

ДОБЫЧА НЕФТИ И ЗАКАЧКА ВОДЫ ЧЕРЕЗ ОДНУ СКВАЖИНУ

Эксплуатационная
колонна

от 146 мм

- Дифференциальное воздействие на пласты
- Независимое регулирование отбора и закачки
- Учет добываемой и закачиваемой продукции

Июнь 2016 г. –
скважина
ПАО «Оренбургнефть»

Первый монтаж и запуск
компоновки ОРДиЗ с
дуальной системой и
концентричным лифтом.

Технология одновременной добычи нефти и закачки воды с целью ППД в вышележащий или нижележащий пласт

О технологии:

Для обеспечения 100%-ной компенсации добычи закачкой зачастую требуется бурение новых скважин, либо частичный перевод добывающего фонда в нагнетательный, что ведет к дополнительным затратам и потерям добычи.

В качестве решения специалисты АО «Новомет-Пермь» испытали и внедрили компоновку одновременно-раздельной добычи и закачки жидкости (ОРДиЗ).

Область применения:

- Нагнетательные скважины с нефтенасыщенными пластами
- Добывающие скважины, имеющие пласты с потенциалом закачки
- Скважины с обсадными колоннами диаметром от 146 мм

Преимущества:



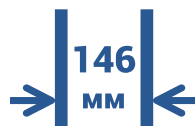
Отсутствие необходимости строительства дополнительной скважины для ППД



Повышение рентабельного срока разработки месторождения, снижение эксплуатационных затрат



Увеличение степени охвата и интенсивности освоения месторождения



Возможность применения в эксплуатационной колонне от 146 мм благодаря наличию в линейке серийного малогабаритного оборудования



Особенности:

- 2 вида компоновок в зависимости от взаимного расположения пластов закачки и добычи.
- Для определения герметичности пакера и колонны НКТ большего диаметра в компоновках предусмотрены обратные опрессовочные клапаны.
- В компоновки включаются промывочные и противопололетные устройства, что повышает надежность и безопасность.

Решаемые задачи:

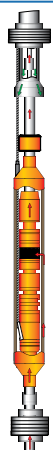
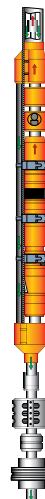
- Подъем нефтесодержащей жидкости на поверхность и закачка воды для ППД в нижележащий/ вышележащий пласт.
- Дифференциальное воздействие на пласты с возможностью регулирования отбора и закачки жидкостей.
- Учет добываемой и закачиваемой продукции.

Основные технические характеристики:

патент РФ № 2598948

ОРДиЗ с концентричным лифтом и дуальной системой (пласт закачки ниже пласта добычи)

	Диаметр обсадной колонны	146/168	178	245
Верхний объект закачки	Объем, м ³ /день	1000	1000	1500
Нижний объект добычи установкой ЭЦН	Габарит	3	3 4	до 5А
	Диаметр кожуха (нар/внутр), мм	121 / 100	121 / 100 140 / 117	190 / 140
	Производительность, м ³ /сут	350	350 200	до 800



ОРДиЗ с концентричным лифтом и кожухом (пласт закачки выше пласта добычи)

	Диаметр обсадной колонны	146/168	178	245
Верхний объект – добыча УЭЦН	Габарит	3	3 4	до 5А
	Наружный диаметр компоновки	142	152	210
	Диаметр байпасной трубы (нар/внутр), мм	56 / 40	56 / 40	73 / 50
	Производительность, м ³ /сут	350	350 200	до 800
Нижний объект закачка	Объем, м ³ /сут	до 600	до 600	до 1000



ГРУППА КОМПАНИЙ
НОВОМЕТ®

РОССИЯ, 614065, ПЕРМЬ, ШОССЕ КОСМОНАВТОВ, 395
ТЕЛ: (342) 299 75 99. ФАКС: (342) 296 23 02
e-mail: post@novomet.ru
www.novomet.ru