



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ

ГАДЯЧГАЗ

37300, м. Гадяч, Полтавської обл.,
вул. Будька, 26а, Код 05524660
E-mail: g_gas@poltava.ukrtel.net
Веб-сайт: www.gadyachgas.at.ua
тел./факс: 2-24-14

ТЕХНІЧНЕ ЗАВДАННЯ

на проектування організації та облаштування засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку природного газу на базі побутового лічильника газу

Надане:

Підстава для оформлення:

Пункт 2 глави 3 розділу X Кодексу газорозподільних систем, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30.09.2015 року №2494

Найменування об'єкту споживача (власника):

Назва об'єкту споживача (пункту споживання природного газу), на якому встановлений комерційний вузол обліку

Місце знаходження об'єкту споживача (власника):

Адреса об'єкту споживача (пункту споживання природного газу)

Мета проектування:

Удосконалення системи комерційного обліку природного газу, підвищення рівня достовірності вимірювання об'єму (обсягу) природного газу комерційними вузлами обліку в газорозподільних системах, належна організація добового балансування на ринку природного газу України.

ВИМОГИ ДО ЗАСОБІВ ДИСТАНЦІЙНОЇ ПЕРЕДАЧІ ДАНИХ

1. Частотний діапазон:
5 діапазонів UMTS (WCDMA/FDD): 800, 850, 900, 1900 та 2100, 4 діапазони GSM: 850/900/1800/1900
2. Швидкість передачі даних:
HSDPA Cat.8 / HSUPA Cat.6: DL: макс. 7.2 Мбіт/с, UL: макс. 5.76 Мбіт/с
EDGE клас 12: DL: макс. 237 кбіт/с, UL: макс. 237 кбіт/с
GPRS клас 12: DL: макс. 85.6 кбіт/с, UL: макс. 85.6 кбіт/с
CSD: до 9.6 кбіт/с, V.110
3. Відкрита платформа JAVA: Java™ ME 3.2. Захищена передача даних наявності HTTPS/SSL

4. ТСП/IP стек: доступний через АТ команди і «прозорий» ТСП
5. Інтерфейси: V.24/ V.28 RS-232
6. Діапазон робочих температур: -30°C...+65°C
7. Проектування та монтаж засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку газу передбачити з урахуванням вимог нормативно-правових актів та паспортів заводів-виробників засобів і складових комерційних вузлів обліку газу.
8. Передбачити наявність зчитувача імпульсів від лічильника з накопиченням протягом періоду не менше одного року (комерційних ВОГ на базі побутового лічильників газу)
9. Забезпечити автоматичний режим передачі даних від комерційного вузла обліку до ПрАТ «Гадячгаз» з частотою не менше одного разу на добу, а також можливість отримання даних.
10. Передбачити постійне джерело живлення засобів дистанційної передачі даних та резервне на випадок виходу з ладу постійного. Резервне джерело живлення повинно забезпечувати належну роботу обладнання на протязі 3-ох діб.
11. Підключення засобів дистанційної передачі даних до комерційного вузла обліку газу здійснювати відповідно до вимог паспортів заводів-виробників складових комерційного вузла обліку газу.
12. Місце монтажу засобів дистанційної передачі даних повинно забезпечити захист від несанкціонованого втручання в їх роботу та роботу складових комерційного вузла обліку газу, від пошкодження, несанкціонованого демонтажу.
13. Пристрій повинен забезпечити коректну передачу інформації лічильника, незалежно від року випуску, та опитування за допомогою програми опитування верхнього рівня, наданої виробником, без додаткових витрат з боку споживача.

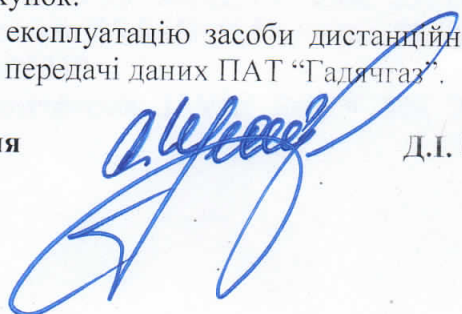
ВИМОГИ ДО ЗМІСТУ ДАНИХ

1. Передача кількості імпульсів лічильника за добу з накопиченням даних за звітній місяць.

ІНШІ ВИМОГИ ДО ОРГАНІЗАЦІЇ ТА ОБЛАШТУВАННЯ ЗАСОБІВ ДИСТАНЦІЙНОЇ ПЕРЕДАЧІ ДАНИХ

1. Розробка робочого проекту з організації та облаштування засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку забезпечується споживачем (власником комерційного вузла обліку) за його рахунок.
2. Робочий проект в установленому порядку повинен бути погоджений з ПАТ «Гадячгаз». Один примірник споживач передає на зберігання ПАТ «Гадячгаз».
3. Закупівля обладнання, монтаж, налагодження, перевірка достовірності переданих (зчитаних) даних до ПАТ «Гадячгаз» забезпечується споживачем (власником комерційного вузла обліку) за його рахунок.
4. Лічильник повинен бути обладнаний низькочастотним виходом
5. Проектування та монтаж обладнання повинен відповідати вимогам чинних нормативно-правових актів та паспортів заводів-виробників обладнання.
6. Приймання в експлуатацію засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку здійснюється за участю представника ПАТ «Гадячгаз» з оформленням відповідного акту введення в експлуатацію.
7. Обслуговування введених в експлуатацію засобів дистанційної передачі даних на комерційному вузлі обліку забезпечується споживачем (власником комерційного вузла обліку) за його рахунок.
8. Введені в експлуатацію засоби дистанційної передачі даних повинні бути цілодобово готовими до передачі даних ПАТ «Гадячгаз».

Голова правління



Д.І. Шестерненко