

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального Директора
– Главный геолог ОАО «СН-МНГ»
Кузнецов М.А.
« » 2015 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение работ:

**«Подготовка материалов к аудиту запасов. Подсчет геологических и технических
извлекаемых запасов по классификации SEC/PRMS»**

- 1. Основание для проведения работ:** программа работ ОАО «НГК «Славнефть» на 2016 год.
- 2. Цель работы и сроки выполнения:** создание информационной геолого-геофизической основы аудита, подсчет запасов и ресурсов нефти согласно классификации SEC/ PRMS в пределах лицензионных участков ОАО «НГК «Славнефть» в ХМАО - Югра. Сроки выполнения работ с 01.01.2016-31.12.2016
- 3. Основные требования к работе:** результаты работы должны удовлетворять требованиям стандарта SEC/PRMS.
- 4. Содержание работы:**
 - 4.1 Сбор, подготовка данных по геологии и разработке по месторождениям Заказчика для аудита запасов за 2016 г.**
 - 4.1.1 Сбор информации по изменениям фонда скважин в период с 01.07.2015 г – до 01.09.2016г по результатам бурения, переводам скважин на другие горизонты, приобщениям, ЗБС, а также по планам бурения на период с 01.07.2015 г. по 31.12.2020 г. Анализ материалов по транзитным пластам с уточнением геологической модели.
 - 4.1.2 Корректировка проектов GST по всем пластам с учетом категоризации «ДеГольер энд МакНотон Корп.» за 2015 год.
 - 4.1.3. Интерпретация геофизических данных и расчет средневзвешенных параметров по вновь пробуренным скважинам с предоставлением планшетов по продуктивным пластам.
 - 4.1.4. Построение карт текущих и накопленных отборов по объектам разработки по месторождениям ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» по состоянию на 01.09.2016г. Карты строятся на основе карт нефтенасыщенных толщин, с учетом требований РД 153-39-007-96 «Регламент составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений».
 - 4.1.5 Корректировка запасов по стандартам SEC/PRMS, построение гридов структурных карт по кровле продуктивного пласта, карт нефтенасыщенных толщин в конце каждого месяца по результатам фактического бурения скважин, переводов, приобщений, ЗБС, а также прочих видов ГТМ. Корректировка геологической модели после полных пересчетов запасов нефти по месторождениям ОАО «СН-МНГ».
 - 4.1.6 Предварительная оценка ожидаемых изменений запасов по стандартам SEC/PRMS (в проекте GST) по проектному бурению, ГРП, запланированным переводам, приобщениям, ЗБС, а также прочим видам ГТМ на 2016 год.
 - 4.1.7 Предварительная оценка ожидаемых изменений запасов по стандартам SEC/PRMS (в проекте GST) по проектному бурению, ГРП, запланированным переводам, приобщениям, ЗБС, а также прочим видам ГТМ на 5 лет.
 - 4.1.8 Подготовка сводных таблиц по месторождениям с указанием действующего проектного документа, основных и возвратных объектов разработки (с указанием пластов,

входящих в объект разработки), системы разработки, наличия систем поддержания пластового давления (ППД).

4.2 Формирование таблиц результатов выполненных работ с указанием пластов/месторождений, по которым произошли изменения, геолого-геофизических факторов и технических мероприятий, повлекших изменения (количества вновь пробуренных скважин, переводов, приобщений, ЗБС по пластам).

4.3 Оформление графических приложений.

Графические приложения должны оформляться в виде планшетов с вынесением геолого-геофизического и сейсморазведочного материала, обосновывающего представленную на аудит геологическую модель.

В случае, если размеры залежи не позволяют представить весь обосновывающий материал на одном планшете, графические приложения оформляются на отдельных листах.

Должны предоставляться следующие графические материалы:

- структурная карта по кровле коллектора с нанесением разведочных скважин (в т.ч. и за пределами залежи) для подтверждения геометрии залежи и выдержанности коллектора по площади;

- карта нефтенасыщенных толщин с нанесением:

 - границ категорий запасов по стандартам SEC/PRMS и выделением участков изменения категоризации запасов,

 - проектного фонда скважин, согласованного с недропользователем,

 - границ лицензионных участков с указанием названия и номера лицензий (в т.ч. граничных),

 - таблицы с результатами испытания/опробования скважин,

 - информация о работе вновь пробуренных, переведенных, приобщенных скважин и ЗБС.

- схемы корреляции по новым скважинам;

- планшеты ГИС по всем продуктивным пластам по новым скважинам;

На всех графических материалах должны быть указаны условные обозначения и масштабные линейки.

4.4. Оценка коэффициентов извлечения нефти по стандартам SEC/PRMS и расчет технических извлекаемых запасов.

4.5 Участие специалистов на защите и передаче геологических материалов аудирующей компании.

4.6 Оформление альбомов. Графический материал и таблицы, представленные к аудиту запасов за 2016 г, оформляются в виде альбомов на бумажном носителе в формате А-3 и в электронном виде в формате .pdf в 1-м экземпляре и передаются Заказчику.

5. Порядок контроля, приемки и оформления результатов по выполненным работам/оказанным услугам:

5.1 Полученные результаты передаются Заказчику в электронном виде:

- проекты в формате GST,
- карты и подсчетные планы в формате JPG,
- схемы корреляции, планшеты ГИС по новым скважинам, таблицы в формате Excel.
- Материалы для внешнего аудита запасов оформляются в виде альбомов на бумажном носителе в формате А-3 и в электронном виде в формате .pdf в 1-м экземпляре и передаются Заказчику.

Начальник отдела

Малевина Н.О.