

ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ
на проектування організації та облаштування
засобів дистанційної передачі даних
на комерційному вузлі обліку газу

Краматорськ 2016 р.

I. Загальні відомості

1.1. Повне найменування системи та її умовне позначення

Повне найменування системи: засоби дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку

скорочене найменування: ЗДПД

1.2. Перелік документів, на підставі яких створюється система, ким і коли затверджені ці документи

Система створюється на підставі:

Закону України «Про ринок природного газу» від 09.04.2015 №329-VIII

Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2494 "Про затвердження Кодексу газорозподільних систем", що зареєстрована в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1379/27824.

II. Призначення і цілі створення системи

Система облаштовується з метою належної організації добового балансування на ринку природного газу України. Споживачі, повинні здійснювати відповідні заходи з організації та облаштування комерційних вузлів обліку природного газу засобами дистанційної передачі даних.

III. Характеристика засобів дистанційної передачі даних

Засоби дистанційної передачі даних повинні бути, встановлені (організовані) на комерційному або дублюючому вузлі обліку та забезпечувати на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначених вузлів обліку з метою зчитування (контролю) та передачі їх даних каналами зв'язку до Оператора ГРМ. ЗДПД повинні здійснювати автоматичне зчитування інформації про обсяги облікованого природного газу з лічильників, коректорів (обчислювачів), виконувати архівування зчитаних даних та надсилати створені архіви за каналами GPRS зв'язку.

3.1. Перелік даних, що передаються до Оператора ГРМ

- звіт за контрактну годину;
- звіт за контрактну добу;
- звіт за контрактний місяць;
- протокол аварійних ситуацій;
- протокол про втручання в роботу обчислювача;
- поточні значення вимірювальних параметрів;
- протокол конфігурування (параметризації) обчислювача (типи та типорозміри ЗВТ, діапазони вимірювань перетворювачів, діаметри трубопроводів та інше).

3.2. Протокол передачі даних

При облаштуванні засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку необхідно використовувати протоколи передачі даних, що

передбачені виробниками обчислювачів/коректорів об'єму газу, якими оснащено вузли обліку, а саме:

- інтерфейсам RS-232, RS-485;
- протокол обміну Modbus RTU.

3.3. Перелік місць встановлення засобів дистанційної передачі даних

Засоби дистанційної передачі даних повинні облаштовуватись на кожному місці встановлення вузлів обліку природного газу.

3.4. Перелік місць встановлення комунікаційного обладнання

Комунікаційне обладнання засобів дистанційної передачі даних повинно розташовуватись за межами вибухонебезпечних зон, у місцях захищених від дії несприятливих погодних умов та несанкціонованого втручання.

Місця встановлення комунікаційного обладнання повинні бути обладнані джерелом живлення (220 В) для цього обладнання та забезпечувати його безперервну роботу до 3-х діб (72 години) або за відсутності мережі живлення 220 В від автономних джерел живлення (акумулятор, сонячні батареї тощо).

3.5. Інформація про параметри каналів зв'язку, які будуть застосовуватись для зчитування та передачі даних з комерційного вузла обліку

Для зчитування та передачі даних з комерційного вузла обліку можуть застосовуватись канали зв'язку, які повинні забезпечувати передачу даних в пакетному (GPRS, TCP/IP) та каналному режимі (CSD).

Вимоги до SIM-картки:

- включена передача даних GPRS;
- включена передача даних CSD;
- відключений PIN-код.

3.6. Рекомендації щодо апаратного та програмного інтерфейсу лічильників

Конструкція обчислювачів (лічильників) повинна забезпечувати можливість передачі інформації про параметри газу та результати вимірювань його об'єму на спеціалізовані пристрої переносу інформації та дистанційно (за каналами зв'язку). Лічильники повинні мати вихід для підключення датчика імпульсів.

3.7. Умови спільного використання введених в експлуатацію засобів дистанційної передачі даних, встановлених на комерційному вузлі обліку

3.7.1. Засоби дистанційної передачі даних на комерційному ВОГ повинні використовуватись суміжними суб'єктами ринку природного газу при визначенні об'ємів передачі або розподілу (споживання) природного газу на межі балансової належності між цими суб'єктами та у взаємовідносинах між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для взаєморозрахунків.

3.7.2. Власники комерційних вузлів обліку, на яких встановлено засоби дистанційної передачі даних, що введені в експлуатацію, не мають права обмежувати доступ Оператору ГРМ до цих засобів та інформації, що зберігається в первинній базі даних засобів комерційного вузла обліку.

3.8 Інші обґрунтовані вимоги щодо облаштування засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку

3.8.1. Лінії з'єднання між складовими системи засобів дистанційної передачі даних необхідно виконувати у відповідності з вимогами експлуатаційної документації цих складових.

3.8.2. Оператор ГРМ залишає за собою право вільного вибору оператора стільникового зв'язку, каналами якого буде здійснюватись зчитування інформації та вільну зміну такого оператора зв'язку.

3.8.3. Передбачити захист інформації, що передається.

3.8.4. Засоби дистанційної передачу даних повинні забезпечувати передачу даних на сервер Оператора ГРМ по каналу GPRS даних по попереднім та поточним добам з приладів обліку газу. Графік передачі даних визначає Оператор ГРМ.