

ДОГОВОР № 1-10-20
на создание (передачу) научно-технической продукции

г. Севастополь

29 октября 2020 года

Общество с ограниченной ответственностью «ПК «Геосистемы», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Директора Трушкина Андрея Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Группа Поиск»**, как представитель «Севастопольского государственного университет», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Коммерческого директора Котелянец Игоря Ивановича, действующего на основании нотариальной Доверенности № 92АА044304 от 18.06.2018г., с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель по заданию Заказчика обязуется выполнить работы по созданию научно-технической продукции на тему: «Дистанционное определение наличия или отсутствия углеводородных аномалий на лицензионном участке Петровская скважины №2 площадью 2,25 кв.км с применением аппаратуры геофизического комплекса «Поиск», шифр «Саратов-1» (далее – Работы) и передать полученную научно-техническую продукцию Заказчику, а Заказчик обязуется осуществить приёмку и оплатить выполненные Работы в порядке и на условиях, предусмотренных Договором.

1.2. Наименования и виды Работ по Договору, требования, предъявляемые к выполнению Работ, включая параметры, определяющие качественные и количественные характеристики Работ, особые условия выполнения Работ, место выполнения Работ, требования к результатам Работ, требования к отчётной документации, в том числе к срокам сдачи отчётной документации, и другие условия исполнения Договора определяются в Техническом задании на выполнение Работ, предусмотренном приложением 1 к Договору (далее – Техническое задание).

1.3. Срок выполнения работ: 30 (тридцати) рабочих дней с момента подписания Договора.

1.4. Датой окончания работ по договору в целом является дата подписания и утверждения Заказчиком акта сдачи-приёмки выполненных работ (Приложение к Договору).

2. Стоимость работ и порядок расчетов

2.1. Общая стоимость Работ по Договору (Цена Договора), определяется дополнительным соглашением, на основании акта сдачи-приёмки выполненных работ. НДС не облагается.

2.2. Оплата стоимости Работ согласно п.2.1 производится Заказчиком в течение 10 (десяти) дней с момента подписания обеими Сторонами акта сдачи-приёмки выполненных работ.

3. Порядок сдачи и приёмки работ

3.1. Перечень научной, технической и другой документации, подлежащей оформлению и сдаче Исполнителем Заказчику, определяется Техническим заданием (Приложение 1 к Договору).

3.2. По завершении работ Исполнитель представляет Заказчику акт сдачи-приёмки выполненных работ с приложением к нему документов, указанных в пункте 3.1 Договора.

3.3. В случае досрочного выполнения Исполнителем работ Заказчик вправе досрочно принять и оплатить их в полном объёме.

Трушкин А.А.

Котелянец И.И.

Общество с Ограниченной Ответственностью
«Группа Поиск»

299055 г. Севастополь, ул. Хрусталёва, 143
ИНН 9204004240, ОГРН 1149204008062, КПП920401001
АО «ГЕНБАНК»г.Симферополь БИК 043510123
Р/Сч .№ 40702810502330020012 корп.сч. №30101810835100000123
Тел+7(8692)415930;+79787155212 e-mail piramida_2004@mail.ru

исх. №311 от. 09.11.2020 г

Заключение

по результатам выполненных геокосмических исследований лицензионного участка «Петровский».

Поиск углеводородных аномалий на территории лицензионного участка «Петровский» (Саратовская область) выполнен с применением традиционных геокосмических средств геологоразведки и авторской инновационной технологии обработки и расшифровки цифровых и аналоговых космоснимков. Авторская технология запатентована (Патент Украины №86496 от 25.12.2013 г.). В качестве тестового образца для идентификации нефти использовалась проба нефти из скважины «Папановская».

Методика дистанционного поиска углеводородных залежей и технические характеристики аппаратуры геофизического комплекса «Поиск» подробно изложены в предыдущем отчёте по выполнению работ на месторождении «Розовское».

Результаты работ:

1. На площади участка «Петровский» выявлен крупный тектонический разлом с миграцией по нему флюидного потока по направлению с северо-запада на юго-запад. От данного флюидного потока имеются ответвления слабых флюидных потоков, по которым идёт миграция с запада на восток или с севера на юг (Косм.фот.№1 и №2).

2. Вблизи крупного тектонического разлома углеводородных аномалий не выявлено, однако на 2^х ответвлениях от него имеются 2^е нефтяные аномалии (НА-1 и НА-2) с незначительными размерами их площадей ($S_1 \approx 49\,000\text{ м}^2$ и $S_2 \approx 120\,000\text{ м}^2$). , имеет фоновые значения углеводородов.

3. Исследования данных аномалий по расшифровке нескольких детальных аналоговых космоснимков, выполненных с 2^х космических аппаратов (США), имеющих разные наклоны орбит, позволили установить:

а) глубину залегания УВ-коллекторов измеренных в точках, расположенных в центральной части аномалий, составила:

- в аномалии №1 (северная) – т. N1, $H_{Н1} = 1530 \div 1540\text{ м}$ ($\Sigma \Delta h_{\text{ПОЛ}} \approx 1\text{ м}$);

- в аномалии №2 (южная) – т. N2, $H_{Н2} = 1500 \div 1510\text{ м}$ ($\Sigma \Delta h_{\text{ПОЛ}} \approx 1\text{ м}$);

б) наличие тектонических разломов, проходящих через площади двух аномалий по которым мигрируют флюидные потоки. Данные аномалии, вероятно, имеют нарушенные структуры (ловушки отсутствуют).

в) незначительную мощность (толщину) нефтенасыщенных пород в коллекторах аномалий (полезная мощность составляет $\Delta h_{\text{ПОЛ}} \approx 1$ м);

г) отсутствие газовых промышленных аномалий на участке.

Выводы:

1. Обнаруженные аномалии, не имеют промышленного значения из-за нарушения их структур, а также из-за возможного их обводнения, так как через них проходят тектонические разломы с флюидами.

Это также подтверждается одинаковыми, но слабыми по интенсивности, сигналами «нефть», как в аномалиях, так и в флюидных потоках.

2. Проведение дальнейших работ на участке сопровождается высокими финансовыми рисками из-за невозможности получения промышленных дебитов углеводородов в скважинах и возможным обводнением УВ-коллекторов на выявленных глубинах залегания углеводородов.

3. На низкую перспективность разработки нефтяных аномалий указывает еще один важный признак - отсутствие над этими аномалиями углеводородных газов с повышенным избыточным давлением газа (метана).

Слабые следы смеси газов метана и CO_2 встречаются в пластах, однако они регистрируются не как «газовые аномалии», а как «фоновое» значение метана.

4. Достоверность полученных результатов составила 68÷70%.

5. Более точные результаты измерения глубин залегания УВ-коллекторов получить невозможно, т.к. дистанционные геокосмические методы имеют погрешность по глубине $\pm 50 \div 60$ м.

Коммерческий

Директор ООО «Группа Поиск»



Котелянец И.И.