**ОПРОСНЫЙ ЛИСТ**

для подбора героторного погружного насоса



Наименование компании:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Адрес компании:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Ед. изм.** | **Значения** |
| **1. Скважина** | | | |
| 1 | Месторождение |  | |
| 2 | Куст |  | |
| 3 | Скважина |  | |
| 4 | Пласт |  | |
| 5 | Диаметр эксплуатационной колонны | мм |  |
| 6 | Толщина стенки эксплуатационной. колонны | мм |  |
| 7 | Глубина до верхних отверстий перфорации(по вертикали) | м |  |
| 8 | Расстояние до верхних отверстий перфорации(по стволу) | м |  |
| 9 | Инклинограмма (глубина, зенитный, азимутальный углы) | Предоставляется приложением | |
| **2. Параметры скважины** | | | |
| 10 | Коэффициент продуктивности, промысловый | м/сут\*атм |  |
| 11 | Обводнённость | доли ед. |  |
| 12 | Минимально допустимое забойное давление | кг/см2 |  |
| 13 | Давление пластовое (статическое) на глубине верхних отверстий перфорации | кг/см2 |  |
| 14 | Давление в линии (буферное) | кг/см2 |  |
| 15 | Давление в затрубном пространстве | кг/см2 |  |
| 16 | Дебит жидкости | м3/сут. |  |
| 17 | Статический уровень | м |  |
| 18 | Динамический уровень | м |  |
| 19 | Диаметр НКТ | мм |  |
| 20 | Содержание механических примесей | мг/л |  |
| 21 | Содержание сероводорода | мг/л |  |
| 22 | Содержание СО2 | мг/л |  |
| 23 | Другие осложняющие факторы |  |  |
| **3.Параметры пласта** | | | |
| 24 | Объёмный коэффициент нефти при пластовых условиях | - |  |
| 25 | Давление насыщения | кг/см2 |  |
| 26 | Удельный вес нефти сепарированной | кг/м3 |  |
| 27 | Удельный вес нефти в пластовых условиях | кг/м3 |  |
| 28 | Удельный вес газа, относительно воздуха при 20°С |  |  |
| 29 | Доля азота в попутном газе | д.ед |  |
| 30 | Доля метана в попутном газе | д.ед |  |
| 31 | Удельный вес пластовой воды | кг/м3 |  |
| 32 | Газовый фактор пластовый | м3/м3 |  |
| 33 | Динамическая вязкость нефти сепарированной | мПа.с |  |
| 34 | Динамическая вязкость нефти в пластовых условиях | мПа.с |  |
| 35 | Температура пласта | °С |  |
| 36 | Количество механических примесей | мг/л |  |
| 37 | Планируемая глубина спуска насоса | м |  |
| 38 | По последним отказам выбранной скважины необходимо в произвольной форме предоставить среднюю наработку до отказа, причину отказа насоса, предыдущее погружное оборудование. | | |

Опросный лист заполнил (Ф.И.О., должность, дата)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

Адрес:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тел.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ факс\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ E-mail \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_