

**Техническое задание  
на услуги по поверке и техническому обслуживанию узла учёта нефти**

Наименование услуг:

- Выполнение комплекса услуг по поверке и техническому обслуживанию узла учёта нефти «Micro Motion CMF-400» ЦППН на месторождении «Акшабулак» ТОО «СП «Казгермунай».

Цель и назначение услуг:

- Соблюдение требований Законов Республики Казахстан «Об обеспечении единства измерений», «О техническом регулировании».
- Поверка средств измерений узла учёта нефти (далее УУН), принадлежащих ТОО «СП «Казгермунай» указанных в Таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	тип	Кол-во	Примечание
1	Трубопоршневая установка	Bi-Directional	1	
2	Массомер	MicroMotion CMF 400	2	
3	Вычислитель	MVD 2700	2	
4	Плотномер	Solartron 7835 B	2	
5	Компьютер расхода	OMNI 6000	3	
7	Преобразователь давления	3051	2	
8	Преобразователь давления	2088	2	
9	Преобразователь температуры	644	4	
	<b>ИТОГО:</b>		18 шт.	

- При положительных результатах поверки выдаются сертификаты о поверке, согласно НД на поверку средств измерений (далее СИ).
- При отрицательных результатах поверки выдаётся извещение о непригодности с указанием причин непригодности к дальнейшей эксплуатации.
- Поверка СИ проводится ежегодно.
- Проверка исправности оборудования, входящего в состав УУН «Micro Motion CMF-400» на ЦППН (ежемесячно).
- Проверка достоверности показаний счётчиков нефти узла учёта нефти «Micro Motion CMF-400» (ежемесячно).
- Проверка каналов измерения давления и температуры в компьютерах расхода.
- Проведение технического обслуживания (ТО-1, ТО-2, ТО-3) всех средств измерений на узле учёта нефти (в том числе датчиков давления и датчиков температуры), регулирующей арматуры. График работ по ТО в приложении А.
- В состав ТО-1 (ежемесячное обслуживание) входит:
  - Проверка всех контактных соединений, клемников, подключения кабелей, проводов, приборов, СИ в составе УУН.
  - Проверка запорной арматуры измерительных линий на герметичность.
  - Внешний осмотр технологического оборудования, проверка исправности КИП.
  - Внешний осмотр вторичной аппаратуры управления. Проверка надежности крепления вторичных приборов.
  - Проведение КМХ массомеров, в соответствии с графиком работ по ТО (ежемесячно).
- В состав ТО-2 (ежеквартальное обслуживание) входит:
  - Выполнение услуг в объёме ТО-1 и дополнительно обслуживание контактных соединений.
  - При необходимости демонтаж, чистка от отложений и загрязнений, установка приборов на место и проверка их работоспособности.

- Ревизия пружера (демонтаж-монтаж, чистка, ремонт и замена изношенных частей), проверка работоспособности пружера.
- Ревизия печатающего устройства.
- В состав ТО-3 (ежегодное обслуживание) входит:
  - Выполнение услуг в объёме ТО-2 и дополнительно ревизия, подготовка, калибровка СИ УУН, предъявление к поверке.
  - Помощь в проведении поверки СИ УУН.
  - Комплексная проверка работоспособности УУН.
- Проведение ежемесячного контроля метрологических характеристик (сличение) массовых расходомеров «Micro Motion CMF-400».
- Проведение технического обслуживания и подготовка к проведению поверки оборудования указанного в Таблице 1.
- Поверка СИ УУН.

Все услуги проводятся в течении от 1-го до 5-и дней ежемесячно на месте эксплуатации узла учёта нефти.

**Требования к потенциальному поставщику:**

- Должны соблюдаться требования Государственной системы технического регулирования Республики Казахстан.
- Для проведения поверки средств измерений требуется аттестат аккредитации на право поверки средств измерений.
- В тендерной документации предоставить подтверждающие документы на поверителей (копия сертификата о внесении в реестр поверителей СИ).
- В тендерной документации предоставить сертификаты на поверочное оборудование.
- Потенциальный поставщик должен иметь соответствующие инструменты и программное обеспечение для выполнения данного вида услуг. Предоставить соответствующие документы в тендерной документации.
- Срок оказания услуг по поверке СИ определяется Заказчиком, по согласованию с потенциальным поставщиком.
- Срок оказания услуг по техническому обслуживанию УУН: ежемесячно, в течение с 01.01.2017 г. по 31.12.2019 г.
- Транспортировка работников потенциального поставщика до месторождения «Акшабулак», питание и проживание осуществляется и оплачивается за счёт потенциального поставщика.
- Потенциальный поставщик в течение 30 дней с момента заключения договора должен предоставить информацию по доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.

**Ведущий инженер-метролог  
службы АП и метрологии**

 **С. Ким**

**СОГЛАСОВАНО:**

**Директор ДАПИТС:**

 **В. Онохов**

График  
выполнения работ по техническому обслуживанию средств измерений  
УУН на ЦППН, м/р «Акшабулак» ТОО «СП «Казгермунай» на 2017 г. – 2019 г.

№	Наименование оборудования и средств измерений	Кол-во оборудования	Техническое обслуживание по месяцам															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь				
1	Оборудование УУН включая трубопоршневую установку																	
1.1	Трубопоршневая установка Bi-Directional	1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.2	Массомер MicroMotion CMF 400	2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.3	Вычислитель MVD 2700	2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.4	Плотномер Solatron 7835 B	2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.5	Компьютер расхода OMNI 6000	3	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.6	Преобразователь давления 3051	2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.7	Преобразователь давления 2088	2	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2
1.8	Преобразователь температуры 644	4	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-2	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-1	ТО-3	ТО-1	ТО-1	ТО-2