



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](mailto:office@mngi.su)  
Вебсайт: [www.mngi.su](http://www.mngi.su)

## Почтовый адрес

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

## Опросный лист

для заказа мобильного измерительного комплекса для освоения  
нефтегазоконденсатных скважин МИКОНС

Предприятие: \_\_\_\_\_

Месторождение: \_\_\_\_\_

№	Показатели	Значения
1	2	3
1	Максимальная и минимальная производительность скважин по жидкости (нефть+вода), м <sup>3</sup> /сут	
1.1	Диапазон расходов (дебита) нефти, м <sup>3</sup> /сут	
1.2	Диапазон расходов (дебита) газа, м <sup>3</sup> /сут	
2	Планируемый режим работы	
2.1	Давление в системе нефтегазосбора, МПа	
2.2	Давление на входе в тест-сепаратор, МПа	
2.3	Газовый фактор, м <sup>3</sup> /м <sup>3</sup>	
3	Диапазон температур скважинной продукции, °С	
4	Кислотность среды, рН	
5	Свойства нефти	
	плотность нефти, кг/м <sup>3</sup>	при 20 °С
	вязкость, мм <sup>2</sup> /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 <sub>2</sub> (азот)	

	CO <sub>2</sub> (углекислый газ)		
	H <sub>2</sub> S (сероводород)		
	CH <sub>4</sub> (метан)		
	C <sub>2</sub> H <sub>6</sub> (этан)		
	C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> (пропан)		
	iC <sub>4</sub> H <sub>10</sub> (изобутан)		
	nC <sub>4</sub> H <sub>10</sub> (н.бутан)		
	iC <sub>5</sub> H <sub>12</sub> (изопентан)		
	nC <sub>5</sub> H <sub>12</sub> (н.пентан)		
	C <sub>6+выше</sub> (гексаны)		
	Плотность газа, кг/м <sup>3</sup>		
8	Свойства воды		
	- солевой состав пластовой воды		
	- кислотность, pH		
	- плотность при ____ °С, кг/м <sup>3</sup>		
9	Указать способ утилизации нефти	в коллектор	
		давление в коллекторе, МПа	
		автовывоз	
		утилизация на УГФ	
		Другое	
10	Указать способ утилизации воды	скважина ППД (поглощающая скважина)	
		автовывоз	
		выпаривание на УГФ	
		другое	
11	Указать способ утилизации газа	- газодизельэлектростанция	
		- газотурбинная электростанция	
		- факел (возможна поставка передвижного факела):	
		- горизонтальная факельная установка передвижная (УГФ)	
		- вертикальная факельная установка передвижная (ФУ)	
		- факельный сепаратор (ФС) или трубный газовый расширитель (ТГР):	
		- с насосами откачки	
- с отводом в дренажную емкость			
- дежурные горелки для ФУ или УГФ			
- прямой розжиг для ФУ или УГФ			
- газосборный коллектор			
	давление в коллекторе, МПа		
12	Необходимость подачи реагента (узел дозирования реагента устанавливается на блоке тестового сепаратора)	деэмульгатора	
		другой реагент (прописать)	
13	Врезка для подачи	ингибитора коррозии	
		ингибитора гидратообразования	
		ингибитора парафиноотложений	
		ингибитора солеотложения	
14	Погрешность измерения дебита	нефти	
		газа	

		воды	
15	Дополнительное и сопутствующее оборудование:		
	Накопительная емкость v=25 или 50 м <sup>3</sup>	- на шасси	
		- на раме	
		- на санях	
	Блок нагрева нефти	- с БПЖТ (блок подготовки жидкого топлива)	
		- без БПЖТ (блок подготовки жидкого топлива)	
	Блочная передвижная электростанция	- дизельная	
- поршневая			
- турбинная			
Операторная	на шасси 6x2,5 в составе: АРМ оператора, шкаф управления, шкаф НКУ. другое (расписать требования)		
Блок налива	Налив герметизированный		
	Налив не герметизированный		
16	Способ управления процессом измерения продукции скважин	автоматизированный	
		ручной	
17	Требования к КИПиА		
18	Район эксплуатации климатические условия:		
	- средняя температура самой холодной пятидневки, °С		
	- абсолютно минимальная температура, °С		
19	Энергообеспечение		
20	Исполнение	- на шасси	
		- на раме	
		- на санях	
		- в укрытии от осадков	
		- без укрытия	
21	Требуются ли дополнительные услуги	ШМ	
		ПНР	
		Транспортировка (место назначения)	
22	Прочие требования		

**Информацию подготовил:**

**Фамилия, Имя, Отчество:** \_\_\_\_\_

**Должность:** \_\_\_\_\_

**Компания:** \_\_\_\_\_

**Почтовый адрес:** \_\_\_\_\_

**Телефон:** \_\_\_\_\_

**Факс:** \_\_\_\_\_

**М.П.** \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ **Подпись руководителя предприятия (отдела)**

\_\_\_\_\_ **Расшифровка подписи**