

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 НГСВ**

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

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

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

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

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

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

| **№** | **Показатели**  | **Значения** |
| --- | --- | --- |
|  | Производительность, м3/сут: |  |
| - по жидкости (нефть + вода) |  |
| - по нефти |  |
| - по воде |  |
|  | Производительность по газу, тыс.нм3/сут (или газовый фактор, м3/т) |  |
|  | Объем аппарата, м3 |  |
|  | Давление, МПа: |  |
| - рабочее |  |
| - расчетное |  |
|  | Температура, °С |  |
|  - рабочей среды |  |
|  - застывания нефти |  |
|  - плавления парафина |  |
|  | Содержание воды в нефти, % |  |
|  - на входе в аппарат |  |
|  - на выходе из аппарата |  |
|  | Содержание нефтепродуктов в воде, мг/дм3: |  |
|  - на входе в аппарат |  |
|  - на выходе из аппарата |  |
|  | Содержание механических примесей в жидкости, мг/дм3 |  |
| - на входе в аппарат |  |
| - на выходе из аппарата |  |
|  | Перечень технологических параметров, подлежащих контролю и регулированию  |  |
|  | Свойства нефти: |  |
| - плотность нефти, °С, кг/м3 |  |
| - вязкость, мм2/с (мПа×с) |  при 20°С |  |
|  при 50°С |  |
|  | Содержание, % масс.: |  |
| - парафина |  |
| - общей серы |  |
| - меркаптановой серы |  |
| - сероводорода |  |
| - смол и асфальтенов |  |
|  | 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) Плотность газа, кг/м3 |  |
|  | Свойства воды:- солевой состав пластовой воды- рН- плотность при \_\_\_\_\_ °С, кг/м3- общая минерализация, г/дм3 |  |
|  | Количество заказываемых изделий, шт. |  |
|  | Комплектация: (наличие средств автоматики и КИП, комплекта трубной обвязки и запорной арматуры, лестницы и площадки обслуживания)  |  |
|  |  Антикоррозионное покрытие  -наружное |  |
|  | -внутреннее |  |
|  | Наличие металлоконструкций и других дополнительных внешних нагрузок, их величина и схема расположения |  |
|  | Требуемый срок службы изделия, лет |  |
|  | Температура района эксплуатации изделия: |  |
|  |  - средняя температура самой холодной пятидневки, 0С |  |
|  |  - абсолютно минимальная температура, 0С |  |
|  | Исполнение по сейсмостойкости |  |
|  | В случае перевооружения (реконструкции) существующего аппарата направить его паспорт  |  |
|  | Наличие или необходимость разработки «верхнего» уровня АСУТП в объеме поставляемого технологического оборудования  |  |
|  | Требования к КИПиА |  |
|  | По возможности просим приложить эскиз аппарата и экспликацию штуцеров |  |
|  | ШМР, ПНР |  |

Комментарии/Особые требования