

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на приобретение средств измерений и контроля для резервуарного парка
для газонаполнительной станции и пунктах ФГС «Hududgaz»**

2024 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее техническое задание разработано на приобретение средств измерений для контроля и учета продукта – сжиженного углеводородного газа (далее-СУГ) в резервуарах ГНС и ГНП АО «Худудгазтаъминот».

2. ОПИСАНИЯ ПРЕДМЕТА ЗАКУПКИ

2.1. Средства измерения (СИ), закупаемые по настоящему ТЗ предназначены для непрерывного контроля уровня, температуры и давления СУГ в емкостях хранения в экстремальных условиях на объекте ГНС и ГНП АО «Худудгазтаъминот».

3. ОСНОВАНИЕ ЗАКУПА

3.1. Основанием для закупа являются заявки по объектам ГНС и ГНП АО «Худудгазтаъминот»

3.2. Финансирование осуществляется за счет собственных средств АО «Худудгазтаъминот».

4. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

4.1. Данные о резервуарах и требования к СИ представлены в Таблице № 1.

5. КОМПЛЕКТАЦИЯ

5.1. Комплектация должна быть соответствовать заводской упаковке. (Техническим условиям завода-изготовителя, сертификата)

5.2. Обслуживание и эксплуатация товара не требуется.

5.3. Расходы на эксплуатацию товара отсутствуют.

5.4. К товару должен быть приложен паспорт, техническая документация, сертификат соответствия, сертификат метрологической аттестации СИ в Республике Узбекистан (если это предусмотрено законодательством).

6. ОБЪЕМ И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ

В объем поставки должно входить:

6.1. Системы измерения уровня СУГ в резервуаре (5 комплектов и 1 комплект в качестве ЗИП);

6.2. Системы измерения давления в резервуарах (5 комплектов и 1 комплект в качестве ЗИП);

6.3. Системы измерения температуры жидкой фазы продукта в резервуарах (5 комплектов и 1 комплект в качестве ЗИП);

6.4. Системы контроля предельных уровней (мин/макс) в резервуарах (5 комплектов и 1 комплект в качестве ЗИП).

6.5. Поставка осуществляется в срок не более 120 рабочих дней с момента подписания Договора с поставщиком и начала финансирования согласно условий Договора.

6.6. Товар должен поставляться согласно выданным транспортным реквизитам:

6.7. Шеф-монтажные работы - требуются.

6.8. Обучения персонала эксплуатации - требуется.

6.9. В стоимость поставки включается НДС. Если поставка осуществляется иностранной компанией (нерезидентом РУз) стоимость не должна включать НДС и поставка осуществляется на условиях СРТ – Ташкент.

6.10. Допускается поставка как всех видов СИ так и одного из перечисленных видов (наименований СИ), но не менее чем 6 комплектов одного наименования (включая ЗИП).

7. ТРЕБОВАНИЯ К УПАКОВКЕ

7.1. Требования к размерам, упаковке, отгрузке товара должен соответствовать ГОСТам на упаковку и отгрузку и обеспечивать безопасную и надежную доставку груза до пункта назначения.

8. СТРАХОВАНИЕ ТОВАРА

8.1. Страхование товара производится за счет Поставщика

9. ГАРАНТИЯ

9.1. Поставщик должен поставить качественный товар от завода изготовителя или его официального представителя (дистрибьютор) и гарантировать:

- срок действия гарантии на поставляемый товар не менее 36 месяцев с момента поставки или 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию;
- в случае выхода из строя в гарантийный период поставщик обязан заменить или отремонтировать товар за свой счет.

9.2 Товар должен быть новым, ранее не использованным и изготовлен не ранее 2024 года

Таблицы №1				
№	Наименование параметра	Техническая характеристика		
1	Тип и кол-во резервуара	Количество поставляемых единиц будет определено при оформлении опросном листе.		
2	Объем м3/Высота резервуара, мм	Объем м3/Высота резервуара будет определено при оформлении опросном листе.		
3	Рабочее избыточное давление, МПа	Не более 2		
4	Температура рабочей среды, °C	От минус 20 до +50		
5	Плотность контролируемой среды	От 430 до 600 кг/м3		
6	Маркировка взрывозащитные	0ExiaIIBT4/T5 X, ExiaD20T100 °C/120 °C		
7	Степень защиты	не менее IP67 по ГОСТ 14254		
8	Климатическое исполнение	ОМ1,5 по ГОСТ 15150		
9	Температура окружающей среды	От минус -20 до +75 °C		
10	Пределы изменения атмосферного давления	От 84,0 до 106,7 кПа		
11	Срок службы	Не менее 10 лет		
12	Тип средства измерения и способа измерения	На усмотрение поставщика,		
13	Размер фланца по ГОСТ 12815-80, Ду/D1	Размер фланца будет определено при оформлении опросном листе.		
14	Измеряемая среда	Сжиженный углеводородный газ (пропан-бутановая смесь)		
15	Поверхность рабочей среды	Спокойная		
		Уровень	Температура	Давление
16	Погрешность измерений	±3 мм	±0,5°C	±0.2 кПа
17	Выходные сигналы и передача данных в системы верхнего	Аналоговый 4-20 мА (4-20мА/HART) + цифровые интерфейсы (Ethernet, RS-485		

	уровня	Протоколы Modbus RTU, Modbus TCP/IP)		
18	Индикация по месту	Не требуется, опционально		
19	Индикация в операторной	Требуется		
20	Тип кабельного ввода	M20/1,5		
21	Метрологическое обеспечение	Сертификат соответствия; сертификат утверждения типа средств измерений РУз, описание типа, методика поверки.		
22	Сопроводительная документация	Паспорт, технические описание, руководства по эксплуатации на русском языке		
23	Количество СИ, шт.	5 + 1 ЗИП	5 + 1 ЗИП	5 + 1 ЗИП
Сигнализаторы предельных уровней в резервуаре				
24	Тип сигнала	Дискретный, 24 V, искробезопасная сеть		
24.1	Установка в резервуар	Сверху		
24.2	Количество сигналов	Не менее 2 х (мин уровень, максимальный уровень)		
24.3	Количество приборов	5 комплектов + 1 компл ЗИП		