

УТВЕРЖДАЮ

Директор ОАО «НК «Янгпур»

А.В. Поляков

« 02 » 12 2021 г.

ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ по теме:

«Дополнение к проекту геологического изучения недр включающего поиски и оценку залежей углеводородов в пределах Южно-Тыдэоттинского лицензионного участка»*

**наименование проекта является предварительным и может быть изменено Проектировщиком по результатам сдачи Проекта в Западно-Сибирское территориальное отделение ФГКУ «Росгеолэкспертиза».*

1. Основание проведения работ:

- 1.1. Лицензия серия СЛХ, номер 02598 НР, выданная ОАО «НК «ЯНГПУР» на право пользования недрами для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых. Срок окончания действия лицензии – 20.02.2045 года;
- 1.2. Программа бурения ОАО «НК «Янгпур» на 2022 г.

2. Целевое назначение работ:

Обоснование видов и сроков проведения геологоразведочных работ в пределах Южно-Тыдэоттинского ЛУ, обеспечивающих решение геологических задач:

- 2.1. По результатам проведенных в 2021 году работ по переработке и переинтерпретации сейсморазведочных работ МОГТ 2D обоснование бурения проектных поисковых скважин на более перспективные структуры ловушек УВ-сырья.

3. Пространственные границы объекта:

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек:

№ точки	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	64	53	10	75	50	00
2	64	53	07	76	22	00
3	64	47	22	76	22	00
4	64	47	41	76	15	04
5	64	42	00	76	22	00
6	64	44	00	76	09	00

7	64	43	00	76	01	00
8	64	37	00	75	50	00
9	64	37	30	75	50	00

Площадь недр составляет – 493,5 км².

Верхняя граница – нижняя граница почвенного слоя, а при его отсутствии – граница земной поверхности и дна водоема и водотоков.

Нижняя граница – граница части земной коры, простирающаяся до глубин, доступных для геологического изучения (кровля кристаллического фундамента).

Статус участка недр: геологический отвод.

4. Основные оценочные параметры:

Качество выполнения работ должны соответствовать условиям лицензии, геолого-техническому заданию и требованию следующих нормативных документов:

- 4.1. Правила подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых. Приказ Минприроды России от 14.06.2016г. №352 (с изменениями от 19.09.2018 г. №191);
- 4.2. «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» с изменениями и дополнениями, утвержденные приказом Ростехнадзора России от 15.12.2020 № 534;
- 4.3. Приказ Минприроды России от 01.11.2013 N 477 "Об утверждении Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов" (Зарегистрировано в Минюсте России 31.12.2013 N 30943);
- 4.4. Методические указания по составлению геологических проектов глубокого бурения при геологоразведочных работах на нефть и газ. (Москва, Приказ от 10.07.1996 года, №70);
- 4.5. Временное положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, Приказ МПР от 07.02.2001 г. №126;
- 4.6. ГОСТ Р53579-2009. Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению, 2011 год.;
- 4.7. Закон РФ «О недрах» (в редакции Федерального закона от 3 марта 1995 года N 27-ФЗ) (с изменениями на 8 июня 2020 года);
- 4.8. Приказ Минприроды России от 23.09.2016 г. №490 Об утверждении Порядка проведения экспертизы проектной документации на проведение работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр,

включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых и размера платы за ее проведение (с изменениями на 3 мая 2018 года);

- 4.9. И иные действующие нормативные документы, регламентирующие выполнение геологоразведочных работ.

5. Состав работы:

- 5.1. Сбор и обобщение результатов предшествующих геолого-геофизических работ на Южно-Тыдэоттинском ЛУ (схема расположения фактических профилей, результаты бурения и геофизических исследований в скважинах, региональные геологические модели, модели типовых поисковых объектов и др.), в том числе геологическое строение, геолого-геофизические исследования и анализ проведенных сейсморазведочных работ, изученность лицензионного участка, физико-литологическая характеристика коллекторов и покрышек, состояние ресурсов нефти, газа и конденсата и их достоверность, обоснование этажей нефтегазоносности;
- 5.2. Обоснование заложения проектных поисковых скважин по результатам переобработки и переинтерпретации ранее выполненных сейсморазведочных работ 2Д. По проектным поисковым скважинам требуется запланировать необходимый комплекс ГИС, обосновать интервалы отбора керна, интервалы испытания объектов, наметить перечень видов лабораторных исследований керна и флюида. По каждой из проектных скважин дать обоснование целесообразности её бурения и возможность по приросту запасов. Также, необходимо обосновать конструкцию скважин, технологические параметры и типы буровых растворов, условия проводки скважин, выбор бурового станка и оборудования;
- 5.3. Составление и оформление проекта геологического изучения недр включающий предложения по размещению проектного фонда скважин (поисковые), поиски и оценку залежей углеводородов в пределах ЛУ (текст, графические, текстовые и табличные приложения);
- 5.4. Оценка воздействия на окружающую среду при проведении поисково-разведочных работ. Подготовить мероприятия по охране недр и окружающей среды, согласно требованиям соответствующим общероссийским и местных нормативных документов;

5.5. По результатам выполнения работы осуществляется подготовка геологического задания по форме утвержденной ФГКУ «Росгеолэкспертиза» для сдачи проекта на экспертизу;

5.6. Сопровождение прохождения Проектом экспертизы в ФГКУ «Росгеолэкспертиза» (территориального отделения ФГКУ «Росгеолэкспертиза») с целью получения Заказчиком положительного Заключение на Проект.

6. Последовательность и сроки выполнения работ:

6.1. Бурение поисковой скважины, проектный горизонт – юрские отложения, целевые назначения – поиск, испытание и оценка залежей УВС (март 2023 – февраль 2024 гг);

6.2. Составление геологического отчета о результатах поисковых работ и отчет по подсчету запасов углеводородного сырья (февраль 2024 – декабрь 2024 гг).

7. Ожидаемые результаты работ:

7.1. Окончательным результатом работ будет являться:

- утвержденное в установленном порядке «Дополнение к проекту геологического изучения недр включающему поиски и оценку залежей углеводородов в пределах Южно-Тыдэоттинского лицензионного участка»*, оформленное в соответствии с требованиями регламентных документов;
- Положительное экспертное заключение ФГКУ «Росгеолэкспертиза»;

7.2. Промежуточные результаты работ (информационные отчеты) в соответствии с календарным планом (передаются в эл. виде и на бумажном носителе для закрытия этапов);

7.3. Текстовая часть проекта представляется в формате Word (*.doc),
табличные приложения в формате Excel (*.xls),
графические приложения в формате (*.jpg, *.pdf);

7.4. Проект составляется в 4-х экземплярах и передается:

- ОАО «НК «Янгпур», ЯНАО, г. Губкинский – 2 экз. (в твердом переплете на бумажном носителе в 2-х экземплярах и на электронном носителе (CD/DVD диск);
- В ФГКУ «Росгеолэкспертиза» – 2 экз. (на бумажном носителе (оригинал)).

8. Порядок приемки отчетных материалов:

Приемку отчетных материалов осуществляет Заказчик.

9. Апробация отчетных материалов:

Апробация отчётных материалов осуществляется Заказчиком. Экспертиза проекта выполняется в Федеральном государственном казенном учреждении «Росгеолэкспертиза» (ФГКУ «Росгеолэкспертиза») и его территориальных отделениях.

10. Сроки проведения работ:

- Начало – с даты подписания договора
- Окончание – март 2022 г.

Заместитель директора – главный геолог
ОАО «НК «Янгпур»



А.А. Гусаревич