

## Перспективы нефтегазоносности отложений нижней юры и низов средней юры Уренгойского НГР

*Потапова Екатерина Владимировна*

*Студент (магистр)*

Российский государственный университет нефти и газа имени И. М. Губкина, Факультет геологии и геофизики нефти и газа, Кафедра геологии углеводородных систем, Москва, Россия

*E-mail: potapochka3006@mail.ru*

В работе изучено строение аален-байосского регионального резервуара нижней юры и низов средней юры и его составных частей - проницаемого комплекса и флюидоупора на территории Уренгойского нефтегазоносного региона. Рассматриваемый резервуар залегает между подстилающим его тоарским и перекрывающим батским региональными резервуарами[2]. Изученность данной территории слабая, отложения залегают на больших глубинах. Аален-байосский региональный резервуар представлен песчано-алевритово-глинистыми породами, имеющими циклическое строение. В составе аален-байосского резервуара выделяются вымский проницаемый комплекс и перекрывающий его леонтьевский флюидоупор[2].

На территории исследования флюидоупоры детально изучены только на некоторых разбуренных участках. На большей части территории имеются сведения лишь о толщине флюидоупора, процентном содержании песчаников и отчасти об их фильтрационно-емкостных свойствах. Эти параметры и легли в основу оценки качества флюидоупора.

Недостаточная изученность не позволяет использовать при оценке качества проницаемого комплекса такие показатели, как гранулометрический состав и литолого-минералогический состав, поэтому в работе используются значения толщин проницаемого комплекса, пород коллекторов и данные ФЕС.

На большей части исследуемого района качество леонтьевского флюидоупора среднее и пониженное, а качество вымского проницаемого комплекса - высокое и весьма высокое. И для флюидоупора, и для проницаемого комплекса построены карты качества, на которых наглядно видно распределение качества по району исследования.

Проанализировав вышеупомянутые построенные карты и учитывая карту юрского тектонического яруса[1], структурную карту по кровле резервуара, а также карты катагенетической преобразованности органического вещества и масштабов генерации углеводородов, взятые из литературных источников, были выделены наиболее перспективные зоны на углеводороды.

В аален-байосском региональном резервуаре Уренгойского НГР было выделено 4 перспективные зоны нефтегазоаккумуляции: Песцовая зона, Центрально-Уренгойская, Юбилейная и Ямсовейская. Перспективы нефтегазоносности неоднократно подтверждались притоками углеводородов при проведении испытаний.

### Источники и литература

- 1) Конторович В.А., Беляев С.Ю., Конторович А.Э. и др. Тектоническое строение и история развития Западно-Сибирской геосинеклизы в мезозое и кайнозое. // Геология и геофизика. - 2001. - т. 42. - № 11-12. 1832-1845 с.
- 2) Шемин Г.Г. Региональные резервуары нефти и газа юрских отложений севера Западно-Сибирской провинции /Ин-т нефтегазовой геол. и геоф. им. А.А. Трофимука СО РАН. - Издательство СО РАН, 2014. 183-201 с.