



Модуль НефтеГаз
Инжиниринг
Акционерное Общество

Юридический адрес

450006, РФ, Респ. Башкортостан, г. Уфа, Сафроновский проезд, 53/2
ИНН 0278206011, КПП 027601001, ОГРН 1130280069116
ОКПО 22642986, Р/с 40702810303000050815
К/с 30101810700000000803, Филиал «Приволжский»
ПАО «Промсвязьбанк», БИК 042202803
Тел.: +7 (347) 216-10-01, E-mail: office@mngi.su
Вебсайт: www.mngi.su

Почтовый адрес

450075, РФ, Респ. Башкортостан, г. Уфа, ул. Р. Зорге, 75

Опросный лист

для заказа мобильной установки подготовки нефти на базе МИКОНС

Предприятие: _____

Месторождение: _____

№	Показатели	Значения
1	2	3
1	Максимальная и минимальная производительность по жидкости (нефть+вода), м ³ /сут	
1.1	Диапазон расходов (дебита) нефти, м ³ /сут	
1.2	Диапазон расходов (дебита) газа, нм ³ /сут	
2	Планируемый режим работы	
2.1	Давление в системе нефтегазосбора, МПа	
2.2	Давление на входе в сепаратор, МПа	
2.3	Газовый фактор, м ³ /м ³	
3	Диапазон температур скважинной продукции, °С	
4	Кислотность среды, pH	
5	Свойства нефти	
	плотность нефти, кг/м ³	при 20 °С
	вязкость, мм ² /с (МПа×с)	при 20 °С
		при 50 °С
	компонентный состав пластовой и дегазированной нефти	
	Температура застывания нефти, °С	
	Температура начала кристаллизации парафина, °С	
Температура плавления парафина, °С		
6	Содержание, % масс.	
	- парафина	
	- общей серы	
	- меркаптановой серы	
	- сероводорода	
	- смол, асфальтенов	
	- мех. примеси	
7	Свойства газа	
	- полный состав газа, % мольный	
	N ₂ (азот)	
	CO ₂ (углекислый газ)	

	H ₂ S (сероводород)	
	CH ₄ (метан)	
	C ₂ H ₆ (этан)	
	C ₃ H ₈ (пропан)	
	iC ₄ H ₁₀ (изобутан)	
	nC ₄ H ₁₀ (н.бутан)	
	iC ₅ H ₁₂ (изопентан)	
	nC ₅ H ₁₂ (н.пентан)	
	C ₆₊ выше (гексаны)	
	Плотность газа, кг/м ³	
8	Свойства воды	
	- солевой состав пластовой воды	
	- кислотность, рН	
	- плотность при ___ °С, кг/м ³	
	- общая минерализация, г/дм ³	
9	Требования к качеству подготовки	
	Нефть на выходе:	
	- содержание воды, %	
	- содержание хлористых солей, мг/дм ³	
	- давление насыщенных паров, мм рт. ст.	
	Пластовая вода на выходе с блока подготовки:	
	- содержание механических примесей, мг/дм ³	
	- содержание нефтепродуктов, мг/дм ³	
10	Учет нефти:	- оперативный
		- коммерческий
11	Указать способ утилизации нефти	в коллектор
		давление в коллекторе, МПа
		автовывоз
		Другое
12	Указать способ утилизации воды	скважина ППД (поглощающая скважина)
		автовывоз
		в коллектор
		давление в коллекторе, МПа
		другое
13	Указать способ утилизации газа	- газодизельэлектростанция
		- газотурбинная электростанция
		- горизонтальная факельная установка передвижная (УГФ)
		- вертикальная факельная установка передвижная (ФУ)
		- факельный сепаратор (ФС) или трубный газовый расширитель (ТГР)
		- газосборный коллектор
	давление в коллекторе, МПа	
14	Требования к КИПиА	
15	Район эксплуатации климатические условия:	
	- средняя температура самой холодной пятидневки, °С	
	- абсолютно минимальная температура, °С	
16	Энергообеспечение	автономное

		от существующего источника	
17	Исполнение оборудования	- на раме	
		- на санях	
		- в укрытии от осадков	
		- без укрытия	
19	Требуются ли дополнительные услуги	ШМ	
		ПНР	
		Транспортировка (место назначения)	
20	Прочие требования		

Информацию подготовил:

Фамилия, Имя, Отчество:

Должность:

Компания:

Почтовый адрес:

Телефон:

Факс:

М.П.

_____ **Подпись руководителя предприятия (отдела)**

_____ **Расшифровка подписи**