

**НАЗВАНИЕ ПРОЕКТА:** Нефть. Россия, Восточная Сибирь. 2019. Дистанционные и полевые опытно-промышленные работы.

**Регион:** Иркутская область, Россия

**Срок выполнения:** 4 месяца (2019)

**Тип полезного ископаемого:** нефть

**Площадь обследования:** 9 км<sup>2</sup>

**Задача:** оперативно обнаружить и оконтурить углеводородные аномалии дистанционными геокосмическими и полевыми геофизическими методами их поиска, на территории исследуемого участка (или вблизи него), на котором заказчиком планируется бурение новой скважины.

Произвести сравнение полученных результатов с данными по скважинам пробуренным и введённым в эксплуатацию в периметре заданного района обследования.

### **Данные о выполненных работах**

Сведения о результатах ранее выполненных работах традиционными геофизическими методами, а также результаты бурения нескольких скважин, находящихся вблизи планируемой скважины, предоставлены не были. Информация о результатах бурения новой скважины отсутствует.

### **Результат**

Комплексное использование аэрокосмических методов исследования нефтегазоносных территорий и авторской технологии дистанционной идентификации углеводородных проявлений на поверхности грунта позволили **оперативно выполнить** предварительные дистанционные поисково-геологические работы.

Расшифровка серии цифровых и аналоговых космоснимков, выполненных в ИК-, УФ- и видимом спектрах частот, а также результаты радиолокационной съёмки обследуемого участка, **позволили закартировать тектонические разломы**, которые пересекают обследуемый участок с северо-запада на юго-восток, **позволили по характерным признакам обнаружить углеводородные ореолы (аномалии) на поверхности грунта**, обусловленные наличием потенциально перспективных объектов в границах обследуемого участка (юго-западная и северо-восточная части участка).

Исходя из полученных данных дистанционного этапа работ можно констатировать, что **вблизи устья новой скважины нефтяной аномалии не выявлено. Границы выявленных аномалий АН-1 и АН-2 находятся от точки заложения планируемой скважины на расстояниях не менее 1 км и 0,8 км соответственно и выходят за границы обследуемого участка.**

Полевые рекогносцировочные работы, выполненные на обследуемом участке с применением мобильных геофизических комплексов, позволили уточнить границы ранее выявленных нефтегазовых аномалий АН-1 и АН-2 и получить с высокой точностью следующие характеристики залегания продуктивных отложений:

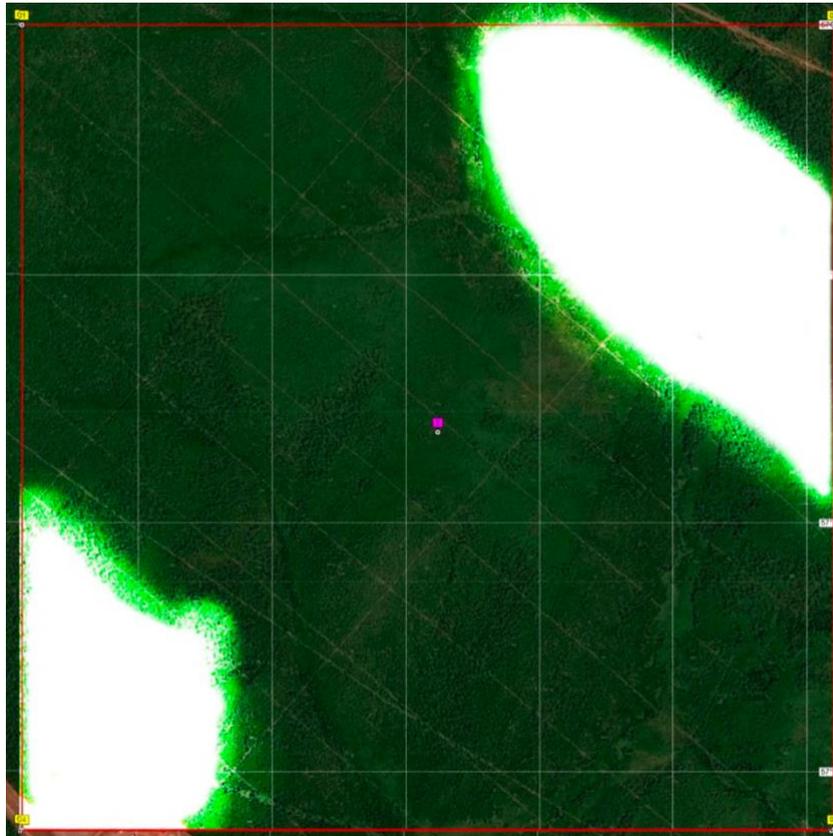
- глубины залегания нефтегазонасыщенных пластов,
- давление газа в газовых шапках нефтяных коллекторов
- типы пород коллекторов (песчаники с прослойками известняков) с оценкой пористости.

Таким образом, **ДО ЗАВЕРШЕНИЯ БУРЕНИЯ** новой скважины заказчик оперативно получил дополнительные материалы по расположению нефтяных аномалий на участке, которые

позволили значительно снизить финансовые затраты на бурение скважины и в последующем существенно повысить вероятность обнаружения.

При сравнении полученных данных с данными по уже пробуренным скважинам, были со 100% точностью определены как скважины с подтвержденной низкой продуктивностью, так и скважины с промышленным притоком.

Акт-отзыв Заказчика может быть предоставлен по запросу.



**Визуализированные первичные границы аномалий УВ**



**Контурь уточненных аномалий УВ, уточнённых при полевых работах**