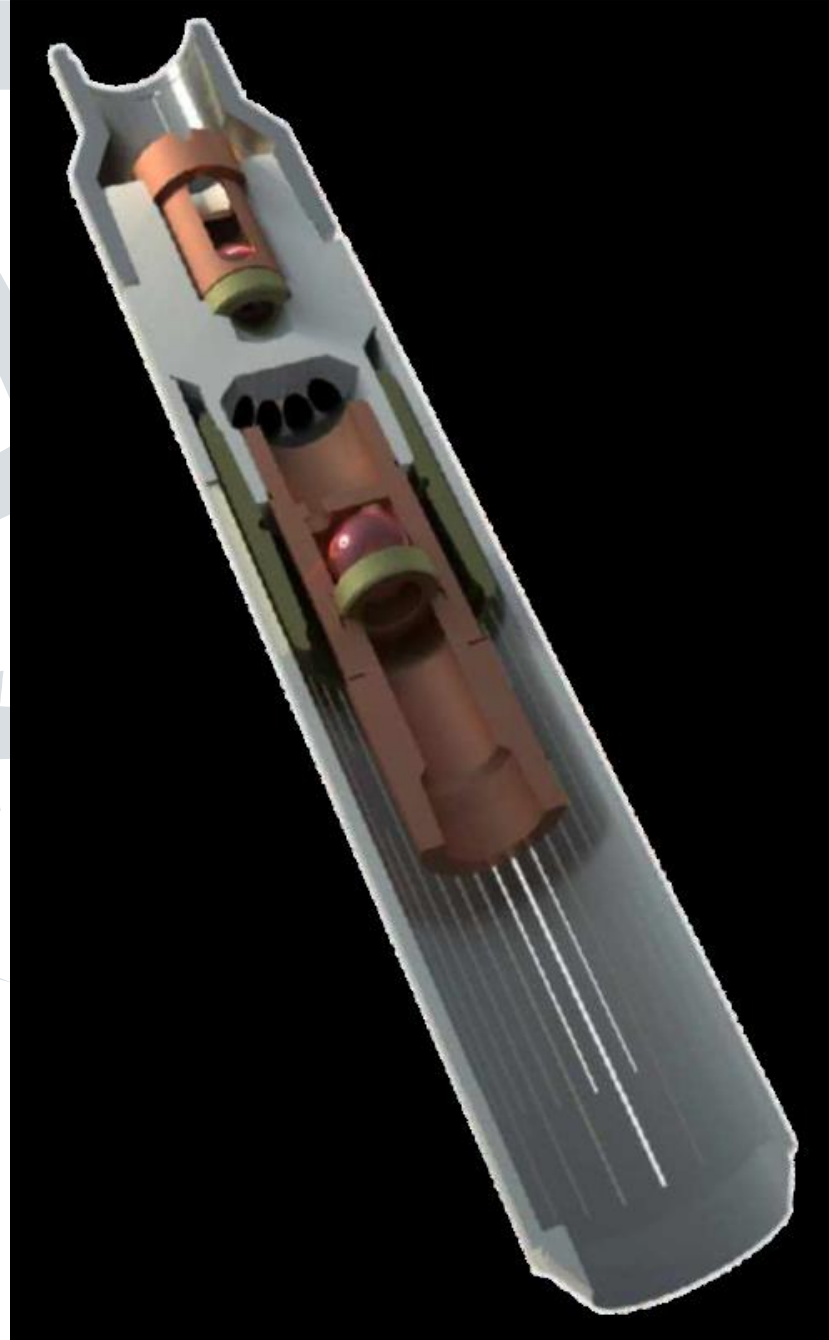
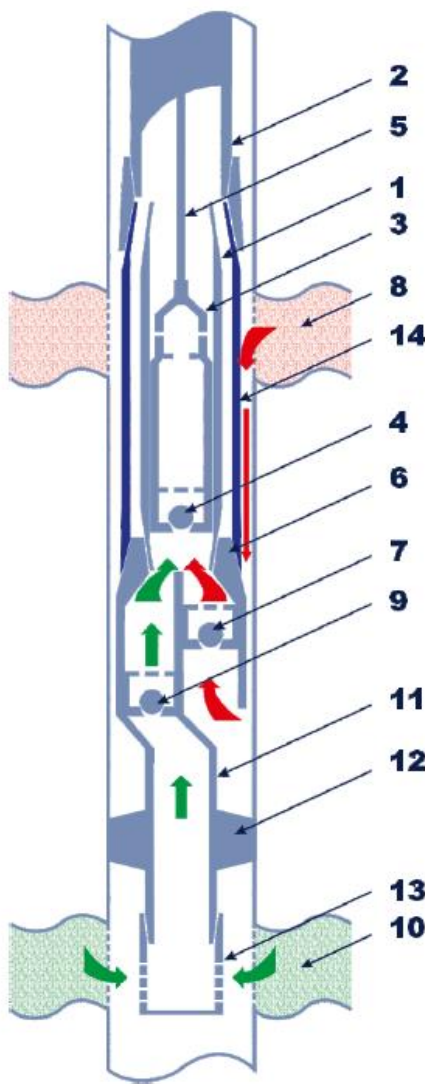
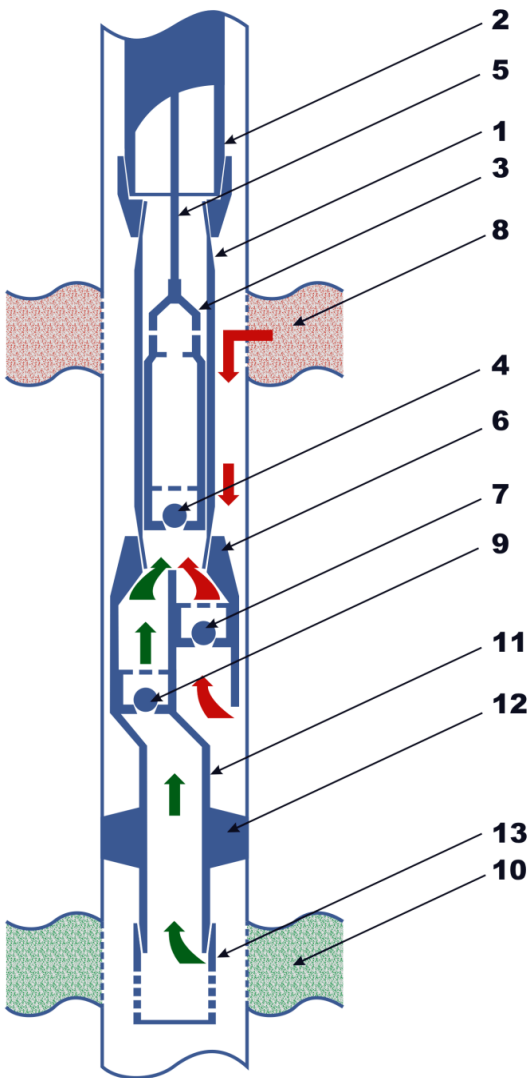
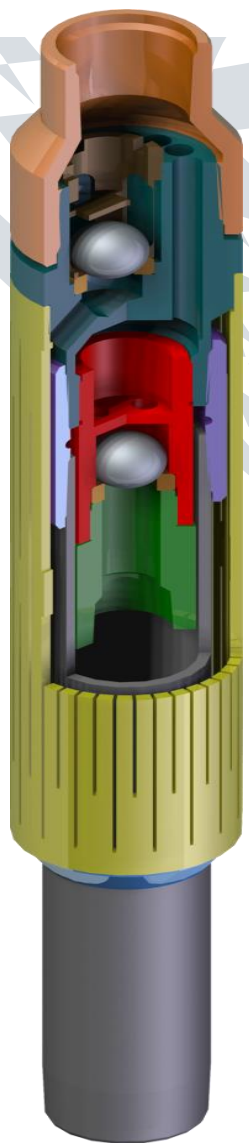


**Установка для
одновременной
раздельной
эксплуатации двух
пластов с общим
подъемом жидкости
(УОРЭ-1Л и УОРЭ-1ЛК)**





- | | |
|---------------------------------------|--------------------------------------|
| 1. Цилиндр | 8. Верхний пласт |
| 2. Колонна НКТ | 9. Клапан всасывающий нижнего пласта |
| 3. Плунжер | 10. Нижний пласт |
| 4. Клапан нагнетательный | 11. Хвостовик |
| 5. Колонна штанг | 12. Пакер |
| 6. Специальный блок клапанов | 13. Фильтр ФНРП |
| 7. Клапан всасывающий верхнего пласта | |

Блок УОРЭ-1Л УОРЭ-1Л

УОРЭ-1ЛК

Внедрено УОРЭ-1Л на 21 скважине.

**Темп снижения дебита (ТСД) снизился в 2,5
раза – с 31,3% до 12,7%.**

Увеличение дебита на 19 скважинах (90%).

**Дополнительная добыча нефти от внедрения
УОРЭ с 2011 года составила 22 531 тн нефти.**

Средний прирост по нефти - 0,86 т/сут.

**Снижение эксплуатационных затрат – 92 870
руб. с НДС на одну установку.**

Средняя наработка составила 623 сут.

«УОРЭ-1ЛК»

В установке «УОРЭ-1ЛК» штанговый трубный насос размещен в специальном кожухе из НКТ 89 мм, который позволяет снять часть нагрузок и деформаций (искривления) с цилиндра насоса, за счет исключения его закрепления на колонне НКТ.

С 2019г. на объектах скважин АО «Шешмаойл» внедрены 5 УОРЭ-1ЛК. Средняя наработка – 576 сут (продолжается).

Преимущества:

- Предотвращение перетока продукции из одного пласта в другой.**
- Простота конструкции установки, спуско-подъемных операций и обслуживания.**
- Использование всасывающих клапанов V11-250, что увеличивает диапазон вязкости отбираемой продукции до 600 мПа·с.**
- «УОРЭ-1Л» комплектуется трубными насосами всех типоразмеров с блоком клапанов через переводник, «УОРЭ-1ЛК» - насосом 175-ТНМ.**