його Оператору ГТС для ідентифікації споживача в інформаційній платформі Оператора ГТС, у тому числі для цілей закріплення споживача в Ресурсі споживачів відповідного поставчальника та здійснення операційних заходів при запровадженні процедури зміни його поставчальника:

надає послугу споживачу із забезпечення цілодобового доступу до ГРМ в межах приєднаної потужності його об'єкта для можливості споживання ним відповідних об'єктів природного газу; виділення поставчальником природного газу; забезпечує формування та передачу даних пропозиції вибору споживачів природного газу та об'єктів фізичного споживання природного газу споживачем Оператору ГТС у порядку, визначеному Кодексом ГТС та цим Кодексом.

(вбач. пункт 6 глави 3 розділу I у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. N 1437)

(вбач. четвертий пункт 6 глави 3 розділу I з змінами, внесеними згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 11.08.2016 р. N 1418, у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 27.12.2017 р. N 1437)

7. Якість природного газу, що надходить до ГРМ, та якість природного газу, що передається Оператором ГРМ у пунктах приєднання, має відповідати вимогам цього Кодексу. Оператор ГРМ відповідає за якість природного газу з моменту його надходження в ГРМ до моменту його передачі в пунктах приєднання.

II. Структура газорозподільної системи

1. Газорозподільна система є технологічним комплексом, що складається з організаційно і технологічно пов'язаних між собою об'єктів, призначених для розподілу природного газу від газорозподільних ступенів безпосередньо споживачам, тиск якого не може перевищувати 1,2 МПа. Газові мережі, тиск яких менше 1,2 МПа та через які природний газ передається споживачам, є газорозподільною системою незалежно від їх власності та підпорядкування.

2. До складу ГРМ входить споруди і мережі на газопроводах від місця надходження природного газу в ГРМ до пунктів приєднання (об'єктів споживачів або суміжних Операторів ГРМ), зокрема, ГРМ включають:

1) газопроводи, зокрема підземні та/або надземні, високого, середнього та низького тиску;

2) обладнання для зниження тиску і підтримання його на заданому рівні, зокрема ГРП та ШРП;

3) установки електрохімічного захисту від корозії;

4) лінії технологічного зв'язку, споруди, обладнання автоматизованих систем контролю та управління технологічними процесами і установок електрохімічного захисту;

5) мережі для передачі даних, каналів зв'язку, кабелів, заземлених, каналів тощо;

6) будівлі та споруди для забезпечення експлуатації та операційно обслуговування ГРМ;

7) споруди газорозподільних мереж, зокрема колодязі, запірні арматури, командувальні, контрольно-обчислювальні, контрольні пункти, футляри, розпізнавальні і сигнальні знаки тощо.

3. Надходження природного газу до ГРМ здійснюється в місцях її фізичного зіткнення з газопровідною системою.

