

450075, РФ, Республика Башкортостан

г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, 75

+7 (347) 216-10-01

office@mngi.su

www.mngi.su

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА УЗЛА УЧЕТА НЕФТИ**

Наименование предприятия-заказчика и место эксплуатации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование проектирующей организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Контактное лицо: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

| **№** | **Показатели**  | **Значения** |
| --- | --- | --- |
|  | Назначение и область применения |  |
|  | Вид учета: коммерческий или оперативный |  |
|  | Климатическое исполнение и категорияразмещения по ГОСТ 15150-69 |  |
|  | Температура окружающего воздуха, оС (мин./макс.) |  |
|  | Класс взрывоопасности помещения по ПУЭ |  |
|  | Наименование перекачиваемой жидкости |  |
|  | Содержаниекоррозионноактивныхкомпонентов, % мол. | -Н2S (сероводорода) |
| - CO2 (углекислого газа) |
|  | Расход, м3/сут |  |
|  | Давление в системе, МПа (изб.) |  |
|  | Температура рабочей среды, оС |  |
|  | Плотность при 20 оС, кг/м3 |  |
|  | Вязкость, мм2/с |  |
|  | Упругость паров, кг/см2 (абс.) |  |
|  | Массовая доля парафина, % |  |
|  | Массовая доля серы, % |  |
|  | Объемное содержание воды в нефти, % |  |
|  | Токсичность по ГОСТ 12.1.005-88 (ПДК, мг/м3) |  |
|  | Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76 |  |
|  | Взрывоопасность по ГОСТ Р51330.11-99 |  |
|  | pH для водных растворов |  |
|  | Содержание механических примесей, мг/дм3 |  |
|  | Контрольно-измерительные приборы: да, нет |  |
|  | Система управления и обработки данных: да, нет,рекомендуемые марки производителей |  |
|  | АРМ оператора: да, нет |  |
|  | Объемный расход: да, нетПогрешность измерения, % |  |
|  | Массовый расход: да, нетПогрешность измерения, % |  |
|  | Плотность, кг/м3 |  |
|  | Объемное содержание воды в нефти, % |  |
|  | Вязкость, мм2/с |  |
|  | Давление, МПа |  |
|  | Температура, оС |  |
|  | Наличие плотномера: да, нет / количество, шт. |  |
|  | Наличие влагомера: да, нет / количество, шт. |  |
|  | Необходимость метрологической экспертизы проекта / узлаучета |  |
|  | Узел отбора пробы нефти: да(ручной/автоматический), нет |  |
|  | Передача данных на АСУ ТП верхнего уровня: да, нет |  |
|  | Тип расходомера |  |
|  | Тип пробозаборного устройства |  |
|  | Тип приводов запорно-регулирующей арматуры |  |
|  | Вид поставки: блочная, не блочная |  |
|  | Требуемый срок службы изделия, лет |  |
|  | Место расположения пункта управления технологическимпроцессом |  |
|  | Место расположения изделия (в помещении, на открытойплощадке) |  |
|  | Температура внутреннего воздуха в помещении |  |
|  | Требования к КИПиА |  |
|  | ШМР, ПНР, транспортировка |  |

Комментарии/Особые требования