

## **Пласт ЮВ<sub>2</sub> – новый этап освоения юрских отложений Вартовского свода**

***Р.Р. Шафикова, Д.А. Прокофьев, О.В. Крамар  
(Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»  
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмени)***

---

Целями данной работы являются рассмотрение геологических особенностей строения пласта ЮВ<sub>2</sub> тюменской свиты средней юры и изучение проблем его разработки на месторождениях структурного подразделения НК «ЛУКОЙЛ».

Терригенные отложения пласта ЮВ<sub>2</sub> промышленно нефтеносны на двух месторождениях: Кечимовском и Северо-Покачевском. На Северо-Покачевском месторождении в пласте ЮВ<sub>2</sub> выявлены три небольшие залежи нефти пластово-сводового типа, тектонически экранированные с преобладанием водонефтяной зоны. На 01.01.12 г. разрабатывалась самая крупная из них тремя добывающими скважинами. Скважины имеют непродолжительный период эксплуатации, характеризуются низкой обводненностью. Запасы пласта незначительны, коллектор имеет неплохие фильтрационно-емкостные свойства (ФЕС). Нефть маловязкая с высоким содержанием растворенного газа.

Пласт ЮВ<sub>2</sub> на Кечимовском месторождении введен в эксплуатацию в 1995 г. На 01.01.12 г. по объекту отобрано чуть более 100 тыс. т нефти, отбор от НИЗ составляет 1,6 %, текущий КИН – 0,003. На 01.01.12 г. на объекте было пробурено 26 скважин (6 % общего фонда месторождения), в том числе 17 добывающих и 9 нагнетательных. Объект находится в пробной эксплуатации, залежь практически не разбурена. Основными причинами низкой степени вовлечения объекта ЮВ<sub>2</sub> в разработку являются недостаточная разведанность запасов, крайне низкие фильтрационно-емкостные свойства, высокая степень расчлененности, низкие показатели песчаности. При этом необходимо отметить, что запасы пласта ЮВ<sub>2</sub> значительны и составляют 26,7 % запасов месторождения.

С целью поиска технологических решений, обеспечивших рентабельную разработку пласта ЮВ<sub>2</sub>, предлагается выбрать участки для опытно-промышленных работ по внедрению технологии поинтервального ГРП в горизонтальных скважинах с длиной ствола 1000 м. На выбранном участке для объекта ЮВ<sub>2</sub> на фильтрационной модели выполнены технологические расчеты, рассмотрены три варианта разработки с бурением горизонтальных скважин с длиной ствола 1000 м и применением технологии поинтервального ГРП. После отработки на участке ОНР и получения положительного результата появится возможность применения данной технологии на других участках и месторождениях компании, имеющих аналогичные ФЕС.