



JIZZAKH
PETROLEUM

НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

05.03.2021г. № JP-001/824

ПРИГЛАШЕНИЕ
НА УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ

№ JP-20-50034

Вниманию заинтересованных лиц

Уважаемые Господа,

Компания СП ООО «Jizzakh Petroleum», зарегистрированная по адресу: 100100, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус 50, приглашает Вас принять участие в тендере по предмету:

«Поставка КИП (согласно Приложению) для собственных нужд СП ООО «Jizzakh Petroleum».

Номер тендера: JP-20-50034

Место публикации: www.jpetrol.uz.

Тип тендера: открытый, двухэтапный.

Срок подачи заявки на участие: 22.03.2021 (включительно).

Срок подачи тендерных предложений: 26.03.2021 (вкл-но).

Прием тендерного предложения: в электронном формате.

Вскрытие технического предложения (I-этап): 26.03.2021г.

Вскрытие коммерческого предложения: 30.03.2021г.

Тендерные торги (II-этап): 01.04.2021г.

1. **Предпочтительные условия к поставке:**
 - 1.1. Условия поставки: DAP-Карши, Узбекистан.
 - 1.2. Пункт назначения: Таможенный пост Насаф, код таможенного поста: 06009
 - 1.3. Срок поставки: согласно графику, указанного в приложении.
 - 1.4. Срок действия предложения: не менее 50 дней от даты завершения приема тендерных предложений.
 - 1.5. Условия оплаты: 100% банковский платеж в течение 60 дней после полной поставки Товара и подписания Акта приемки по количеству.
2. **Критерии оценки Претендентов, допущенных к тендерным торгам:**
 - Техническое соответствие;
 - Сроки поставки;
 - Условия поставки;
 - Условия оплаты;
 - Наилучшая цена.
3. **Заявка на участие в тендере (Заявка):**
 - 3.1. Заявку в сроки, указанные выше, необходимо направить по эл. адресу: tender@jpetrol.com с указанием в теме

INVITATION
TO PARTICIPATE IN TENDER

№ JP-20-50034

To whom it may concern

Dear Sirs,

Company JV «Jizzakh Petroleum» LLC, with its registered address at: str. Nukus 50, Tashkent, Republic of Uzbekistan, 100100 invites you to participate tender on a subject of:

«Supply of instrumentation and automation (according Appendix) for own need of JV «Jizzakh Petroleum» LLC».

Tender reference: JP-20-50034

Tender notice: www.jpetrol.uz.

Type of tender: open, two-stage.

Tender application deadline: 22.03.2021 (including).

Tender offer submission deadline: 26.03.2021 (incl.).

Receipt of tender offer: in e-format.

Technical offer opening (I-stage): 26.03.2021.

Commercial offer opening: 30.03.2021

and tenders (II-stage): 01.04.2021.

1. **Preferred conditions of supply:**
 - 1.1. Delivery terms: DAP-Karshi, Uzbekistan.
 - 1.2. Point of destination: Customs post Nasaf, the code of customs post: 06009
 - 1.3. Delivery date: according schedule of the Application.
 - 1.4. Validity of offer: not less than 50 days from deadline of receipt of tender offer.
 - 1.5. Payment terms: 100% banking payment within 60 days from date of delivery of full volume and signature of the Report of Goods' acceptance by quantity.
2. **Award criteria for Bidders, admitted to tender:**
 - Technical compliance;
 - Delivery time;
 - Delivery terms;
 - Payment terms;
 - Best price.
3. **Tender application (Application):**
 - 3.1. Application before deadline mentioned above shall be provided to email: tender@jpetrol.com indicating in



письма номер тендера и краткое наименование претендента.

- 3.2. Заявка на участие в тендере предоставляется в электронном формате, заверенная подписью и печатью Претендента по форме указанной в Приложении 1.
- 3.3. Претендент несет ответственность за обеспечение поступления заявки в указанный срок.
4. **Тендерное предложение (Предложение):**
 - 4.1. Предложение в сроки, указанные выше, необходимо направить в электронном формате, защищенным паролем по эл. адресу: tender@jpetrol.com с указанием в теме письма номер тендера и краткое наименование претендента.
 - 4.2. Предложение предоставляется в электронном формате, согласно Инструкции претенденту.
5. **Подписание договора:**
 - 5.1. Договор с победителем тендера будет заключен в течение 30 дней с даты направления соответствующего уведомления по результатам тендера.
6. **Контактное лицо:**

Урунов Бахриддин – главный специалист.
Тел: +998 78 150 00 97, вн.:380-84
Эл. почта: bakhriddin.urunov@jpetrol.com

the title of email tender reference number and Bidder's short name.

- 3.2. Application shall be submitted in e-format, certified by the signature and seal of the Bidder in the form specified in Appendix 1.
- 3.3. Bidder is responsible for providence of the Application within the specified period.
4. **Tender offer (Offer):**
 - 4.1. Offer shall be provided before deadline mentioned above in e-format, protected with password to email: tender@jpetrol.com indicating in the title of email tender reference number and Bidder's short name.
 - 4.2. Tender offer shall be submitted in e-format, according to the Bidder instruction.
5. **Contract signature:**
 - 5.1. Contract with successful Bidder will be concluded within 30 days from the date of notification of the results of tender.
6. **Contact person:**

Bakhriddin Urunov - chief specialist
Tel: +998 78 150 00 97, ext.:380-84
E-mail: bakhriddin.urunov@jpetrol.com

7. Вложения:
 - 7.1 Приложения (перечень ТМЦ)
 - 7.2 Опросные листы

7. In the attachment
 - 7.1 Application (list of goods)
 - 7.2 Check lists

Главный специалист департамента тендерной деятельности
Chief specialist of Department of tender activities

Урунов Б. Б.
Bakhriddin Urunov

Начальник департамента тендерной деятельности
Head of Department of tender activities

Юнусов М. А.
Miraziz Yunusov



№	ШИ фр но	Номенклатура	Количес во	Ед. изм.	Период потребност и	квартал поставк и	ЛОТ
1		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-1МПа 150мм IP54 (65) M20×1,5 радиальный исполнение 5 ГОСТ 13717-84	10,00	шт	01.04.2021	1	1
2		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-1,6МПа 150мм IP54 (65) M20×1,5 радиальный исполнение 5 ГОСТ 13717-84	30,00	шт	01.04.2021	1	1
3		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-2,5МПа 150мм IP54 (65) M20×1,5 радиальный исполнение 5 ГОСТ 13717-84	10,00	шт	01.04.2021	1	1
4		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-4МПа 150мм IP54 (65) M20×1,5 радиальный исполнение 5 ГОСТ 13717-84	30,00	шт	01.04.2021	1	1
5		Биметаллический термометр ТБ-2 (0+100)-1,5-120-10-M20 в комплекте с термокарманом	10,00	к-т	01.04.2021	1	1
6		Биметаллический термометр ТБ-2 (0+100)-1,5-120-10-M20 в комплекте с термокарманом	5,00	к-т	01.06.2021	2	1
7		Биметаллический термометр ТБ-2 (0+100)-1,5-100-10-M20 в комплекте с термокарманом	10,00	к-т	01.04.2021	1	1
8		Биметаллический термометр ТБ-2 (0+100)-1,5-100-10-M20 в комплекте с термокарманом	10,00	к-т	01.06.2021	2	1
9		Манометр технический 0-1МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	50,00	шт	01.06.2021	2	1
10		Манометр технический 0-1,6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	50,00	шт	01.06.2021	2	1
11		Манометр технический 0-2,5МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.06.2021	2	1
12		Манометр технический 0-4МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.06.2021	2	1
13		Манометр технический 0-6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	15,00	шт	01.06.2021	2	1
14		Манометр технический 0-6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	15,00	шт	01.09.2021	3	1
15		Манометр технический 0-10МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	15,00	шт	01.09.2021	3	1
16		Манометр технический 0-16МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	10,00	шт	01.09.2021	3	1
17		Манометр технический 0-25МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	10,00	шт	01.05.2021	2	1
18		Манометрический термометр 0-100С ТБ-2 (0+120)-1,5-80-10-M20 термокарман	5,00	к-т	01.04.2021	1	1
19		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-1МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.04.2021	1	1
20		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-1МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.05.2021	2	1
21		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-1,6МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.04.2021	1	1
22		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-1,6МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.08.2021	3	1
23		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-2,5МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.04.2021	1	1
24		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-4МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.04.2021	1	1
25		Электроконтактный манометр ЭКМ Exd 0-6МПа, 150мм, IP54 (65), M20×1,5, радиальное, исполнение 5 ГОСТ 13717-84	5,00	шт	01.04.2021	1	1
26		Манометр технический 0-1МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.05.2021	2	1
27		Манометр технический 0-1МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.08.2021	3	1
28		Манометр технический 0-1МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.04.2021	1	1
29		Манометр технический 0-1,6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.04.2021	1	1
30		Манометр технический 0-1,6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.05.2021	2	1
31		Манометр технический 0-1,6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.04.2021	1	1
32		Манометр технический 0-1,6МПа 160мм IP54 (65) M20×1,5 радиальное ГОСТ 2405-88 с вент.блоком	40,00	шт	01.08.2021	3	1



№	Шифр номер	Номенклатура	Количество	Ед. изм.	Период потребности	Квартал поставки	ЛОТ
11	ОЛ-2.pdf (ОЛ-	Счетчик газа Q 0,1-25 м3/ч	2,00	шт	01.04.2021	1	3
23		Счетчик пресной воды Q - 0-35 м3/ч	10,00	шт	01.06.2021	2	3
1	ОЛ-5.pdf (ОЛ-	Массовый расходомер Q=0-120 т/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
2	ОЛ-6.pdf (ОЛ-	Расходомер ультразвуковой стационарный УВР-011	1,00	шт	01.04.2021	1	3
3	ОЛ-7.pdf (ОЛ-	Расходомер ультразвуковой накладной УВР-011	1,00	шт	01.04.2021	1	3
4	ОЛ-70.pdf (ОЛ-	Массовый расходомер Ду150 Q 0-150 т/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
5	ОЛ-71.pdf (ОЛ-	Счетчик турбинный Ду150 Q 0-20 м3/ч	6,00	шт	01.04.2021	1	3
6	ОЛ-72.pdf (ОЛ-	Счетчик турбинный Ду 200 Q 0-30 м3/ч	4,00	шт	01.04.2021	1	3
7	ОЛ-73.pdf (ОЛ-	Счетчик турбинный Ду 200 Q 0-125 м3/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
8	ОЛ-77.pdf (ОЛ-	Расходомер ультразвуковой Ду150 Q 0-100 м3/ч	3,00	шт	01.04.2021	1	3
9	ОЛ-77.pdf (ОЛ-	Расходомер ультразвуковой Ду150 Q 0-100 м3/ч	3,00	шт	01.04.2021	1	3
10	ОЛ-78.pdf (ОЛ-	Расходомер ультразвуковой Ду100 Q 0-80 м3/ч	5,00	шт	01.04.2021	1	3
11	ОЛ №11	Счетчик газа Q 0,1-25 м3/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
12	ОЛ №11	Счетчик газа Q 0,1-25 м3/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
13	ОЛ №11	Счетчик газа Q 0,1-25 м3/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
14	ОЛ №11	Счетчик газа Q 0,1-25 м3/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3
15	ОЛ №11	Счетчик газа Q 0,1-25 м3/ч	1,00	шт	01.04.2021	1	3



JIZZAKH
PETROLEUM
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗДАНИЯ

№	Шифр номер	Номенклатура	Количество	Ед. изм.	Период потребности	Квартал поставки	ЛОТ
1	ОЛ-8.pdf (ОЛ-	Уровнемер тросовый L=3000мм	2,00	шт	01.04.2021	1	4
2	ОЛ-9.pdf (ОЛ-	Уровнемер раздела фаз L=15000мм	1,00	шт	01.04.2021	1	4
3	ОЛ-74.pdf (ОЛ-	Уровнемер волноводный L-12000 мм	1,00	шт	01.04.2021	1	4
4	ОЛ-74.pdf (ОЛ-	Уровнемер волноводный L-12000 мм	1,00	шт	01.04.2021	1	4
5	ОЛ-75.pdf (ОЛ-	Уровнемер радарный L-12000 мм	1,00	шт	01.04.2021	1	4
6	ОЛ-75.pdf (ОЛ-	Уровнемер радарный L-12000 мм	1,00	шт	01.04.2021	1	4
7	ОЛ-79.pdf (ОЛ-	Уровнемер буйковый L-2500мм	7,00	шт	01.04.2021	1	4



№	Шифр номер	Номенклатура	Количество	Ед. изм.	Период потребности	Квартал поставки	ЛОТ
1	ОЛ-4.pdf (ОЛ-	Мегаомметр-мультиметр	3,00	шт	01.04.2021	2	5
2		Датчик давления (0-10 Мпа)	20,00	шт	01.06.2021	2	5
3		Электронный термометр погружной	3,00	шт	01.06.2021	2	5
4		Электронный термометр погружной	3,00	шт	01.06.2021	2	5
5		Термометр сопротивления TCM TST	10,00	шт	01.04.2021	1	5
6		Датчик вибрации Altronic код 971.050-	4,00	шт	01.04.2021	1	5
7		Дросель DLZK - деффиринциальный	5,00	шт	01.04.2021	1	5
8		Термометр сопротивления ДТС035Л-	14,00	шт	01.04.2021	1	5
9		Мегаомметр-мультиметр	5,00	шт	01.04.2021	1	5
10		Грузопоршневой манометр МП-600-	1,00	шт	01.04.2021	1	5
11		Датчик пламени СЛ-90-1/2Е	2,00	шт	01.04.2021	1	5
12		Датчик реле уровня ДРУ-1ПМ	1,00	шт	01.04.2021	1	5
13		Термопреобразователь	3,00	шт	01.04.2021	1	5
14	ОЛ-83.pdf (ОЛ-	Мегаомметр-мультиметр	2,00	шт	01.04.2021	1	5
15	ОЛ-83.pdf (ОЛ-	Мегаомметр-мультиметр	1,00	шт	01.05.2021	2	5
16	ОЛ-83.pdf (ОЛ-	Мегаомметр-мультиметр	1,00	шт	01.08.2021	3	5
17	ОЛ-83.pdf (ОЛ-	Мегаомметр-мультиметр	1,00	шт	01.11.2021	4	5
18		Датчик пламени СЛ-90-1/2Е	2,00	шт	01.04.2021	1	5
19		Датчик реле уровня ДРУ-1ПМ	1,00	шт	01.04.2021	1	5
20		Термопреобразователь	3,00	шт	01.04.2021	1	5
21	ОЛ-3.pdf (ОЛ-	Грузопоршневой манометр МП-600-	2,00	шт	01.04.2021	1	5
22	ОЛ-1.pdf (ОЛ-	Электронная рулетка L-20 метров	1,00	шт	01.04.2021	1	5
23	ОЛ-4.pdf (ОЛ-	Плотномер погружной портативный	1,00	шт	01.04.2021	1	5
24	ОЛ-11.pdf (ОЛ-	Полевой HART-коммуникатор	1,00	шт	01.04.2021	1	5
25	ОЛ-76.pdf (ОЛ-	Многофункциональный калибратор	1,00	шт	01.04.2021	1	5
26	ОЛ-81.pdf (ОЛ-	Плотномер погружной портативный	2,00	шт	01.04.2021	1	5

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Берняев
 2020г.

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА ЭЛЕКТРОННУЮ РУЛЕТКУ - 001

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Место установки прибора		Открытый замерной люк резервуара
2	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности		В-IG по ПУЭ
3	Определение базовой высоты резервуара (трафаретного значения)		Да
4	Определение границы раздела среды		Да
5	Представление показаний		Звуковое/Визуальное
6	Длина ленты уровнемера, м		20
7	Маркировка ленты уровнемера		Метрическая, двусторонняя
8	Цена деления ленты уровнемера, мм		1
9	Единицы измерения температуры		°C
10	Диапазон температур окружающей среды, °C		-25 ... +50
11	Диапазон измеряемой температуры, °C		-40 ... +90
12	Жидкокристаллический дисплей		8 знаков, с подсветкой
13	Электронный блок		Интегрирован в корпус прибора
14	Наличие заземляющего кабеля		Да
15	Питание		батарея 9 В
16	Взрывозащита		ТР ТС: 0Ex ia IIB T4X, ATEX: II 1 G EEx ia IIB T4/ Токр. 50°C
17	Погрешность датчика при измерении уровня, не более		± 2 мм
18	Точность в пределах диапазона калибровки t, °C		± 0,2
19	Требования к документации		Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
20	Меж поверочный интервал, не менее	лет	1
21	Средний срок службы, лет		12
22	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24

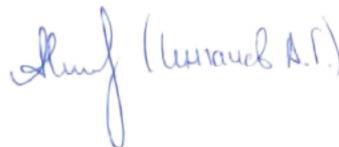
Начальник ОАиМ
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОПН
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"


 М.А. Подниколенко


 А.В. Тимофеев

Начальник ОАиМ
 СП "Jizzakh Petroleum"


 (Козачев А.И.)

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер ТПП Андижан
СП ООО «Jizzakh-Petroleum»

Кривоzubов Р. А.

2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА СЧЕТЧИК ГАЗА ОЛ-2

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	—	Измерение расхода газа
2	Место установки прибора	—	-
3	Количество	шт.	2
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	—	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	—	IIВТЗ
6	Измеряемая среда	—	Природный газ
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2
8	Температура измеряемой среды	°С	от -10 до +60
9	Плотность рабочей среды	кг/см ³	от 0,750 до 0,850
10	коррозионная	—	Да
	содержание твердых частиц	%	Нет
	пожароопасная / взрывоопасная	—	Да / Да
11	Диаметр трубопровода	мм	20 мм
12	Толщина стенки трубопровода	мм	От 2,5 до 3,2
13	Материал трубопровода	—	Сталь
14	Тип присоединения	—	Фланцевое
15	Наличие ответных фланцев	—	Да
16	Материал ответных фланцев	—	Сталь
17	Материал корпуса	—	нержавеющая сталь
18	Вязкость кинематическая в рабочем диапазоне температур, не более	°С	От -20 до +60
19	Вибрация трубопровода	—	Нет
20	Минимальный расход газа	м3/ч	0,1
21	Максимальный массовый расход	м3/ч	25
22	Диапазон измерения	м3/ч	от 0 до 20
23	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 1,5
24	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	—	О1
25	Температура окружающей среды	°С	От -20 до +60
26	Монтаж расходомера	—	Горизонтальный
27	Автономная питания-литиевой батареи	В	3,6
28	Исполнение взрывозащищенное	—	Да
29	Вид взрывозащиты	—	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
30	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	—	IP54
31	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
32	Межповерочный интервал, не менее	лет	2
33	Гарантийный срок эксплуатации со дня ввода счетчика в эксплуатацию	мес.	24
34	Требуемый срок службы изделия, не менее	лет	10
35	Дополнительные требования к прибору	—	присоединительная муфта 2шт. Заглушка защитная 2шт.

Ведущий инженер ГАИМ

Ходжаев С. Х.

Начальник ОАиМ
СП «Jizzakh Petroleum»

Ходжаев А.Г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТЭПТ Андижан
СП ООО «Jizzakh-Petroleum»
Кривоzubов Р. А.
2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА НАБОР ИЗОЛИРОВАННОГО ИНСТРУМЕНТА КВАЗАР (02044) - ОЛ-3

№ п.п.	Наименование	Ед. изм	Кол-во
1	Блокнот для записей	шт	1
2	Длинногубцы прямые 160-200 изолированные до 1000В	шт	1
3	Изолента	шт	1
4	Инструмент для снятия изоляции	шт	1
5	Канифоль	шт	1
6	Ключ гаечный рожковый 10x11	шт	1
7	Ключ гаечный рожковый 12x13	шт	1
8	Ключ гаечный рожковый 12x14	шт	1
9	Ключ гаечный рожковый 13x14	шт	1
10	Ключ гаечный рожковый 17x19	шт	1
11	Ключ гаечный рожковый 5,5x7	шт	1
12	Ключ гаечный рожковый 6x7	шт	1
13	Ключ гаечный рожковый 8x10	шт	1
14	Ключ гаечный рожковый 8x9	шт	1
15	Кусачки боковые 160-200 изолированные до 1000В	шт	1
16	Маркер по металлу	шт	1
17	Молоток 0,2 кг	шт	1
18	Мультиметр цифровой	шт	1
19	Набор надфилей (6шт.)	шт	1
20	Нож кабельный изолированный до 1000В	шт	1
21	Отвертка индикаторная	шт	1
22	Отвертка крестовая 1x100 изолированная до 1000В	шт	1
23	Отвертка крестовая 2x125 изолированная до 1000В	шт	1
24	Отвертка шлицевая 4,0x100 изолированная до 1000В	шт	1
25	Отвертка шлицевая 5,5x125 изолированная до 1000В	шт	1
26	Отвертка шлицевая 6,5x150 изолированная до 1000В	шт	1
27	Пинцет прямой	шт	1
28	Плоскогубцы комбинированные 160-200 изолированные до 1000В	шт	1
29	Подставка под паяльник	шт	1
30	Припой	шт	1
31	Рулетка 3 м	шт	1
32	Ручка шариковая	шт	1
33	Сумка инструментальная	шт	1
34	Удлинитель 10 м	шт	1
35	Фонарик налоб.	шт	1
36	Шило	шт	1
37	Электропаяльник 40 Вт 220В	шт	1

Ведущий инженер ГАИМ

Ходжаев С. Х.

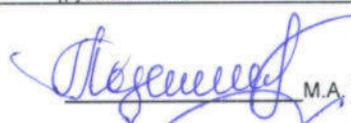
Начальник ОАиМ
СП «Jizzakh Petroleum»

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Берняев
 " 25.11.2020г.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ЭЛЕКТРОННЫЙ ПЛОТНОМЕР - 004

Наименование параметра	Технические характеристики
Применение с контроллерами (вторичными приборами)	Наличие индикатора (дисплея)
Длина / Тип чувствительного элемента	от 1,5 до 20,0 м / гибкий подвес
Плотность контролируемой среды, кг/м ³	от 650 до 1100
Температура контролируемой среды, °С	от -40 до +80
Дискретность отсчета при измерении плотности, кг/м ³	0,1
Дискретность отсчета при измерении температуры, °С	0,1
Погрешность измерения плотности, кг/м ³	±0,5
Погрешность измерения температуры, °С	±0,2
Вязкость контролируемой среды	не ограничивается
Класс взрыва-защищенности плотномера DM-230.1A	1ExibIBT4
Класс взрыва-защищенности датчика плотности DS-200	0ExialIBT4
Степень защиты	IP68 по ГОСТ 14254
Климатическое исполнение	OM 1,5 по ГОСТ 15150
Температура внешней среды, °С	от - 40 до +75
Питание прибора	Встроенный аккумулятор 3,6 В / 1500Ач
Время непрерывной работы прибора	не менее 10 часов
Меж поверочный интервал	1
Средний срок службы, лет	12
Гарантийный срок эксплуатации, мес.	24
Требования к документации	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику;
	Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ;
	Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»;
	Паспорт СИ;
	Свидетельство заводской калибровки средства измерения;
	Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя);
	Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011)
	Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.

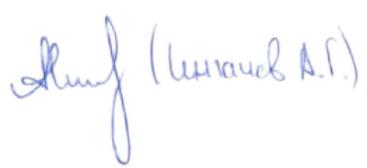
Начальник ОАиМ
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

 М.А. Подниколенко

Начальник ОПН
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

 А.В. Тимофеев

Начальник ОАиМ
 СП "Jizzakh Petroleum"

 (Шначев А.Г.)

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Берняев
 2020г.

"25" /

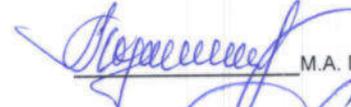
ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА МАССОВЫЙ РАСХОДОМЕР 005

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода поступающей жидкости
2	Место установки прибора	-	на входе УПН
3	Количество	шт.	1
4	Класс зоны по взрыва- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ИВТЗ
6	Измеряемая среда	-	Сырая нефть
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до +65
9	Плотность рабочей среды	кг/см ³	от 0,820 до 1,010
10	Характер измеряемой среды:	-	Агрессивный
	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Нет
	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да / Да
11	Диаметр трубопровода	мм	219 мм
12	Толщина стенки трубопровода	мм	От 5 до 8
13	Материал трубопровода	-	Сталь
14	Тип присоединения	-	Фланцевое
15	Наличие ответных фланцев	-	Да
16	Материал ответных фланцев	-	Сталь
17	Материал корпуса	-	нержавеющая сталь/Алюминий
18	Вязкость кинематическая в рабочем диапазоне температур, не более	°С	От 20 до 50
19	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	не допускается
20	Вибрация трубопровода	-	Да
21	Минимальный массовый расход	т/ч	10
22	Максимальный массовый расход	т/ч	100
23	Калибровка шкалы	-	-
24	Диапазон измерения	т/ч	от 0 до 120
25	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0,25
26	Комплектность поставки прибора (на один комплект)	-	Универсальный расходомер с первичным преобразователем расхода со смонтированным вторичным преобразователем (контроллером), с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом
27	Струевыпрямительная секция	-	нет
28	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	О1
29	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до +60
30	Принцип измерения расхода	-	Кориолисовый
31	Монтаж расходомера	-	Вертикальный
32	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	Нет
33	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
34	Наличие механического индикатора	-	нет
35	Напряжение питания / источник	В	~220В / от источника питания
36	Выходной сигнал	кГц	Частотный
37	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
38	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
39	Схема электрического подключения	-	Отдельными проводами информационный канал (6-ти проводная), отдельными проводами питание (2-х проводная)
40	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да / нет
41	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
42	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
43	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
44	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
45	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
46	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
47	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
48	Наличие УЗИП III класса	-	Да

Ю.Л. Берняев

49	Требования к документации		Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»;
			Паспорт СИ;
			Свидетельство заводской калибровки средства измерения;
			Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя);
			Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011).
			Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
50	Меж поверочный интервал, не менее	лет	2
51	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК измерение, расхода, суммарное за промежуточное времени

Начальник ОАиМ
ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"


М.А. Подниколенко

Начальник ОПН
ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"


А.В. Тимофеев

Начальник ОАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"

 (Козачев А.И.)

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Берняев
 " 75 " 11 2020г.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА УЛЬТРАЗВУКОВОЙ РАСХОДОМЕР ЖИДКОСТИ - 006

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода жидкости
2	Место установки прибора	-	На выходе С-01 1 комп.
3	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
4	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	IBT3
5	Измеряемая среда	-	Подтоварная вода
6	Компонентный состав среды	%	
7	Давление измеряемой среды	МПа	от 0... до 2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 18... до 70...
9	коррозионная	-	Да
9	содержание твердых частиц	%	Да
9	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да/ Да
10	Диаметр трубопровода	мм	108
11	Толщина стенки трубопровода	мм	08 янв
12	Материал трубопровода	-	Ст20
13	Тип присоединения	-	Фланцевое
14	Наличие ответных фланцев	-	Да
15	Материал ответных фланцев	-	Сталь
16	Материал корпуса	-	Алюминий или нержавеющая сталь
17	Плотность рабочей среды	кг/м ³	От 0.890... до 1.100...
18	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	Допускается
19	Вибрация трубопровода	-	Да
20	Минимальный массовый расход	МЗ/ч	10
21	Максимальный массовый расход	МЗ/ч	100
22	Калибровка шкалы	-	Да
23	Диапазон измерения	МЗ/ч	от 0 до 100...
24	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0.5...%
25	Комплектность поставки прибора	-	Универсальный расходомер с первичным преобразователем расхода фланцевым со смонтированным вторичным преобразователем (контроллером), с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом из терморасширенного графита
26	Струевыпрямительная секция	-	Нет
27	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	УХЛ1
28	Температура окружающей среды	°С	От минус 25... до + 65...
29	Принцип измерения расхода	-	Ультразвуковой
30	Монтаж расходомера	-	Горизонтальный (врезной)
31	Исполнение расходомера	-	Установка преобразователя сигнала на первичном преобразователе
32	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с перзичным преобразователем, длина кабеля	м	Нет
33	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
34	Наличие механического индикатора	-	Нет
35	Напряжение питания / источник	В	~220/24В от источника питания
36	Выходной сигнал	кГц	Частотный 0...10
37	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
38	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
39	Схема электрического подключения	-	Отдельными проводами информационный канал (6-ти проводная), отдельными проводами питание (2-х проводная)
40	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да
41	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
42	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная
43	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
44	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
45	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
46	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
47	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
48	Наличие УЗИП III класса	-	Да
			Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику;
			Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ;

Ю.Л. Берняев

49	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
50	Меж поверочный интервал, не менее	лет	4
51	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК. калибровка по месту эксплуатации оборудования
52	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
53	Примечание:		ДУ расходомера подобрать в зависимости от расхода

Начальник ОАиМ
ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

 М.А. Подниколенко

Начальник ОПН
ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

 А.В. Тимофеев

Начальник ОАиМ
СП, "Jizzakh Petroleum"

 (Литначев А.Г.)

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА СЧЁТЧИК ДЛЯ ПРЕСНОЙ ВОДЫ ОЛ-6

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода воды
2	Место установки прибора	-	Линия подачи пресной воды
3	Количество	шт.	5
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	IIВТЗ
6	Измеряемая среда	-	пресная вода
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2
8	Температура измеряемой среды	°С	от 0 до +60
9	Плотность рабочей среды	кг/см ³	0,99-1,01
10	Характер измеряемой среды:	-	не агрессивный
	коррозионная	-	Нет
	содержание твердых частиц	%	-
	пожароопасная / взрывоопасная	-	Нет
11	Диаметр трубопровода	мм	32 мм
12	Материал трубопровода	-	Сталь
13	Тип присоединения	-	Фланцевое
14	Наличие ответных фланцев	-	Да
15	Материал ответных фланцев	-	Сталь
16	Материал корпуса	-	нержавеющая сталь/Алюминий
17	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	не допускается
18	Вибрация трубопровода	-	Да
19	Минимальный расход	м3/ч	0,32
20	Максимальный расход	м3/ч	32
21	Калибровка шкалы	-	-
22	Диапазон измерения	м3/ч	от 0 до 32
23	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 2
24	Струевыпрямительная секция	-	нет
25	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	О1
26	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до +60
27	Монтаж расходомера	-	горизонтальный
28	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
29	Наличие механического индикатора	-	нет
30	Напряжение питания / источник	В	от встроенного источника питания
31	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	нет / нет
32	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
33	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
34	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
35	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
36	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
37	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
38	Межповерочный интервал, не менее	лет	2
39	Дополнительные требования к прибору	-	с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом
40	Гарантийный срок эксплуатации	лет	2

Начальник ГАИМ

Прокопьев А. А.

Начальник ОАИМ
С.П. Jizzakh Petroleum

(подпись)
Алиф (Исмаилов А.А.)

(подпись)

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Верняев
 "25" 11 2020г.

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА УЛЬТРАЗВУКОВОЙ НАКЛАДНОЙ РАСХОДОМЕРА ЖИДКОСТИ - 007

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода жидкости
2	Место установки прибора	-	На выходе С-01 1комп.
3	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
4	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ИВТЗ
5	Измеряемая среда	-	Подтоварная вода
6	Компонентный состав среды	%	
7	Давление измеряемой среды	МПа	от 0... до 2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 18... до 70
9	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да/ Да
10	Диаметр трубопровода	мм	108
11	Толщина стенки трубопровода	мм	8мм
12	Материал трубопровода	-	Ст20
13	Тип присоединения	-	Накладной (портативный)
14	Наличие ответных фланцев	-	Да
15	Материал ответных фланцев	-	Сталь
16	Материал корпуса	-	Алюминий или нержавеющая сталь
17	Плотность рабочей среды	кг/м ³	От 0.890... до 1.100...
18	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	Допускается
19	Вибрация трубопровода	-	Да
20	Минимальный массовый расход	МЗ/ч	10
21	Максимальный массовый расход	МЗ/ч	100
22	Калибровка шкалы	-	Да
23	Диапазон измерения	МЗ/ч	от 0 до 100
24	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0.5%
25	Комплектность поставки прибора	-	Универсальный расходомер с первичным преобразователем расхода фланцевым со смонтированным вторичным преобразователем (контроллером), с крепежными элементами и смазкой
26	Струевыпрямительная секция	-	Нет
27	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	УХЛ1
28	Температура окружающей среды	°С	От минус 25... до + 65...
29	Принцип измерения расхода	-	Ультразвуковой
30	Монтаж расходомера	-	Накладной (портативный)
31	Исполнение расходомера	-	Установка преобразователя сигнала на первичном преобразователе
32	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	20
33	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
34	Наличие механического индикатора	-	Нет
35	Напряжение питания / источник	В	24В/3.6В от источника питания
36	Выходной сигнал	кГц	Частотный 0...10
37	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
38	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
39	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да
40	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
41	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
42	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
43	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
44	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
45	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
46	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
47	Наличие УЗИП III класса	-	Да
48	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
49	Меж поверочный интервал, не менее	лет	2
50	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК измерение, расхода, суммарное за промежуточное времени

Начальник ОАИМ
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОПН
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОАИМ
 СП "Jizzakh Petroleum"

Алиф (Исмаилов А.Г.)

М.А. Поддиколенко
 М.А. Поддиколенко
А.В. Тимофеев
 А.В. Тимофеев

Утверждаю
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Бериев
 2020г.

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА УРОВНЕМЕР - 008

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение уровня в емкости
2	Место установки прибора	-	ПОЗ: СНГ-1,2 С-101, Д-1,2 (2 комплекта)
3	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	класс 0, 1, 2 по ГОСТ 30852 9-2002
4	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ИВТЗ
5	Измеряемая среда, раздел фаз (нефть-вода)	-	Сырая нефть
6	Плотность	кг/см3	нет
7	Максимальное избыточное давление	МПа	0,820-0,930
8	Температура измеряемой среды	°C	2,5
9	коррозионная	-	от 25... до ...60
10	содержание твердых частиц	%	Да
11	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да
12	С индикацией / без индикации	-	С индикацией
13	Калибровка шкалы	мм	Да
14	Диапазон измерения	мм	От 0... до 1500...
15	Тип измерения	-	от нижней кромки фланца датчика уровня
16	Тип датчика	-	Микро импульсный
17	Способ монтажа	-	Волноводный
18	Способ установки	-	контактный
19	Фланец датчика	-	На фланце
20	Материал корпуса	-	С защитной гильзой
21	Тип емкости	-	патрубка емкости
22	Высота вертикальной или внутренний диаметр горизонтальной емкости	мм	Фланцевый
23	Толщина стенки емкости	мм	*нержавеющая сталь (*- тип и размерный ряд фланца определяется изготовителем прибора)
24	Установка датчика уровня в емкость	мм	Алюминий
25	Диаметр выносной уравнивательной колонки	мм	Горизонтальная
26	Наличие конструкций (труб и т.д.) в емкости прямо под патрубком	-	1500
27	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	12
28	Температура окружающей среды	°C	Выносная уравнивательная колонка
29	Основная абсолютная погрешность, не более	мм	не менее 100
30	Напряжение питания / источник	В	Нет
31	Выходной сигнал / HART	mA	УХЛ1
32	Схема электрического подключения	-	От минус 25... до +...65
33	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	± 2
34	Исполнение взрывозащищенное	-	=24 (220) / системное
35	Вид взрывозащиты	-	4 - 20 / да
36	Степень защиты от влаги и пыли, не ниже	-	2-х проводная
37	Наличие кабельного ввода	-	Да
38	Тип кабельного ввода	-	Да
39	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Искробезопасная электрическая цепь
40	Диаметр присоединяемого кабеля	мм	IP 65
41	Наличие УЗИП III класса	-	Да
42	Меж поверочный интервал, не менее	лет	Для небронированного кабеля 8-13 мм в металл рукаве Ду 20 в комплекте с муфтой для присоединения металл рукава к кабельному вводу
43	ПНР	-	Да
44	Дополнительные требования	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; 2) Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; 3) Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; 4) Паспорт СИ; 5) Свидетельство заводской калибровки средства измерения; 6) Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); 7) Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.

Начальник ОАИМ
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОПН
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОАИМ
 СП "Jizzakh Petroleum"

Шиф (Исход А.Г.)

М.А. Подниколенко
 М.А. Подниколенко
А.В. Тимофеев
 А.В. Тимофеев

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Берляев
 2020г.

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА УРОВНЕМЕР - 009

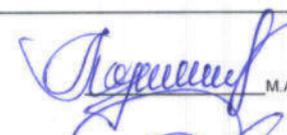
№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение уровня в емкости
2	Место установки прибора	-	ПОЗ: РВС-300 А/В (1 комплекта)
3	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	класс 0, 1, 2 по ГОСТ 30852.9-2002
4	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ИВТЗ
5	Измеряемая среда, раздел фаз (нефть-вода)	-	Сырая нефть
6	Плотность	кг/см3	0,820-0,930
7	Максимальное избыточное давление	МПа	2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 25... до ...80
9	коррозионная	-	Да
9	содержание твердых частиц	%	Да
9	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да
10	С индикацией / без индикации	-	С индикацией
11	Калибровка шкалы	мм	Да
12	Диапазон измерения	мм	От 0 ... до 8000... от нижней кромки фланца датчика уровня
13	Тип измерения	-	Микроимпульсный
14	Тип датчика	-	Волноводный контактный
15	Способ монтажа	-	На фланце С защитной гильзой
16	Способ установки	-	патрубка емкости Фланцевый
17	Фланец датчика	-	*-нержавеющая сталь (*- тип и размерный ряд фланца определяется изготовителем прибора)
18	Материал корпуса	-	Алюминий
19	Тип емкости	-	Горизонтальная
20	Высота вертикальной или внутренний диаметр горизонтальной емкости	мм	8000
21	Толщина стенки емкости	мм	12
23	Установка датчика уровня в емкость	мм	На крышку емкости
24	Диаметр выносной уравнивательной колонки	мм	нет
25	Наличие конструкций (труб и т.д.) в емкости, прямо под патрубком	-	Нет
26	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-89	-	УХЛ1
27	Температура окружающей среды	°С	От минус 25... до +...65
28	Основная абсолютная погрешность, не более	мм	± 2
29	Напряжение питания / источник	В	=24 (220) / системное
30	Выходной сигнал / HART	мА	4 - 20 / да
31	Схема электрического подключения	-	2-х проводная
32	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да
33	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
34	Вид взрывозащиты	-	Искробезопасная электрическая цепь
35	Степень защиты от влаги и пыли, не ниже	-	IP 65
36	Наличие кабельного ввода	-	Да
37	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
38	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Нет
39	Диаметр присоединяемого кабеля	мм	Для небронированного кабеля 8-13 мм в металл рукаве Ду 20 в комплекте с муфтой для присоединения металлорукава к кабельному вводу
40	Наличие УЗИП III класса	-	Да
41	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; 2) Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; 3) Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; 4) Паспорт СИ; 5) Свидетельство заводской калибровки средства измерения; 6) Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); 7) Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
42	Меж поверочный интервал, не менее	лет	2
43	ПНР	-	Да
44	Дополнительные требования	-	ответные фланцы, шпильки, гайки, прокладки

Начальник ОАиМ
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОПН
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОАиМ
 СП, Jizzakh Petroleum

Алиф (Исмаилов А.Г.)


 М.А. Подниколенко

 А.В. Тимофеев

"Утверждаю"
 Главный инженер
 ТПП "Карши"
 Ю.Л. Берняев
 "21" 2020г.

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ КАБИРАТОР - 011

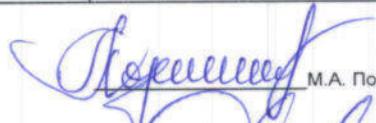
№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Измерение, диапазон	напряжение	0-50В
		напряжение	0-1000мВ
		ток	0-100mA
		частота	0,0027-5000Гц
		импульс	0-9 999 999 имп
1.1	Генерирование	ток	0-25mA
2	Электрический и температурный модуль		да
2.1	Генерирование	напряжение	0-12В
2.2		напряжение	0-500mВ
2.3		ток	0-25mA
2.4		частота	0,00027-5000 Гц
2.5		импульс	0-9 999 999 имп
2.6		сопротивление	1-4000 Ом
3	Модуль компенсации температуры холодного спая термопар		Да
4	Связь	цафр	HART протокол
5	Измерение и имитация сигналов термометров сопротивления		да
6	Внутренние модули измерения давления, 0-6МПа		Да
7	Внешние модули измерения давления, 0-6МПа		Да
8	Дисплей		Графический, ЖК, не менее 70°90 (240-320 пиксель)
9	Клавиатура		Мембранная, 24 клавиши
10	Питание		Съемный аккумулятор (Ni-MH), зарядное устройство 220В
11	Защита от влаги и пыли		IP65
12	Измерение окружающей среды		минус 30..... +100С, разрешение 0,1С, погрешность 1С
13	Дополнительные требования		Мягкий кейс
14	Интервал поверки		1 год

Начальник ОАиМ
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОПН
 ТПП Карши СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Начальник ОАиМ
 СП "Jizzakh Petroleum"

Алиф (Исмаилов А.Г.)


 М.А. Подниколенко


 А.В. Тимофеев

Иванович О.А.ИМ
СН "Jizzakh Petroleum"

Иванов (Иванов А.И.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПН "Мубарек"
СН ООО "Jizzakh Petroleum"
Э.Э. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА МАССОВЫЙ РАСХОДОМЕР №70

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода поступающей жидкости
2	Место установки прибора	-	на входе УПН Северный Уртабулак
3	Количество	шт.	1
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852 9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ИВТЗ
6	Измеряемая среда	-	Сырая нефть
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до +65
9	Плотность рабочей среды	кг/см ³	от 0,820 до 1,010
10	Характер измеряемой среды	-	Агрессивный
	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Нет
	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да / Да
11	Диаметр трубопровода	мм	219
12	Толщина стенки трубопровода	мм	От 5 до 8
13	Материал трубопровода	-	Сталь
14	Тип присоединения	-	Фланцевое
15	Наличие ответных фланцев	-	Да
16	Материал ответных фланцев	-	Сталь
17	Материал корпуса	-	нержавеющая сталь/Алюминий
18	Вязкость кинематическая в рабочем диапазоне температур, не более	°С	От 20 до 50
19	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	не допускается
20	Вибрация трубопровода	-	Да
21	Диаметр измерительный участок расходомера	мм	не менее 150
22	Минимальный массовый расход	т/ч	5
23	Максимальный массовый расход	т/ч	180
24	Калибровка шкалы	-	-
25	Диапазон измерения	т/ч	от 0 до 150
26	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0,25
27	Комплектность поставки прибора (на один комплект)	-	Универсальный расходомер с первичным преобразователем расхода со смонтированным вторичным преобразователем (контроллером), с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом
28	Струевыпрямительная секция	-	нет
29	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	О1
30	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до +60
31	Принцип измерения расхода	-	Кориолисовый
32	Монтаж расходомера	-	Вертикальный
33	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	Нет
34	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
35	Наличие механического индикатора	-	нет
36	Напряжение питания / источник	В	-220В / от источника питания
37	Выходной сигнал	кГц	Частотный
38	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
39	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
40	Схема электрического подключения	-	Отдельными проводами информационный канал (6-ти проводная), отдельными проводами питание (2-х проводная)
41	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да / нет
42	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
43	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
44	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
45	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
46	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
47	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
48	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
49	Наличие УЗИП III класса	-	Да
50	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ, Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт», Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке
51	Межповерочный интервал, не менее	лет	4
52	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК калибровка по месту эксплуатации оборудования
53	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
54	Примечание	-	ДУ расходомера подобрать в зависимости от расхода

Руководитель ГАИМ

С. З. Файтнев

Начальник ОАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"

Шиф (Исмаилов А.И.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПП "Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.З. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА ТУРБИННЫЙ СЧЕТЧИК №71

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода НСЖ
2	Место установки прибора	-	Цех №2 на выходе СП-1,2,3,4,5,6
3	Количество	шт.	6
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ПВТЗ
6	Измеряемая среда	-	НСЖ
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до +65
9	Плотность рабочей среды	кг/см ³	от 0,820 до 1,030
10	Характер измеряемой среды:	-	Агрессивный
	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
11	Диаметр трубопровода	мм	219
12	Толщина стенки трубопровода	мм	От 5 до 8
13	Материал трубопровода	-	Сталь
14	Тип присоединения	-	Фланцевое
15	Наличие ответных фланцев	-	Да
16	Материал ответных фланцев	-	Сталь
17	Материал корпуса	-	нержавеющая сталь/Алюминий
18	Вязкость кинематическая в рабочем диапазоне температур, не более	°С	От 10 до 50
19	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	не допускается
20	Вибрация трубопровода	-	Да
21	Диаметр расходомера	мм	150*
22	Минимальный расход	м ³ /ч	0
23	Максимальный расход	м ³ /ч	15
24	Калибровка шкалы	-	-
25	Диапазон измерения	м ³ /ч	от 0 до 20
26	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0,5
27	Комплектность поставки прибора (на один комплект)	-	преобразователь турбинный с магнитоиндукционным датчиком и блоком обработки данных, с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом
28	Струевыпрямительная секция	-	нет
29	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	О1
30	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до +60
31	Принцип измерения расхода	-	преобразование объема протекающей жидкости в пропорциональное число оборотов крыльчатки и пересчета в единицы объема
32	Монтаж расходомера	-	горизонтальный
33	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	50
34	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
35	Наличие механического индикатора	-	Да
36	Напряжение питания / источник	В	~220В / от источника питания
37	Выходной сигнал	кГц	Частотный
38	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
39	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / нет
40	Схема электрического подключения	-	Отдельными проводами информационный канал, отдельными проводами питание (2-х проводная)
41	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да / нет
42	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
43	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
44	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
45	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
46	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
47	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
48	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
49	Наличие УЗИП III класса	-	Да
50	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011) Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
51	Межповерочный интервал, не менее	лет	4
52	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК калибровка по месту эксплуатации оборудования
53	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
54	Примечание:	-	*-ДУ расходомера подобрать в зависимости от расхода

Руководитель ГАиМ

Э.З. Загидуллин
С. З. Фаизиев

Начальник ОАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"

Алиф (Исмаилов А.Г.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПП "Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.Э. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА ТУРБИННЫЙ СЧЕТЧИК №72

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода НСЖ
2	Место установки прибора	-	Цех №1 на выходе СП-1,2,3,4
3	Количество	шт.	4
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852 9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ПВТЗ
6	Измеряемая среда	-	НСЖ
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до +65
9	Плотность рабочей среды	кг/см ³	от 0,820 до 1,030
10	Характер измеряемой среды:	-	Агрессивный
	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
11	Диаметр трубопровода	мм	219
12	Толщина стенки трубопровода	мм	От 5 до 8
13	Материал трубопровода	-	Сталь
14	Тип присоединения	-	Фланцевое
15	Наличие ответных фланцев	-	Да
16	Материал ответных фланцев	-	Сталь
17	Материал корпуса	-	нержавеющая сталь/Алюминий
18	Вязкость кинематическая в рабочем диапазоне температур, не более	°С	От 10 до 50
19	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	не допускается
20	Вибрация трубопровода	-	Да
21	Диаметр расходомера	мм	200*
22	Минимальный расход	м3/ч	0
23	Максимальный расход	м3/ч	25
24	Калибровка шкалы	-	-
25	Диапазон измерения	м3/ч	от 0 до 30
26	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0,5
27	Комплектность поставки прибора (на один комплект)	-	преобразователь турбинный с магнитоиндукционным датчиком и блоком обработки данных, с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом
28	Струевыпрямительная секция	-	нет
29	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	О1
30	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до +60
31	Принцип измерения расхода	-	преобразование объема протекающей жидкости в пропорциональное число оборотов крыльчатки и пересчета в единицы объема
32	Монтаж расходомера	-	горизонтальный
33	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	50
34	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
35	Наличие механического индикатора	-	Да
36	Напряжение питания / источник	В	~220В / от источника питания
37	Выходной сигнал	кГц	Частотный
38	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
39	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / нет
40	Схема электрического подключения	-	Отдельными проводами информационный канал, отдельными проводами питание (2-х проводная)
41	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да / нет
42	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
43	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
44	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
45	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
46	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
47	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
48	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
49	Наличие УЗИП III класса	-	Да
50	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации оборудования (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011) Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
51	Межповерочный интервал, не менее	лет	4
52	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК калибровка по месту эксплуатации оборудования
53	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
54	Примечание:	-	*-ДУ расходомера подобрать в зависимости от расхода

Руководитель ГАиМ

С. С. Файзиев

Начальник ГАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"

Алиф (Исмаилов А.И.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПП "Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.Э. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА ТУРБИННЫЙ СЧЕТЧИК №73

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода тех. воды
2	Место установки прибора	-	Цех №1 на выходе водозабора
3	Количество	шт.	1
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ПВТЗ
6	Измеряемая среда	-	тех. вода
7	Давление измеряемой среды	МПа	От 0 до 2,5
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до +65
9	Плотность рабочей среды	кг/см³	от 1,0 до 1,1
10	Характер измеряемой среды:	-	Агрессивный
	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
	пожароопасная / взрывоопасная	-	нет/нет
11	Диаметр трубопровода	мм	219
12	Толщина стенки трубопровода	мм	От 5 до 8
13	Материал трубопровода	-	Сталь
14	Тип присоединения	-	Фланцевое
15	Наличие ответных фланцев	-	Да
16	Материал ответных фланцев	-	Сталь
17	Материал корпуса	-	нержавеющая сталь/Алюминий
18	Вязкость кинематическая в рабочем диапазоне температур, не более	°С	От 10 до 50
19	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	не допускается
20	Вибрация трубопровода	-	Да
21	Диаметр расходомера	мм	200*
22	Минимальный расход	м³/ч	0
23	Максимальный расход	м³/ч	105
24	Калибровка шкалы	-	-
25	Диапазон измерения	м³/ч	от 0 до 125
26	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0,5
27	Комплектность поставки прибора (на один комплект)	-	преобразователь турбинный с магнитоиндукционным датчиком и блоком обработки данных, с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом
28	Струевыпрямительная секция	-	нет
29	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	О1
30	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до +60
31	Принцип измерения расхода	-	преобразование объема протекающей жидкости в пропорциональное число оборотов крыльчатки и пересчета в единицы объема
32	Монтаж расходомера	-	горизонтальный
33	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	50
34	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
35	Наличие механического индикатора	-	Да
36	Напряжение питания / источник	В	~220В / от источника питания
37	Выходной сигнал	кГц	Частотный
38	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
39	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
40	Схема электрического подключения	-	Отдельными проводами информационный канал, отдельными проводами питание (2-х проводная)
41	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да / нет
42	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
43	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
44	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
45	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
46	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
47	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
48	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
49	Наличие УЗИП III класса	-	Да
50	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт», Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке
51	Межповерочный интервал, не менее	лет	4
52	Дополнительные требования к прибору	-	ПО для настройки оборудования, кабель для связи с ПК
53	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
54	Примечание	-	*ДУ расходомера подобрать в зависимости от расхода

Руководитель ГАиМ

С. З. Файзиев

«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный инженер ТПИ "Мубарек"
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э. Загидуллин
 «30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА УРОВНЕМЕР №74

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	—	Измерение уровня жидкости в технологических резервуарах
2	Место установки прибора	—	Цех №1 РВС-9 и Цех №2 РВС-1
3	Количество	шт	2
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	—	класс 0, 1, 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	—	ПВТЗ
6	Измеряемая среда, раздел фаз (нефть-вода)	—	Сырая нефть раздел фаз
7	Плотность	кг/см ³	0,820-1,010
8	Максимальное избыточное давление	МПа	1,0
9	Температура измеряемой среды	°С	от 25... до ...60
10	коррозионная	—	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
	пожароопасная / взрывоопасная	—	Да
11	С индикацией / без индикации	—	С индикацией
12	Калибровка шкалы	мм	Да
13	Диапазон измерения	мм	От 0 до 12000
			от нижней кромки фланца датчика уровня
14	Тип измерения	—	Микроимпульсный
			Волноводный
15	Тип датчика	—	контактный
			На фланце
16	Способ монтажа	—	С защитной гильзой
			На крышку емкости
17	Способ установки	—	Фланцевый
			-нержавеющая сталь (- тип и размерный ряд фланца определяется изготовителем прибора)
18	Фланец датчика	—	Алюминий
19	Материал корпуса	—	Вертикальный
20	Тип емкости	—	12170
21	Высота вертикальной или внутренний диаметр горизонтальной емкости с патрубком	мм	—
22	Толщина стенки емкости	мм	сверху
23	Установка датчика уровня в емкость	—	Нет
24	Наличие конструкций (груб и т.д.) в емкости прямо под патрубком	—	УХЛ1
25	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	—	От минус 25... до +...65
26	Температура окружающей среды	°С	± 2
27	Основная абсолютная погрешность, не более	мм	24 / системное или 3,6 / встроенный элемент питания
28	Напряжение питания / источник	В	4 – 20 / да // RS485 ModBus RTU
29	Выходной сигнал / HART	мА	2-х проводная или беспроводная
30	Схема электрического подключения	—	Да
31	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	—	Да
32	Исполнение взрывозащищенное	—	Искробезопасная электрическая цепь
33	Вид взрывозащиты	—	IP 65
34	Степень защиты от влаги и пыли, не ниже	—	Да
35	Наличие кабельного ввода	—	Взрывозащищенный
36	Тип кабельного ввода	—	Да
37	Наличие УЗИП III класса	—	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
38	Требования к документации	—	2
39	Межповерочный интервал, не менее	лет	Да
40	ПНР	—	Блок интерфейсный взрывозащищенный*
41	Дополнительные требования	—	24
42	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	10
43	Требуемый срок службы изделия, не менее	лет	

Руководитель ГАиМ

С. З. Файзиев

Качальник ОАиМ
 СП "Jizzakh Petroleum"

Алиф (Исмаилов А.И.)

Начальник ГАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"

Шуф (Шуф А.Г.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПП "Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.Э. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА УРОВНЕМЕР №75

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	—	Измерение уровня нефти в товарных резервуарах
2	Место установки прибора	—	Цех №1 РВС-1 и Цех №2 РВС-4
3	Количество	шт	2
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	—	класс 0, 1, 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	—	ПВТЗ
6	Измеряемая среда	—	Нефть
7	Плотность	кг/см ³	0,800-0,880
8	Максимальное избыточное давление	МПа	1,0
9	Температура измеряемой среды	°С	от 25... до ... 60
10	коррозионная	—	Да
	содержание твердых частиц	%	Нет
11	пожароопасная / взрывоопасная	—	Да
	С индикацией / без индикации	—	С индикацией
12	Калибровка шкалы	мм	Да
13	Диапазон измерения	мм	От 0 до 12000
			от нижней кромки фланца датчика уровня
14	Тип измерения	—	Микроимпульсный
			Волноводный
15	Тип датчика	—	контактный
			На фланце
16	Способ монтажа	—	С защитной гильзой
			На крышку емкости
17	Способ установки	—	Фланцевый
18	Фланец датчика	—	*-нержавеющая сталь (*- тип и размерный ряд фланца определяется
19	Материал корпуса	—	Алюминий
20	Тип емкости	—	Вертикальный
21	Высота вертикальной или внутренний диаметр горизонтальной емкости с патрубком	мм	12170
22	Толщина стенки емкости	мм	—
23	Установка датчика уровня в емкость	—	с верху
24	Наличие конструкций (труб и т.д.) в емкости прямо под патрубком	—	Нет
25	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	—	УХЛ1
26	Температура окружающей среды	°С	От минус 25... до +... 65
27	Основная абсолютная погрешность, не более	мм	± 2
28	Напряжение питания / источник	В	24 / системное или 3,6 / встроенный элемент питания
29	Выходной сигнал / HART	мА	4 – 20 / да // RS485 ModBus RTU
30	Схема электрического подключения	—	2-х проводная или беспроводная
31	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	—	Да
32	Исполнение взрывозащищенное	—	Да
33	Вид взрывозащиты	—	Искробезопасная электрическая цепь
34	Степень защиты от влаги и пыли, не ниже	—	IP 65
35	Наличие кабельного ввода	—	Да
36	Тип кабельного ввода	—	Взрывозащищенный
37	Наличие УЗИП III класса	—	Да
38	Требования к документации	—	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; 2) Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; 3) Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт», 4) Паспорт СИ, 5) Свидетельство заводской калибровки средства измерения, 6) Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); 7) Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
39	Меж поверочный интервал, не менее	лет	2
40	ПНР	—	Да
41	Дополнительные требования	—	Блок интерфейсный взрывозащищенный*, Базовая станция*, ответные фланцы, шпильки, гайки, прокладки
42	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
43	Требуемый срок службы изделия, не менее	лет	10

Руководитель ГАиМ

5037

С. З. Файзиев

«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный инженер ТПП "Мубарек"
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.Э. Загидуллин
 «30» 11 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА МНОГОФУНКЦИОНАЛЬНЫЙ КАЛИБРАТОР №76

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Измерение, диапазон	напряжение	0-50В
		напряжение	0-1000mВ
		ток	0-100mA
		частота	0,0027-5000Гц
		импульс	0-9 999 999 имп
1.1	Генерирование	ток	0-25mA
2	Электрический и температурный модуль		да
2.1	Генерирование	напряжение	0-12В
2.2		напряжение	0-500mВ
2.3		ток	0-25mA
2.4		частота	0,00027-5000 Гц
2.5		импульс	0-9 999 999 имп
2.6		сопротивление	1-4000 Ом
3	Модуль компенсации температуры холодного спая термопар		Да
4	Связь		HART протокол
5	Измерение и имитация сигналов термометров сопротивления		да
6	Внутренние модули измерения давления, 0-6МПа		Да
7	Внешние модули измерения давления, 0-6МПа		Да
8	Дисплей		Графический, ЖК, не менее 70*90 (240-320 пиксель)
9	Клавиатура		Мембранная, 24 клавиши
10	Питание		Съемный аккумулятор (Ni-MH), зарядное устройство 220В
11	Защита от влаги и пыли		IP65
12	Измерение окружающей среды		минус 30 +100С, разрешение 0,1С, погрешность 1С
13	Дополнительные требования		Мягкий кейс
14	Интервал поверки		1 год

Руководитель ГАиМ

С. З. Файзиев

И.А. Ибрагимов
 СП "Jizzakh Petroleum"

Ибрагимов (Ибрагимов А.И.)

Начальник ГАиМ
СП «Jizzakh Petroleum»

Шиф (Шифур А.Т.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПП "Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.З. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА УЛЬТРАЗВУКОВОЙ РАСХОДОМЕР ЖИДКОСТИ №77

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	–	Измерение расхода пластовой воды
2	Место установки прибора	–	выход из технологического РВС, Цех №№ 1,2
3	Количество	шт.	6
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	–	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	–	ПВТЗ
6	Измеряемая среда	–	Подтоварная вода
7	Давление измеряемой среды	МПа	от 0 до 1,0
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до 60
9	коррозионная	–	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
	пожароопасная / взрывоопасная	–	Да/ Да
10	Диаметр трубопровода	мм	108
11	Толщина стенки трубопровода	мм	8
12	Материал трубопровода	–	Ст20
13	Тип присоединения	–	Фланцевое
14	Наличие ответных фланцев	–	Да
15	Материал ответных фланцев	–	Сталь
16	Материал корпуса	–	Алюминий или нержавеющая сталь
17	Плотность рабочей среды	кг/м ³	От 0.890... до 1.100...
18	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	Допускается
19	Вибрация трубопровода	–	Да
20	Минимальный расход	м3/ч	10
21	Максимальный расход	м3/ч	100
22	Калибровка шкалы	–	Да
23	Диаметр расходомера	мм	150
24	Диапазон измерения	м3/ч	от 0 до 100
25	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0,5%
26	Комплектность поставки прибора	–	Универсальный расходомер с первичным преобразователем расхода фланцевым со смонтированным вторичным преобразователем встроенный источник питания и индикатор с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом из терморасширенного графита
27	Струевыпрямительная секция	–	Нет
28	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	–	УХЛ1
29	Температура окружающей среды	°С	От минус 25 до + 65
30	Принцип измерения расхода	–	Ультразвуковой
31	Монтаж расходомера	–	горизонтальный/вертикальный
32	Исполнение расходомера	–	Установка преобразователя сигнала на первичном преобразователе
33	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	Нет
34	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	–	Да
35	Наличие механического индикатора	–	Нет
36	Напряжение питания / источник	В	аккумуляторный батарея
37	Выходной сигнал	кГц	Частотный 0...10
38	Цифровой канал	–	RS485 с протоколом Modbus RTU
39	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
40	Схема электрического подключения	–	Нет
41	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	–	Да
42	Исполнение взрывозащищенное	–	Да
43	Вид взрывозащиты	–	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
44	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	–	IP 65
45	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
46	Наличие кабельного ввода / количество	–	Да / 2
47	Тип кабельного ввода	–	Взрывозащищенный
48	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	–	Да
49	Наличие УЗИП III класса	–	Да
50	Требования к документации	–	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
51	Межповерочный интервал, не менее	лет	2
52	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
53	Требуемый срок службы изделия, не менее	лет	10

Руководитель ГАиМ

С.З. Файзиев

С. З. Файзиев

Начальник ОАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"

Э.Э. Загидуллин (Исмаилов А.Г.)

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер ТПП "Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"

Э.Э. Загидуллин
«30» 11 2020г

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА УЛЬТРАЗВУКОВОЙ РАСХОДОМЕР ЖИДКОСТИ №78

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	-	Измерение расхода пластовой воды
2	Место установки прибора	-	выход из технологического РВС, Цех №4
3	Количество	шт.	5
4	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	-	В-1г по ПУЭ, класс 2 по ГОСТ 30852.9-2002
5	Категория и группа взрывоопасной смеси	-	ИВТЗ
6	Измеряемая среда	-	Подтоварная вода
7	Давление измеряемой среды	МПа	от 0 до 1,0
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до 60
9	коррозионная	-	Да
	содержание твердых частиц	%	Да
	пожароопасная / взрывоопасная	-	Да/ Да
10	Диаметр трубопровода	мм	108
11	Толщина стенки трубопровода	мм	8
12	Материал трубопровода	-	Ст20
13	Тип присоединения	-	Фланцевое
14	Наличие ответных фланцев	-	Да
15	Материал ответных фланцев	-	Сталь
16	Материал корпуса	-	Алюминий или нержавеющая сталь
17	Плотность рабочей среды	кг/м ³	От 0.890 до 1.100
18	Наличие свободного газа (указывается для расходомера жидкости)	%	Допускается
19	Вибрация трубопровода	-	Да
20	Минимальный массовый расход	МЗ/ч	5
21	Максимальный массовый расход	МЗ/ч	60
22	Калибровка шкалы	-	Да
23	Диаметр расходомера	мм	100
24	Диапазон измерения	МЗ/ч	от 0 до 80
25	Пределы допускаемой относительной погрешности в диапазоне расхода, не более	%	± 0.5%
26	Комплектность поставки прибора	-	Универсальный расходомер с первичным преобразователем расхода фланцевым со смонтированным вторичным преобразователем встроенный источник питания и индикатор с ответными фланцами, крепежными элементами, прокладочным материалом из терморасширенного графита
27	Струевыпрямительная секция	-	Нет
28	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	-	УХЛ1
29	Температура окружающей среды	°С	От минус 25... до + 65
30	Принцип измерения расхода	-	Ультразвуковой
31	Монтаж расходомера	-	горизонтальный/вертикальный
32	Исполнение расходомера	-	Установка преобразователя сигнала на первичном преобразователе
33	Специальный кабель для соединения преобразователя сигнала удаленного монтажа с первичным преобразователем, длина кабеля	м	Нет
34	Наличие жидкокристаллического дисплея с возможностью местного управления	-	Да
35	Наличие механического индикатора	-	Нет
36	Напряжение питания / источник	В	аккумуляторный батарея
37	Выходной сигнал	кГц	Частотный 0...10
38	Цифровой канал	-	RS485 с протоколом Modbus RTU
39	Выходной сигнал / HART	мА	4...20 / да
40	Схема электрического подключения	-	Нет
41	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	-	Да
42	Исполнение взрывозащищенное	-	Да
43	Вид взрывозащиты	-	Взрывонепроницаемая оболочка + искробезопасная электрическая цепь
44	Степень защиты от влаги и пыли по ГОСТ 14254-2015, не ниже	-	IP 65
45	Наличие кабельных вводов для подключения внешних кабелей	шт.	2
46	Наличие кабельного ввода / количество	-	Да / 2
47	Тип кабельного ввода	-	Взрывозащищенный
48	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	-	Да
49	Наличие УЗИП III класса	-	Да
50	Требования к документации	-	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.
51	Межповерочный интервал, не менее	лет	2
52	Гарантийный срок эксплуатации	мес.	24
53	Требуемый срок службы изделия, не менее	лет	10

Руководитель ГАиМ

С. З. Файзиев

«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный инженер ТПП "Мубарек"
 СП ООО "Jizzakh Petroleum"

И.А. Загидуллин
 « 20 » 11 / 2020г

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА УРОВНЕМЕР №79

№ п/п	Запрашиваемые данные	Ед. изм.	Технические характеристики, данные
1	Назначение прибора	—	Измерение и индикация уровня в сепараторе
2	Место установки прибора	комп т	7
3	Класс зоны по взрыво- и пожароопасности	—	класс 0, 1, 2 по ГОСТ 30852.9-2002
4	Категория и группа взрывоопасной смеси	—	ИВТЗ
5	Измеряемая среда, раздел фаз (нефть-вода)	—	конденсат
			нет
6	Плотность	кг/см ³	0,700-1,000
7	Максимальное избыточное давление	МПа	4
8	Температура измеряемой среды	°С	от 5 до 55
9	коррозионная	—	Да
	содержание твердых частиц	—	Да
10	пожароопасная / взрывоопасная	—	Да
	С индикацией / без индикации	—	С индикацией (магнитный указатель уровня)
11	Калибровка шкалы	мм	Да
12	Диапазон измерения	мм	От 0 до 2500
			от нижней кромки фланца датчика уровня
13	Тип измерения	—	Микроимпульсный/магнитоострикционный
			Волноводный
14	Тип датчика	—	для указателя уровня- магнитный поплавок
15	Способ монтажа	—	контактный
			На фланце
16	Способ установки	—	С защитной гильзой
			боковой монтаж (бок-бок)
17	Фланец датчика	—	Фланцевый
18	Материал корпуса	—	*-нержавеющая сталь (*- тип и размерный ряд фланца определяется изготовителем прибора)
19	Тип емкости	—	Алюминий
20	Установка датчика уровня в емкость	мм	Горизонтальная
21	Диаметр выносной уравнительной колонки	мм	Выносная камера
22	Наличие конструкций (труб и т.д.) в емкости прямо под патрубком	—	не менее 100
23	Климатическое исполнение, ГОСТ 15150-69	—	Нет
24	Температура окружающей среды	°С	УХЛ1
25	Основная абсолютная погрешность, не более	мм	От минус 25 до + 65
26	Напряжение питания / источник	В	± 2
27	Выходной сигнал / HART	мА	24
28	Схема электрического подключения	—	4 - 20 / да
29	Наличие внешней / внутренней клеммы заземления	—	2-х проводная
30	Исполнение взрывозащищенное	—	Да
31	Вид взрывозащиты	—	Да
32	Степень защиты от влаги и пыли, не ниже	—	Искробезопасная электрическая цепь
33	Наличие кабельного ввода	—	IP 65
34	Тип кабельного ввода	—	Да
35	Заземление брони кабеля внутри ввода для любого типа брони	—	Взрывозащищенный
36	Диаметр присоединяемого кабеля	мм	Нет
			Для небронированного кабеля 8-13 мм
			в металлорукаве Ду 20 в комплекте с муфтой для присоединения металлорукава к кабельному вводу
37	Наличие УЗИП III класса	—	Да
38	Требования к документации	—	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику. 2) Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ. 3) Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт». 4) Паспорт СИ. 5) Свидетельство заводской калибровки средства измерения. 6) Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя). 7) Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011). Все сопроводительные документы должны быть на русском языке
39	Межповерочный интервал, не менее	лет	2
40	Дополнительные требования	—	1) ответные фланцы, шпильки, прокладки 2) Отсечный кран для верхнего и нижнего отбора жидкости, а также для дренажной линии с ответными фланцами со шпильками. 3) Возможность калибровки датчика на любой диапазон измерений, в пределах от 0 до верхнего предела измерений 4) Козырек защита от дождя и солнца. 5) Соответствующий блок питания.

Руководитель ГАиМ

С. З. Файзиев

И.А. Загидуллин
 СП "Jizzakh Petroleum"

И.А. Загидуллин (И.А. Загидуллин)

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер ТПП "Мубарек"

СП ООО "Jizzakh Petroleum"

С.Э. Загидуллин

« 30 » 11 2020г

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ЭЛЕКТРОННЫЙ ПЛОТНОМЕР №81

Наименование параметра	Технические характеристики
Применение с контроллерами (вторичными приборами)	Наличие индикатора (дисплея)
Длина / Тип чувствительного элемента	от 1,5 до 20,0 м / гибкий подвес
Плотность контролируемой среды, кг/м ³	от 650 до 1100
Температура контролируемой среды, °С	от -40 до +80
Дискретность отсчета при измерении плотности, кг/м ³	0,1
Дискретность отсчета при измерении температуры, °С	0,1
Погрешность измерения плотности, кг/м ³	±0,5
Погрешность измерения температуры, °С	±0,2
Вязкость контролируемой среды	не ограничивается
Класс взрыво-защищенности плотномера DM-230.1A	1ExibIIBT4
Класс взрыво-защищенности датчика плотности DS-200	0ExiaIIBT4
Степень защиты	IP68 по ГОСТ 14254
Климатическое исполнение	ОМ 1,5 по ГОСТ 15150
Температура внешней среды, °С	от - 40 до +75
Питание прибора	Встроенный аккумулятор 3,6 В / 1500Ач
Время непрерывной работы прибора	не менее 10 часов
Межповерочный интервал	1
Средний срок службы, лет	12
Гарантийный срок эксплуатации, мес	24
Требования к документации	Свидетельство о поверке СИ, утвержденное агентством «Узстандарт» или аккредитованной «Узстандарт» метрологической лабораторией, причем, срок действия поверки должен истекать не менее, чем через 6 месяцев от приема-сдачи оборудования Заказчику; Сертификат об утверждении типа СИ, утвержденный «Узстандарт», описание типа СИ; Методика поверки СИ, утвержденная агентством «Узстандарт»; Паспорт СИ; Свидетельство заводской калибровки средства измерения; Техническое описание и инструкция по эксплуатации (руководство пользователя); Наличие сертификата соответствия требованиям ТР ТС "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011) Все сопроводительные документы должны быть на русском языке.

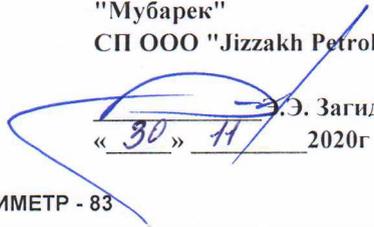
Руководитель ГАИМ

С. З. Файзиев

Исачинский О.А.ИМ
СП «Jizzakh Petroleum»

Исачинский О.А.ИМ

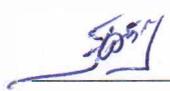
Главный инженер ТПП
"Мубарек"
СП ООО "Jizzakh Petroleum"


« 30 » 11 2020г
А. Загидуллин

ОПРОСНОЙ ЛИСТ НА МЕГОММЕТР-МУЛЬТИМЕТР - 83

№ п.п.	Наименование функций	Диапазон измерений	Макс. Разрешение
Для мегомметра			
1	Диапазон измерений	0,1 МОм - 600 МОм	-
2	Испытательное напряжение	500 В, 1000 В	-
3	Погрешность напряжения при испытании	+ 20%, - 0%	-
4	Ток при испытании на короткое замыкание	1 мА номинальный	-
5	Автоматическая разрядка	Время разрядки < 0,5с для С = 1 мкФ или менее	-
6	Максимальная емкостная нагрузка	Нагрузка до 1 мкФ	-
Для мультиметра			
7	Напряжение пост. тока	1000 В	1 мВ
8	Напряжение перемен. тока	1000 В	0,1 мВ
9	Пост. ток	400 мА	0,01 мА
10	Перемен. ток	400 мА	0,01 мА
11	Сопротивление	50,0 МОм	0,1 Ом
12	Емкость	9999 мкФ	1 нФ
13	Частота	99,99 кГц	0,01 Гц
14	Температура	-40 °С - +537 °С	0,1 °С

Руководитель ГАиМ


С. З. Файзиев

Начальник ОАиМ
СП "Jizzakh Petroleum"


(Кhatayev A.G.)