

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 КСУ**

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

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

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

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

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

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

| **№** | **Показатели** | **Значения** |
| --- | --- | --- |
|  | Количество, шт. |  |
|  | Номинальный объем, м3 |  |
|  | Производительность, м3/сут (при t=20 оС, Р): |  |
| - по нефти |  |
| - по газу |  |
|  | Давление, МПа: |  |
| - рабочее |  |
| - расчетное |  |
|  | Температура, °С: |  |
| - рабочая |  |
| - расчетная |  |
|  | Свойства нефти: |  |
| - плотность нефти, °С, кг/м3 |  |
| - вязкость, мм2/с (МПа×с) | при 20°С |  |
| при 50°С |  |
| - компонентный состав пластовой и дегазированной нефти |  |
|  | Содержание, % масс. |  |
| - парафина |  |
| - общей серы |  |
| - меркаптановой серы |  |
| - сероводорода |  |
| - смол и асфальтенов |  |
|  | Газовый фактор, м3/т  |  |
|  | Состав (% мольн.) и свойства газа: |  |
| N2 (азот) |  |
| СО2 (углекислый газ) |  |
| \*Н2S (сероводород)  |  |
| СН4 (метан)  |  |
| С2Н6 (этан)  |  |
| С3Н8 (пропан)  |  |
| iC4H10 (изобутан) |  |
| nC4H10 (н.бутан)  |  |
| iC5H12 (изопентан)  |  |
| nC5H12 (н.пентан) |  |
| С6+выше (гексаны)  |  |
| Газовый фактор, м3 /т (м3/м3) |  |
| Плотность газа, кг/м3 |  |
|  | Проектируемый уровень налива, % |  |
|  | Допустимое гидравлическое сопротивление, МПа |  |
|  | Допустимая массовая концентрация жидкости в газе на выходе, г/нм3 |  |
|  | Давление насыщенных паров нефти на выходе, не более, кПа |  |
|  | Категория установки по взрывопожароопасности по СП 12.13130.2009 |  |
|  | Класс взрывоопасной зоны по ПУЭ |  |
|  | Климатические условия |  |
|  | Требования к внутренним устройствам |  |
|  | Электрообогрев наружный (да/нет) |  |
|  | Площадки обслуживания и лестницы |  |
|  | Материальное исполнение |  |
|  | Внутреннее антикоррозийное покрытие (да/нет) |  |
|  | Наружное антикоррозионное покрытие  |  |
|  | Необходимость термообработки |  |
|  | Перечень технологических параметров, подлежащих контролю и регулированию |  |
|  | ШМР, ПНР |  |

Комментарии/Особые требования: