



## ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке № 316513  
способом «Открытый тендер на понижение»

Лот № 1059322

Заказчик: Акционерное общество "Озенмунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Озенмунайгаз"

### 1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	391-2 Т
Наименование и краткая характеристика	Уровнемер
Дополнительная характеристика	Значение: "Уровнемер "СУДОС автомат 2"
Количество	14
Единица измерения	Штука
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауская область, г. Жанаозен
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 60 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

### 2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

#### 1. Назначение:

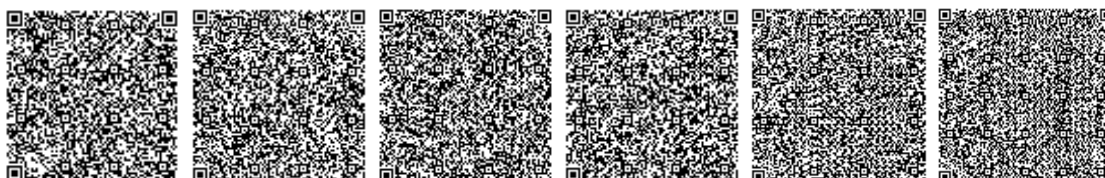
Уровнемер скважинный автоматический «СУДОС автомат» ТУ 4318-032-20690774-2005 моноблочного исполнения, предназначен для контроля статического и динамического уровня жидкости в добывающих нефтяных скважинах, измерения КВУ и КПУ, длительного контроля изменений уровня при выводе скважин на режим. Моноблочное исполнение - при измерениях не используются кабели. Решаемые задачи: Оперативный контроль в полностью автоматическом режиме статического и динамического уровня жидкости в добывающих нефтяных скважинах, измерение КВУ и КПУ, длительный контроль изменений уровня при выводе скважин на режим. Исполнение с коэффициентом коррозионной стойкости К1 по ГОСТ 13846-89

#### 2. Базовый функционал:

- 2.1. Автоматическая регистрация графиков восстановления или падения уровня жидкости.
- 2.2. Контроль одиночных значений статического или динамического уровня жидкости, как при эксплуатации скважин, так и при их запуске. Прибор адаптирован для вывода скважин на режим.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





- 2.3. Автоматическая регистрация графиков изменения затрубного давления на устье скважины.
- 2.4. Передача результатов измерений в компьютерную базу данных.
- 2.5. Измерение уровня при нулевом избыточном давлении и вакууме (в том числе с использованием газобаллонного оборудования).
- 2.6. Для хранения данных, обработки и экспорта результатов измерений, используется программа БД «СИАМ»
- 2.7. Данные с прибора должны выгружаться в ПО «Универсальный менеджер измерений»

### 3. Основные технические характеристики:

- 3.1. Диапазон контролируемых уровней. .... 20 – 3 000 м. (6000м)
- 3.2. Диапазон контролируемых давлений. .... 0 – 100 кгс/см<sup>2</sup>
- 3.3. Диапазон давлений автоматического контроля уровня. .... 0-50 кгс/см<sup>2</sup>
- 3.4. Емкость энергозависимой памяти
  - для символьных отчетов. .... 12032
  - для графиков. .... 1240
- 3.5. Количество измерений уровня в автоматическом режиме без подзаряда аккумулятора, не менее. .... 400\*\*
- 3.6. Дискретность контроля давления. .... 0,1 атм
- 3.7. Время непрерывной работы, не менее. .... 10 ч
- 3.8. Время заряда аккумулятора. .... 10 ч
- 3.9. Рабочий диапазон температур. .... от -40 до +50 С
- 3.10. Габаритные размеры. .... 185\*420\*190мм
- 3.11. Срок службы прибора. .... 5 лет
- 3.12. Масса, не более. .... 8 кг
- 3.13. Скорость передачи данных в ПК. .... до 115,2 kbod
- 3.14. Минимальная дискретность при записи ..... 60 секунд

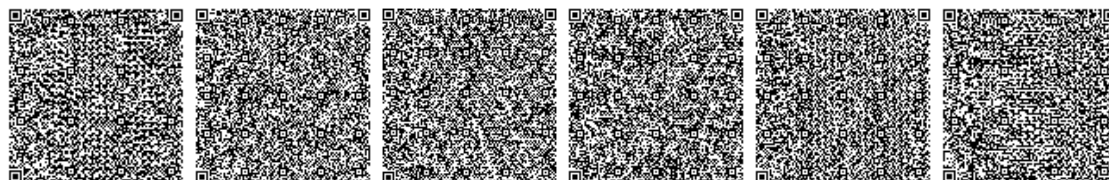
### 4. Комплектность согласно приложению №1

#### Примечание:

Закупка осуществляется для доукомплектования, модернизации, дооснащения, а также для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости) основного (установленного) оборудования.

Обязательные требования: Потенциальному поставщику необходимо заполнить столбец с указанием страны завода изготовителя и представить образец уровнемера до вскрытия заявок в Акционерное общество «Озенмунайгаз» Республика Казахстан, город Жанаозен, улица Сатпаева 3, 4-этаж, 402 кабинет.

Поставщик должен обеспечить обучение персонала заказчика с работой, эксплуатацией данного оборудования.





Ед. измер. – штука;

Кол-во, объем – 14;

График поставки: 60 дней с момента подписания договора.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не менее 24 месяца от даты поставки.

Поставка продукции производится по адресу:

АО «Озенмунайгаз», г. Жанаозен, ст. Узень, Управление УПТОиКО, код получателя 3118,  
КазахстанТемирЖолы, код станции 663908, код ОКПО 05752590.

**3. Присутствует указание характеристик, определяющих принадлежность приобретаемого ТРУ отдельному потенциальному поставщику либо производителю**

осуществляются закупки ТРУ для доукомплектования, модернизации, дооснащения, а также для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта

**Приложение**

Приложения №1.doc

