

Предприятие (Заказчик)	АО «Самаранефтегаз»
Предприятие (Подрядчик)	ООО «СамараНИПИнефть»
Раздел плана	Геологоразведочные работы
Вид работ	НИР
Полезное ископаемое	Нефть
Наименование объекта	Уточняется ежегодно в соответствии с утверждённой программой ГРР
Период выполнения	2020г.
Местонахождение объекта	Самарская область
Источник финансирования	Средства недропользователя

Геологическое задание

на составление двух проектов геологического изучения недр и двух дополнений к проектам геологического изучения недр лицензионных участков АО "Самаранефтегаз"

1. Основание постановки работ

1.1. Лицензионные обязательства.

2. Целевое назначение работ

Обоснование видов, объемов и сроков проведения геологоразведочных работ в пределах 5-ти лицензионных участков АО «Самаранефтегаз». Перечень лицензионных участков уточняется.

3. Основные геологические задачи

Виды, объемы и сроки геологоразведочных работ в пределах участков должны обеспечить решение следующих геологических задач:

3.1. получение высококачественных сейсмических данных, обеспечивающих:

- детальное изучение геологического строения участков по опорным и целевым отражающим горизонтам, приуроченным к отложениям осадочного чехла;
- стратиграфическую привязку отражающих горизонтов, изучение скоростных характеристик геологического разреза;
- выявление и трассирование разрывных нарушений;
- выявление и подготовку объектов к поисковому бурению, определение точек заложения поисковых и разведочных скважин;
- уточнение геологического строения существующих месторождений;
- подготовка рекомендаций на поисковое, разведочное и эксплуатационное бурение.

3.3. поиск новых залежей;

- выделение, опробование и испытание перспективных пластов;
- получение промышленных притоков;
- определение свойств флюидов и фильтрационно-емкостных свойств коллекторов;
- уточнение эффективных толщин, значений пористости, нефтенасыщенности;
- уточнение положения контактов нефть-вода и контуров залежей;
- уточнение дебитов нефти и воды;
- определение пластового давления, и коэффициентов продуктивности скважин;
- предварительная геометризация новых залежей, уточнение основных;

характеристика ранее открытых залежей, подсчет запасов по категориям С1 и С2.

4. Состав работ

Определяется для каждого проектного документа в соответствии с его назначением и включает в себя следующий объем работ:

- 4.1 Обобщение геолого-геофизической информации:
 - геологическое строение;
 - геолого-геофизические исследования и анализ проведенных сейсморазведочных работ, изученность лицензионного участка;
 - физико-литологическая характеристика коллекторов и покрышек и изученность по керну;
 - состояние ресурсов, запасов нефти, газа и конденсата и их достоверность.
- 4.2 Обоснование методики, объемов и видов проектируемых работ:
 - обоснование этажей нефтегазоносности;
 - обоснование методики сейсмических работ (при наличии проектируемых СРР);
 - обоснование объемов работ и расположения профилей;
 - обоснование системы расположения скважин;
 - комплекса геолого-геофизических исследований (отбор керна и шлама, геофизические исследования, опробование и испытание перспективных горизонтов, лабораторные исследования);
 - определение геологических задач, которые будут решены при проведении СРР и ПРБ.
- 4.3 Обобщение данных по свойствам нефти, газа, отбору глубинных проб и анализам нефти, выдача рекомендаций по дальнейшему отбору и исследованию глубинных проб, по районам и объему исследований.
 - выдача рекомендаций по отбору и исследованию глубинных проб.
- 4.4 Объемы и условия проведения проектируемых работ:
 - геологические условия проводки скважин;
 - характеристика промывочной жидкости;
 - обоснование типовой конструкции скважин;
 - оборудование устьев скважин;
 - мероприятия по консервации и ликвидации.
- 4.5 Оценка воздействия на окружающую среду при проведении СРР (при наличии проектируемых СРР), бурении поисково-оценочных и разведочных скважин:
 - мероприятия по охране недр и окружающей среды, согласно требованиям соответствующих общероссийских и местных нормативных документов.
- 4.6 Расчет и обоснование основных технико-экономических показателей сейсморазведочных работ (при наличии проектируемых СРР), бурения поисково-оценочных, разведочных скважин:
 - продолжительность проектируемых работ;
 - стоимость проектируемых работ.
- 4.7 Составление и оформление проекта на проведение работ: пояснительная записка, текст, графические, текстовые и табличные приложения;
 - Геологическое задание и календарный план на выполнение проектируемых объемов ГРР.
- 4.8 Получение положительного экспертного заключения ФБУ «Росгеолэкспертизы».

5. Технические требования

Полнота и качество конечной продукции должны соответствовать условиям лицензии, геологическому заданию и требованиям следующих нормативных документов:

- Правила подготовки проектной документации на проведение геологического изучения недр и разведки месторождений полезных ископаемых по видам полезных ископаемых. Приказ Минприроды РФ 14.06.2016 г., № 352.
- Методические указания по составлению геологических проектов глубокого бурения при геологоразведочных работах на нефть и газ. Москва, 1996 г.;
- Временное положение об этапах и стадиях геологоразведочных работ на нефть и газ, Приказ МПР от 07.02.2001 г. № 126;

- Временная классификация скважин, бурящихся при геологоразведочных работах и разработке нефтяных и газовых месторождений (залежей). Приказ МПР от 07.02.2001 г. № 126;
- Классификация запасов и ресурсов нефти и горючих газов. Приказ МПР РФ от 01.11.2013 № 477, вступившая в действие с 01.01.2016 г.
- Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности. Приказ Ростехнадзора № 101 от 12.03.2013 г. и № 1 от 12.01.2015 г.
- ГОСТ Р 53579-2009. Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению, 2009 г.;
- другие, в зависимости от вида и стадии работ.

6. Ожидаемые результаты и форма представления результатов

6.1. Окончательным результатом работ являются:

- Утвержденные в установленном порядке проекты по геологическому изучению недр (1 этап: проект на проведение сейсморазведочных работ МОГТ ЗД); проекты по геологическому изучению недр (2 этап: поиски и оценка новых залежей/ месторождений, доразведка/разведка месторождений/залежей; дополнения к проектам поисков и разведки).
- Положительные экспертные заключения ФБУ «Росгеолэкспертизы».
- Презентационные материалы по предоставленному заказчиком шаблону.

6.2. Проекты направляются на государственную экспертизу. При необходимости подрядчик проводит корректировку проектов.

6.3. Окончательные проекты на бумажном носителе и в электронном виде в форматах doc, cdr, jpg, tiff на CD-диске рассылаются подрядчиком в:

- АО «Самаранефтегаз» - 1 экз.,
- ООО «СамараНИПИнефть» - 1 экз.,
- ФБУ «Росгеолэкспертиза» - 1 экз.

7. Сроки проведения работ по проектированию

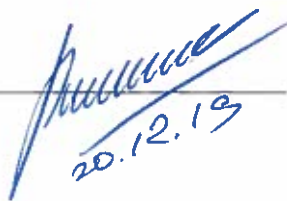
В соответствии с действующей редакцией календарного плана.

От ЗАКАЗЧИКА:

Заместитель генерального директора
по региональной геологии и ГРР
ООО «СамараНИПИнефть»

От ИСПОЛНИТЕЛЯ:

К.С. Рейтлюхов


20.12.19

