

**Уточнение геологической модели строения залежей нефти Решетниковского месторождения по данным бурения новых скважин**

**Научный руководитель – Хавкин Александр Яковлевич**

***Зямбаштина Виктория Николаевна***

*Студент (магистр)*

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

*E-mail: wik.tOrija@yandex.ru*

Решетниковское месторождение нефти находится на территории Кизнерского района Удмуртской Республики. По величине запасов месторождение относится к мелким и является объектом сложного геологического строения, состоящим из трех поднятий, осложненных тектоническими нарушениями. Нефтеносность на месторождении связана с терригенными отложениями тиманского и пашийского горизонтов франского яруса верхнего девона.

С момента составления последнего проектного документа по состоянию на 01.01.2012 г. на месторождении было пробурено 8 скважин. Поэтому возникает необходимость уточнения геологической модели строения ранее выявленных залежей в результате получения значительного объема геолого-геофизической информации по данным бурения новых скважин.

Ранее на месторождении выделено 2 эксплуатационных объекта: тиманский (пласт D-0) и пашийский (пласт D-I), который ранее находился за пределами ЛУ недропользователя. В 2017 г лицензия на Решетниковское месторождение была оформлена на ООО «Белкамнефть» с расширением горного отвода по глубине до пласта D-1. Поэтому геологическая модель в рамках выполненной работы построена совместно по двум пластам как один объект разработки. Построение геологической модели залежей Решетниковского месторождения осуществлялось с использованием программного обеспечения IRAP RMS 2013.0.2 норвежской фирмы ROXAR.

По уточненной геологической модели запасы нефти в целом по месторождению увеличились на 935 тыс. т. (41%). В основном это связано с изменением структурных планов по всем залежам по данным бурения новых скважин, что привело к изменению как конфигурации, так и площадей залежей нефти.

Построенная данная модель в дальнейшем будет служить основой для построения цифровой фильтрационной модели Решетниковского месторождения.

### **Источники и литература**

- 1) РД 153-39.0-047-00. Регламент по созданию постоянно действующих геолого-технологических моделей нефтяных и газонефтяных месторождений. М., 2000 г.
- 2) Дополнение к технологической схеме разработки Решетниковского нефтяного месторождения Удмуртской Республики. ОАО «УНПП НИПИнефть», Ижевск, 2012 г.
- 3) Подсчет запасов нефти, газа и сопутствующих компонентов Решетниковского нефтяного месторождения Удмуртской Республики, ОАО «УНПП НИПИнефть», Ижевск, 2008 г.