

450075, РФ, Республика Башкортостан

г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, 75

+7 (347) 216-10-01

[office@mngi.su](mailto:office@mngi.su)

www.mngi.su

**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ ДЛЯ ЗАКАЗА КСУ**

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

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

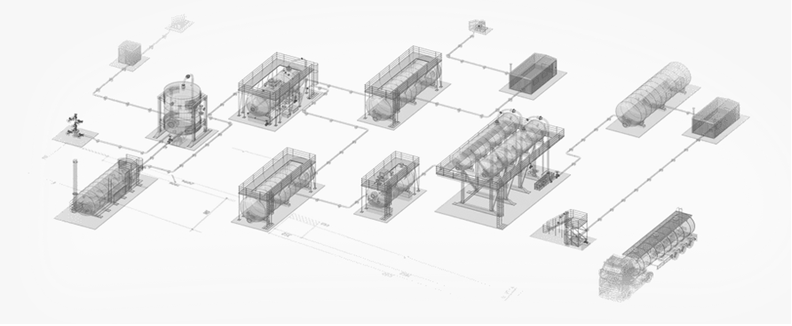
Наименование проектирующей организации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

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: