Заявка

1. Газлифтный клапан - предназначенным для сообщения затрубного пространства скважины с внутренней

полостью подъемных насосно-компрессорных труб при газлифтном способе добычи.

•Условный диаметр газлифтного клапана, мм – 25;

•Тип - Дифференциальный, плунжерный, нормально-открытый;

•Толщина запорного узла, мм – 1-12;

•Диаметр проходных отверстий плунжера, мм – 4;

•Максимальный ход плунжера, мм – 16;

•Длина в открытом положении без запорного узла, мм – 140;

•Длина в закрытом положении, мм – 120;

•Тарировка клапанов на перепад давления (открытом, закрытом), Δ Ратм. - В каждом комплекте на: 33атм-31атм29атм-27атм;

•Масса в собранном виде, кг – 0,230;

•Гарантийный срок эксплуатаций, - по данным завода изготовителя;

•Транспортирование - Упаковка: газлифтный клапан должен быть завернут во влагонепроницаемый пакет из

полиэтиленовой пленки или картонную тару. Транспортирование: в железнодорожных крытых вагонах или любом

другом транспорте предохраняющий товар от попадания влаги.

2. Комплектность 1 (одного) клапана:

•Корпус +

•Втулка параметрическая +

•Плунжер +

•Уплотнитель +

•Пружины +

•Шарик +

•Подкладочное кольцо +

 С комплектом должна поставляться следующая техническая документация:

-инструкция по монтажу и руководство по эксплуатации;

-сборочные чертежи секций клапана;

3. Технологические показатели по скважинам на м/р. Боранколь

•Пластовая жидкость - смесь нефти, попутной воды, минеральных примесей и нефтяного газа;

•Максимальная плотность жидкости, кг/м³ - 1095;

•Глубина залегания продуктивного пласта, м - Продуктивный горизонт (песчаноалевролитовая толща) с глубиной

залегания 2000-2400 м;

•Тип скважин: вертикальные, кривизна скважин составляет не более 50 на глубине 2800 м - Скважины

вертикальные.

•Температура откачиваемой жидкости, °С - до 80;

•Обводненность по газлифтным скважинам, % - 80;

•Плотность нефти в поверхностных условиях, кг/м³ - 840…850;

•Содержание мех. примесей, (по массе), % - до 0,8;

•Содержание Н2S в пластовой нефти /в выделившемся газе, % (мольн.) – нет;

•Содержание С02 в пластовой нефти /в выделившемся газе, % (мольн.) – нет;

•Динамическая вязкость нефти при Т=20 0С, мПа\*с – 4,38;

•Содержание парафина, % (масс) – 4;

•Температура плавления парафинов, 0С - 55…56;

•Температура жидкости на поверхности, 0С - 5 … 25;

•Текущий газовый фактор, м3/т – 27;

•Давление насыщения, Мпа – 6.1;

•Удельный вес попутного газа при дифференциальном разгазировании пластовой нефти в рабочих условиях, кг/м³ -

0,985;

•Внешний диаметр эксплуатационной (обсадной) колонны, мм – 146/168;

•Минимальный внутренний диаметр эксплуатационной (обсадной) колонны, мм – 121,4/144,2;

•Внешний диаметр НКТ (гладкие), мм – 73;

•Внутренний диаметр НКТ, мм – 62;

•Тип резьбы НКТ - 10 rd NUE;

•Планируемая глубина спуска клапанов, м - 900… 1900.

Тип: пружинный

Диаметр: 25.

**Количество-48 штук.**

 **Информация, содержащая сведения о марке/модели Товара, стране происхождения Товара и заводе-изготовителе.**