

**Опросный лист
на узел контроля коррозии**

| Характеристика | | Значение |
|--|--|--|
| 1 Общие сведения | | |
| 1.1 Назначение узла | | Мониторинг коррозии и эрозии |
| 1.2 Позиция узла | | УККЗ |
| 1.3 Количество узлов | | 1 шт. |
| 1.5 Вид установки (на технологическом объекте, на стене, на приборной стойке, в приборном шкафу) | | На технологическом объекте |
| 1.6 Класс зоны | по взрывоопасности Федеральный закон от 22.07.2008 г. №123-ФЗ, ГОСТ 30852.9-2002, ПУЭ | Зона 2/ В-1Г |
| | По пожароопасности СП 12.13130.2009 и №123-ФЗ | АН |
| 1.7 Тип взрывоопасной смеси | | IIA-T3 |
| 2 Параметры измеряемой и окружающей среды | | |
| 2.1 Диапазон температуры окружающей среды, °С | | -60...+37 |
| 3 Исполнение, состав | | |
| 3.1 Тип датчика | | ультразвуковой датчик измерения толщины стенок |
| 3.2 Выходные сигналы | | WirelessHART, частотный диапазон 2.4 ГГц |
| 3.3. Исполнение датчика | | с двумя волноводами |
| 3.4 Трубопровод, мм | | 159 x 8 из 09Г2С |
| 3.6 Взрывозащита | | Exia |
| 3.8 Питание | | От встроенного батарейного блока |
| 3.7 Степень защиты корпуса по ГОСТ 14254-2015, не ниже | | IP67 |
| 3.8 Комплект монтажный частей | | Комплект крепления на тр-д 159 x 8 из 09Г2С |

Взам.инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1614-Р-03001-АК-ОЛ1

Поэтапная реконструкция газокompрессорной станции на
Повховском месторождении

| | | | | | |
|-----------|--------|----------|-------|------------------|----------|
| 1 | - | Зам. | 56-20 | <i>[Подпись]</i> | 29.12.20 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |
| Разраб. | | Свищев | | <i>[Подпись]</i> | 13.07.20 |
| Нач. отд. | | Чернова | | <i>[Подпись]</i> | 13.07.20 |
| Н. контр | | Латыпова | | <i>[Подпись]</i> | 13.07.20 |
| ГИП | | Денисов | | <i>[Подпись]</i> | 13.07.20 |

3 этап. Площадка компрессорной
станции. Внутриплощадочные сети

| Стадия | Лист | Листов |
|--------|------|--------|
| Р | 1 | 3 |

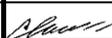
Опросный лист на узел контроля
коррозии



ФГБОУ ВО УГНТУ

| | |
|------------------------------------|--|
| 3.9 Термочехол | Требования к оборудованию: Температура внутри чехла: Должна соответствовать эксплуатационным характеристикам согласно руководству по эксплуатации КИП; Взрывозащита –да; Конструктивное исполнение: - встроенный саморегулирующий кабель; - соединительная коробка закреплена на корпусе. |
| 4 Комплект поставки | 1. Ультразвуковой датчик измерения толщины стенок – 3 шт., 2. Комплект крепления на тр-д 159 х 8 из 09Г2С– 1 шт.,; 3. Термочехлы; 4. Беспроводной шлюз WirelessHART (питание 10,5-30 В пост. тока, подключение по Modbus RTU) с выносной всенаправленной антенной с кабелем 15,2 и обогреваемым термокожухом для наружной установки (крепление на трубу диаметром 100-300 мм)– 1 шт.; Комплект документации в соответствии с п. 5 настоящего ОЛ |
| 5. Требования к документации на СИ | При поставке в комплект документации на СИ включить свидетельства, сертификаты и разрешительные документы (заверенные копии): <ul style="list-style-type: none">▪ сертификат соответствия ТР ТС 012;▪ сертификата соответствия ТР ТС 020, ТР ТС 004;▪ копия сертификата соответствия СИ техническому регламенту Таможенного союза, выданных органом по сертификации;▪ действующее свидетельство (сертификат) об утверждении типа СИ с описанием типа;▪ действующее свидетельство о первичной поверке, выданное аккредитованной на право проведения поверки организацией, со сроком окончания не менее 2/3 межповерочного интервала на дату поставки МТР Заказчику;▪ утвержденная методика поверки; |

| | | |
|-------------|--------------|--------------|
| Ив. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|---|----------|
| 1 | - | Зам. | 56-20 |  | 29.12.20 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

1614-Р-03001-АК-ОЛ1

| |
|------|
| Лист |
| 2 |

- технический паспорт;
- инструкция по эксплуатации;
- товаросопроводительная документация: комплектовочная ведомость, упаковочный лист, отгрузочная спецификация на комплектующие изделия.

Вся документация, входящая в комплект поставки, должна быть на русском языке в одном экземпляре, а также в электронном виде (с подписями ответственных лиц) в формате Adobe Acrobat (*.pdf). Графическое разрешение и качество файлов должно быть достаточным для уверенного восприятия всей содержащейся графической и текстовой информации.

Применяемое оборудование должно соответствовать требованиям Технических регламентов Таможенного союза, идентифицировано аккредитованным органом по сертификации, включённых в Единый реестр органов по сертификации и испытательных лабораторий (центров) Таможенного союза (подтверждением является сертификат/декларация). Оборудование должно иметь сертификаты/декларации соответствия Техническим регламентам Таможенного союза, на которые распространяются требования. Техническая документация на оборудование должна соответствовать Техническим регламентам Таможенного союза, на которые распространяются требования.

6 Дополнительные требования

1. Пределы допускаемой относительной погрешности $\pm 0,5 \%$
1. Срок службы не менее 20 лет;
2. Межповерочный интервал не менее 3 лет.

Согласовано:

от ТПП «Повхнефтегаз»

Начальник отдела автоматизации,
метрологии, связи

А.П. Шабалов

от ООО «ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь»:

Начальник отдела автоматизации
и метрологии

С. А. Чернышков

| | |
|--------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подп. и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | |
|------|--------|------|-------|-------|----------|
| 1 | - | Зам. | 56-20 | | 29.12.20 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док | Подп. | Дата |

1614-Р-03001-АК-ОЛ1

Лист
3