

## Эффективность проведения МГРП (многостадийного гидроразрыва пласта) на скважинах Тагринского нефтегазоконденсатного месторождения.

Научный руководитель – Габдуллин Руслан Рустемович

*Арзуманян Герман Толикович*

*Студент (магистр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа инновационного бизнеса (факультет), Москва, Россия

*E-mail: demilune88@icloud.com*

“Недра не подведут, если не подведут люди” - говорил академик И.М. Губкин. И сегодня эти слова не утратили свою актуальность: ведь эпоха легкой нефти закончилась. На смену ей пришла эпоха трудно извлекаемой нефти, с высокой себестоимостью, требующая большое количество ресурсов, финансовых и интеллектуальных [2].

В качестве примера можно привести Тагринское нефтегазоконденсатное месторождение открытое в 1975г, введено в разработку в 1978г, с большим количеством продуктивных пластов (122 залежей), а также сложным строением. Здесь есть коллектора с высокими фильтрационно-емкостными свойствами, так и коллектора с трудно извлекаемыми запасами (ачимовская свита с проницаемостью  $> 1$  мД). [1].

В период с 2015 года на Тагринском месторождении за счет до разведки удалось при бурении традиционных скважин в Юрских отложениях достичь дебитов в объеме 300 тонн легкой нефти. Ранее таких высоких результатов могли добиваться в прошлом веке, когда месторождения западносибирского нефтеносного региона только начинали разрабатывать. С начала 2-ого квартала 2016 года на Тагринском месторождении активно ведется разбуривание ачимовской залежи, запасы которой относятся к категории трудно извлекаемой. [3].

На Тагринском участке недр, «локомотиве» Варьеганской группы месторождений, введено в эксплуатацию 75 новых скважин, они принесли дополнительно свыше 540 тыс. тонн углеводородного сырья. На Тагринском ЛУ применяются МГРП с максимальным количеством портов - до девяти штук и максимальным объемом закачиваемого пропантанта - до 980 тонн.[3]

Цель научного исследования - раскрыть вопрос эффективного применения МГРП на данном участке. Использование многостадийного гидроразрыва пласта позволило вовлечь в разработку “тяжелые” запасы, сделать рентабельной добычу на участках, к которым раньше не было смысла даже приближаться.

### Источники и литература

- 1) «Дополнение к Проекту разработки Тагринского нефтегазоконденсатного месторождения Тюменской области», ООО «ТюменьНИИпроект», Тюмень, 2016 г.
- 2) <http://www.gazprom-neft.ru> ,«Меняя правила» , 2012г. , №91
- 3) <http://www.oaovn.ru/> ( Официальный сайт ОАО ”Варьеганнефть”)