

Техническое задание

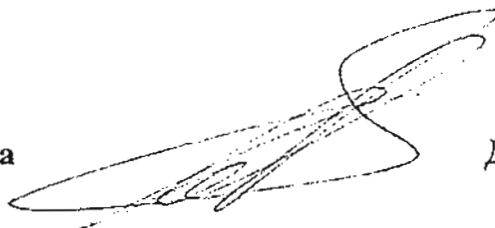
на Массомер СМФ-200

R3 718857

2 полугодие 2016г. (2шт.)

1. Компания Micro Motion.
2. Модель CMF 200M.
3. Кориолисов сенсор Micro Motion «ELITE» 50 мм, нержавеющая сталь 316L.
4. Технологическое соединение:
Фитинги;
Фланец ДН -50, PN -100 приварной встык с уплотнительной впадиной;
Код фитинга-380 типа ДН-2637
Расстояние между уплотнительными поверхностям
Размер А= 598 мм.
Наружный диаметр
Размер В= 195 мм.
5. Вариант корпуса
N- стандартный корпус давления
6. Интерфейс электроники
Код Q – трансмиттер модели 3500
7. Подсоединение кабелепровода
Код F
8. Сертификация
Код Z
9. Язык (перевести на русский язык)
Код E (краткое справочное руководство на английском языке).
10. Вариант калибровки
Код 3: 0,05% от массового расхода и 0.2% кг/м³ плотности.
11. Программное приложение для измерений
Код A
12. Варианты заводского изготовления
Код Z
Код модели:
CMF 200M380NQFZE3AZ
Дополнительные требования:
13. Ответные фланцы Сталь-20 с комплектом шпилек и гаек к каждому массомеру.
14. Преобразователь 3500
15. Ответные фланцы CMF-200 должны быть через переход приварены к ответному фланцу CMF-300 для быстрой смены CMF-300 на CMF-200.

Главный метролог – начальник отдела
ОАО «СН-МНГ»



Д.В. Чернов

Приложение 2 к форме 2

Техническое задание

на Массомер F200

R3 722884

2 полугодие 2016 г. (10 шт.)

1. Компания Micro Motion.
2. Модель F 200S.
3. Кориолисов сенсор Micro Motion 50 мм, нержавеющая сталь 316L.
4. трансмиттер 2400S.
5. Технологическое соединение:
Фитинги;
Фланец DN -50, PN -100 приварной встык с уплотнительной впадиной;
Код фитинга-378 типа DN-2637
Расстояние между уплотнительными поверхностям
Размер A= 641 мм.
Наружный диаметр
Размер B= 195 мм.
6. Вариант корпуса
N- стандартный корпус давления
7. Интерфейс электроники
Код Q – трансмиттер модели 2700
8. Подсоединение кабелепровода
Код F
9. Сертификация
Код Z
10. Язык (перевести на русский язык)
Код E (краткое справочное руководство на английском языке).
11. Вариант калибровки
Код 3: 0,10% от массового расхода и 1.0% кг/м³ плотности.
12. Программное приложение для измерений
Код A
13. Варианты заводского изготовления
Код Z
Код модели:
F 200S378NQFZE3AZ
Дополнительные требования:
14. Ответные фланцы Сталь-20 с комплектом шпилек и гаек к каждому массомеру.
15. Преобразователь 2700.
16. В поставке должна быть методика поверки массомера, свидетельства о первичной поверке.

Главный метролог-начальник отдела
ОАО «СН-МНГ»



Д.В. Чернов

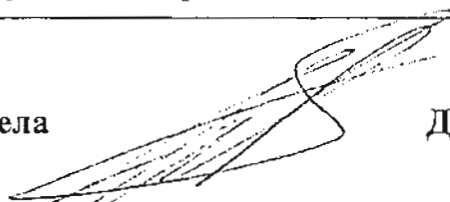
Открытое акционерное общество
 "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ГЛАВНЫЙ МЕТРОЛОГ –
НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА МЕТРОЛОГИИ

Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
 улица Кузьмина, дом 51, тел/факс: 8 (34643) 4-10-74 8 (34643) 4-64-34

Техническое задание
на Расходомер газа TFG-S
R/3 722952 2 полугодия 2016г.
Количество комплектов – 10.

№ п/п	Описание
1	TFG-S
	Расходомер Turbo Flow TFG-S предназначен для измерений объемного расхода и объема газа (свободного (попутного) нефтяного), приведенного к стандартным условиям.
2	Измеряемая среда
	Свободный нефтяной газ
3	Газопровод
	Надземный
4	Диаметр трубопровода (Ду, мм)
	От 50 до 300
5	Расход
	Минимальный (Q _{мин} , ст м3/ч) от 0 Средний (Q _{сред} , ст м3/ч) от 1000 Максимальный (Q _{макс} , ст м3/ч) от 3000
6	Давление в газопроводе
	От 0÷10 кгс/см ²
7	Диапазон измерения температуры газа
	от+5 до +40
8	Диапазон измерения температуры окружающей среды
	-50÷+50
9	Длина соединительного кабеля
	15 м
10	Свидетельство
	Свидетельство о первичной поверке, МПИ-3 года, инструкция по эксплуатации (русский язык) на бумажном и электронном носителе (USB).
11	ПСВГ
	Комплект оборудования для сухой врезки в газопровод

Главный метролог- начальник отдела
 ОАО «СН-МНГ»



Д.В. Чернов

Приложение 4 к договору 2

ОПРОСНЫЙ ЛИСТ НА ПРОБООТБОРНИК АВТОМАТИЧЕСКИЙ КЛИФ-МОКК (КМ)

R3 710809 2 пол. 2016года (один комплект)

Общие технические условия (на один комплект)

Номер на бирке:	взрывозащищенное	Изготовлен:	
Исполнения:	блоки качества СИКН	Номер модели:	CD-20A
Место установки:		Требуемое количество	1

Данные о технологическом процессе		Проектные данные	
Тип нефти	% воды до 1.0%	Диам. Трубопровода	Ном: 50 мм
Плотность	780-950 кг/м3	Внутр.	
Вязкость при раб. темп SSU	3-50 Сст	Толщ. ст.	
Давление насыщенных паров	до 500 мм рт ст	Расч. Давл. (раб. изб.)	

Свойства и загрязнители		Расч. темп. град. F	
Осадок %		Раб. давление. (МПа)	Макс. 6,3
Макс. Разм. Частиц (дюйм)			Мин.
H2S %		Раб. темп. (град. C)	Макс. 50
Сумм. Вес сульф. (%)			Мин.
Neut. No		Темп. окр. ср. (град. C)	Макс. 35
Дополнительная инф.:			Мин. 5
		Влажность (% RH)	Макс. 80
			Мин.

ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОБООТБОРНИКА				Коррозионные свойства	
Размер захвата (мл/Захват)	Фиксированный			Поток (баррелей/час)	Макс.
	Макс. Вар.	3			Мин.
	Мин.	1,5			Норм.
Периодичность отбора	Расч.			Объем порции нефти (баррелей)	Макс.
	Час				Мин.
	Сутки	X			Норм.
Длина вставляемого зонда (дюйм)	Баррелей			ПРИЕМНИК ПРОБООТБОРНИКА	
	Требуемая			СИГНАЛИЗАЦИЯ	
	Предост.	7,13		Сумм. Объем 1 галлон (3,78 л)	
Макс. рабочая скорость	об/мин			Расч. давление	
	код/мин.	50		Расч. темп	
	Мат.			Материал сосу. нерж. сталь	
Система привода	Электр.	X		Покр. (внутр.)	
	Пневм.			Покр. (внешн.)	
	ANSI	300		Установка	
Расчетное давление	град. C	70		Портативная	
Расчетная температура	Скорости потока	X (по выбору)		Стационарная	
Проба пропорциональна	Времени	X (по выбору)		Необх. принадлежности	
	Постоянная			Ручки	
				Усво. для предост. разрыва струи	
Манифольд и тип счетчика				Указатель уровня	
Сигнал счетчика				Д.О. соединения	
Сигнал контроллера				Переключной клапан	
Желаемые характеристики управления				Q.R. Кодек	
				Манометр	

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СИСТЕМЫ

УСТАНОВКА		ИНЖЕНЕРНЫЕ КОММУНИКАЦИИ			
Постоянная	X	Электрич.	Вольт	Гц	Фазы
Портативная		24 В пост. тока			
Комплектная (Привести эскиз и дать описание)		Вода	Давление	Темп.	Состояние
Установка состоит из статического смесителя на патрубке с фланцами, в который устанавливается зонд пробоотборника с контроллером-приводом зонда, клапана выравнивания давления, специализированных пробоотборных емкостей (3 штуки), игельчатых клапанов, шлангов с быстроразъемными соединениями, импульсных трубок и другой необходимой оснастки.		Воздух	Технический	Давление	Промышл.
В состав одного комплекта должны входить дополнительно комплект уплотнений для КМ и два комплекта уплотнений для пробоотборных емкостей.		Пар	Давление	Темп.	СИ
		ДАННЫЕ ПО ЭЛЕКТРИКЕ			
		Общего назначения	Проб-х	Contr. Unit	Сигнализация
		Кл. УТР. РАД.			
		Выключатели (тип)			

Главный метролог ОАО "СН-МН"

24.03.2014г

Д.В. Чернов

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
**УПРАВЛЕНИЕ МЕТРОЛОГИИ, АВТОМАТИЗАЦИИ, СВЯЗИ И
ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ**
**ГЛАВНЫЙ МЕТРОЛОГ –
НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА МЕТРОЛОГИИ**

Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
улица Кузмина, дом 51, тел 8 (34643) 4-10-74/факс: 8 (34663) 4-64-34

Техническое задание

**R3 723056 Комплекс измерительно вычислительный
2 полугодие 2016 г. (5 комплектов)**

№ п/п	Наименование устройства	Код устройства
I	ИБК «Октопус Л» стойка в полной комплектации с источником бесперебойного питания, верхнем уровнем АРМ (основной и резервный): - Устройство обработки информации ИБК HP Core™ i7; - Устройство отображение информации ИБК HP Z24; - Устройство вывода информации ИБК HP M225rdnRU; - Устройство питания ИБК APC Smart-UPS RT 3000VA Pilot Pro 5 м. - Стабилизатор Volter 5.5 нижнего уровня ИБК сертифицированное ПО АРМ оператора, ПО верхнего уровня с возможностью вывода на печать двухчасовые отчеты, сменные отчеты, суточные отчеты, протоколы КМХ и поверки, аварийная сигнализация технологических параметров. Сертификаты об утверждении типа с описанием методика поверки, алгоритмы вычислений, руководство оператора, свидетельство об аттестации ПО.	Изготовитель ИМС

Главный метролог ОАО «СН-МНГ»

Д.В. Чернов



Приложение 6 к форме 2.

DANIEL



EMERSON
Process Management

Опросный лист

Преобразователь расхода газа ультразвуковой

Заказчик	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Адрес	ХМАО-Югра г. Мегион ул. Кузьмина 51
Контактное лицо	Главный метролог Чернов Д.В.
Телефон/факс	(34643) 41-074 / (34643) 46-434
Эл. почта	ChernovDV@mng.slavneft.ru
Дата	23.03.2016

Конечный пользователь	Западно-Асомкинское м/р ДНС-2 ГПЭС
-----------------------	------------------------------------

Номинальный диаметр	DN100 PN16
Кол.лучей (1, 2, 4)	2 (JuniorSonic 3420)
Требуемая точность, %	± 1.5
Тип фланцев (FR, RTJ)	RF A352 LCC
Класс давления ANSI	300 lb

Параметры процесса	Мин	Норма	Макс
Расход, м3/час (р.у.)			
Расход, м3/час (ст.у.)	0	500	1500
Замечание: Макс.расход достигается при минимальном давлении и максимальной температуре (указать, если другое)			
Давление, Мпа (изб.)	0	0.15	2
Температура, гр.С	-5	30	50
Плотность, кг/м3 (ст.у.)		816	

Температура окр.среды, гр.С	50: -50
-----------------------------	---------

Измеряемая среда (наименован.)	Учет попутного нефтяного газа (ПНГ)		
Состав (указать ед.измерения)	N2	3,1670	
	CO2	1,4280	
	Метан	70.83	
	Этан	4,198	
	Пропан	8,293	

Дополнительно:	
Источник бесперебойного питания в кол-ве 1 шт.(APC Smart- UPS On-Line -RT 1000VA 230V SURT1000XLI). Бобышка приварная прямая M20x1,5 (2 шт.), Переходник M20x1,5-R1/2 Клапан (вентиль) игольчатый 15c546кМ с накидной, стяжной муфтой, Термометр биметаллический коррозионностойкие тип БТ серия 220 (-30+70) радиальное исп. с гильзой из нер. стали-Росма. (2 шт.) Манометр общетехнический с повышенной классом точности серия 10 (ДУ кор.150) - (2 шт.), ответные фланцы.	

Открытое акционерное общество
"Славнефть-Мегионнефтегаз"
ГЛАВНЫЙ МЕТРОЛОГ –
НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА МЕТРОЛОГИИ

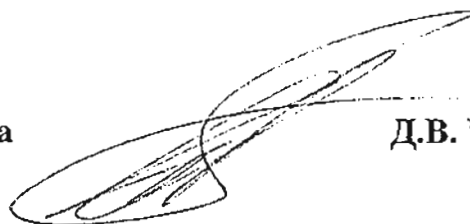
Российская Федерация, 628684, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра,
улица Кузьмина, дом 51, тел/факс: 8 (34643) 4-10-74 8 (34643) 4-64-34

Техническое задание
на КАТflow200
R3 726122 2 полугодия 2016г.
Количество комплектов – 4.

№ п/п	Описание	Кол-во
1	КАТflow200	1
	Портативный одноканальный расходомер-счетчик жидкости с графическим ЖК-дисплеем, памятью на 100 000 измеряемых значений, и измерения толщины стенки трубопровода, ODU кабель с разъемами, транспортировочным кейс.	
2		1
	Комплект ультразвуковых накладных датчиков, диаметр трубопровода: 50...3000мм; - температура -30 - +130 гр.С; в к-те: - кабель; - Акустический гель для установки (-50 - +230 гр.С; флакон 100мл); - калибровочный сертификат.	
3		1
	Универсальная магнитная система для быстрой установки накладных датчиков К1 на трубе, включая линейку и цепь.	
4		1
	Универсальная магнитная система для быстрой установки накладных датчиков с частотой М(1.0 МГц) на трубы с внешним диаметром от 50 мм до 3400 мм, рабочая температура до 100 гр.С	
5		1
	Зонд- толшинамер DA301(C). Кабель для зонда-толщинамера, 1 м с ODU разъёмом.	
6		1
	Зарядное устройства MW для КАТflow200, 9В/2.7А с	
7		20
	Гель для установки накладных датчиков стандартный (-50 - +230 гр.С; флакон 100мл)	
8		1
	Свидетельство о первичной поверке, МПИ-4 года, инструкция по эксплуатации (русский язык) на бумажном и электронном носителе (USB).	

9		1
	Термочехол для KF200	
10		1
	Противоударный транспортировочный чемодан IP 67	
11		1
	Программа для скачивания измеренных данных KAT data+	

Главный метролог- начальник отдела
ОАО «СН-МНГ»



Д.В. Чернов