

"Погоджено"
Голова правління
ПрАТ "Кременчукгаз"
Оксененко Б.В.



Технічне завдання

на проектування організації та облаштування передачі даних комерційного вузла обліку природного газу

Розроблено згідно з вимогами пункту 4 глави 3, розділ X «Кодексу газорозподільних систем» Постанова НКРЕКП № 2494 від 30.09.2015р.

1. Вимоги до вузла обліку (далі — ВОГ):
 - виконати розрахунок типорозміру лічильника газу у відповідності до встановленого газового обладнання;
 - визначити можливість підключення засобів дистанційної передачі даних до існуючого вузла обліку газу;
 - розробити робочий проект щодо реконструкції ВОГ,
 - комерційний ВОГ встановити в точці вимірювання, яка має збігатися з межею балансової належності, та погодити з Оператором ГРМ.
2. Основні функції засобів передачі даних:

Автоматичне зчитування даних з обчислювачів ВОГ та їх передача на сервер Оператора ГРМ по каналам GPRS.

Звіти обчислювача, коректора газу за контрактну добу:

 - дату складання (число, місяць, рік);
 - поточне значення часу, починаючи з контрактної години з інтервалом в одну годину;
 - середньогодинні значення температури газу, $^{\circ}\text{C}$;
 - середньогодинні значення абсолютного тиску газу (МПа ($\text{кгс}/\text{см}^2$), кПа ($\text{кгс}/\text{м}^2$));
 - середньогодинні значення перепаду тиску (тільки для обчислювачів, що працюють у складі витратоміру газу зі стандартною діафрагмою), кПа ($\text{кгс}/\text{м}^2$);
 - об'єм газу за кожну годину (м.куб);
 - сумарний об'єм газу за добу (м.куб);
 - покази лічильника газу на кінець звітного періоду (тільки для обчислювача (коректора), м.куб.);
 - сумарний об'єм газу за добу, який розраховувався під час аварійних ситуацій (окремо від об'єму газу розрахованого без аварійних ситуацій), м.куб.;
 - сумарна тривалість аварійних ситуацій за добу (за кожною ситуацією окремо), сек.;
 - повідомлення про втручання в роботу обчислювача (зміна конфігурації, градування вимірювальних перетворювачів параметрів газу, час внесення та чисельні значення умовно сталевих характеристик газу).
3. Звіти обчислювача або обчислювача/коректора газу за конкретний місяць повинен мати:
 - дату складання (число, місяць, рік);
 - послідовну нумерацію кожного числа місяця, починаючи з контрактної години першої контрактної дати;
 - середньодобові значення;
 - температура газу, $^{\circ}\text{C}$;
 - абсолютного тиску газу МПа ($\text{кгс}/\text{см}^2$), кПа);
 - перепад тиску, кПа ($\text{кгс}/\text{м}^2$);
 - об'єм газу за кожну добу, м.куб, або тис.м.куб.;
 - об'єм газу за робочих умов за кожну добу (тільки для обчислювача /коректора, м.куб, або

- сумарний об'єм газу за робочих умов за місяць (тільки для обчислювача (коректора), м.куб, або тис.м.куб;
 - сумарний об'єм газу за місяць, який розраховувався під час аварійних ситуацій, м.куб, або тис.м.куб.;
 - покази лічильника газу на кінець звітного періоду (тільки для обчислювача/коректора, м.куб.;
 - сумарну тривалість аварійних ситуацій за місяць (за кожною ситуацією окремо), хвилина;
 - сумарний об'єм газу за робочих умов за місяць, який розраховувався під час аварійних ситуацій (тільки для обчислювача (коректора) м.куб.;
 - повідомлення про дату місяця. Коли були зафіксовані втручання в роботу обчислювача.
4. Вимоги до програмного забезпечення засобів дистанційної передачі ВОГ:
Засоби дистанційної передачі даних, установлені безпосередньо на об'єктах власників комерційних ВОГ природного газу повинні зчитувати данні з лічильників газу, обчислювача газу, коректора газу, формувати архів зчитаних даних та здійснювати передачу даних по каналам GPRS.
Рекомендуємо оператора мобільного зв'язку "Київстар".
 5. Вимоги до електроживлення та місце розташування:
 - передбачити живлення засобів передачі даних від електромережі змінного струму із забезпеченням безперебійної роботи;
 - місце встановлення засобів передачі даних за межами вибухонебезпечних зон;
 - обслуговування приладів у зручних місцях захищених від атмосферних опадів та несанкціонованого проникнення.
 6. Робочий проект погодити з ПрАТ "Кременчукгаз".
 7. Передбачити заходи щодо збереження встановленого обладнання.
 8. При умові проведення реконструкції ВОГ, передбачити її виконання згідно вимог діючих нормативних документів, ДБН, ПБСГ та Кодексу газорозподільних систем.
 9. Технічний нагляд за будівництвом забезпечує замовник, а контроль за виконанням технічного завдання та "Правил безпеки системи газопостачання" належить ПрАТ "Кременчукгаз".
 10. Прийняття в експлуатацію засобів дистанційної передачі даних на ВОГ за участі представників ПрАТ "Кременчукгаз", має підтвержуватися відповідним актом введення в експлуатацію.

**Заступник голови правління
з обліку природного газу
ПрАТ «Кременчукгаз»**



Л.В. Щербак