

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

по Аудиту запасов нефти и газа месторождений ТОО «СП «Казгермунай» в соответствии с международными стандартами по состоянию на 31.12.2016г.

Проведение анализа и систематизации предыдущих исследований и оценок, которые необходимы для разработки и реализации вопросов по экономической и технической оценке геологических и извлекаемых запасов нефти и газа на контрактной территории ТОО «СП «КГМ» разрабатываемых ТОО СП «Казгермунай». Проведение при необходимости собственного дополнительного изучения материалов ТОО СП «Казгермунай» по указанным месторождениям.

Требования к Исполнителю:

1. Исполнитель должен быть независимой консалтинговой компанией, специализирующейся на предоставлении услуг в нефтегазовом секторе, имеющей необходимый международный опыт для подготовки Отчета в соответствии с настоящим Приложением, и имеющей хорошие знания нефтегазовых регионов и нефтегазовой отрасли Казахстана;

2. Специалисты должны обладать образованием и опытом для оценки запасов и ресурсов по международным стандартам – Система управления углеводородными ресурсами PRMS (Petroleum Resources Management System) с последними изменениями стандартов (SPE – PRMS); специалисты должны иметь дипломы/сертификаты/лицензии о высшем образовании, соответствующих выполнению требуемых услуг, с приложением копий данных документов.

3. Отчет должен быть подписан руководителем Исполнителя, который должен иметь надлежащую квалификацию и должный опыт оценки запасов и ресурсов углеводородов.

Работа должна быть проведена в соответствии с международными стандартами: Society of petroleum engineers (Общество инженеров-нефтяников), World petroleum congress (Мировой нефтяной конгресс), AASG (Общество инженеров по оценке запасов).

На основе и с учетом результатов предыдущих исследований и собственного дополнительного изучения разработать Отчеты (по 6 экземпляра на русском и английском языке) для ТОО СП «Казгермунай» с информацией о геологических (in place) и извлекаемых (recoverable) запасах нефти (в тоннах и баррелях) и газа (в кубических метрах и кубических футах) и по запасам в следующем виде:

- Доказанные (1P /(proved)),
- Доказанные (1P /(proved develop)),
- Доказанные + Вероятные (2P (proved + probable reserves)),
- Доказанные + Вероятные + Возможные (3P (proved + probable reserves + possible reserves))

по месторождениям ТОО СП «Казгермунай».

- указать по каждой категории запасов долгосрочный прогноз добычи нефти и газа по горизонтам, месторождениям в тыс. тоннах (в виде таблиц);
- указать план-график ГТМ/бурения, фонд скважин и темпы падения добычи нефти использованные в расчетах по горизонтам, месторождениям в табличном виде;
- указать все допущения и коэффициенты, принятые в расчетах и влияющие на конечный прогноз, в том числе, но не ограничиваясь: темп падения по горизонтам и месторождениям, начальный дебит от ГТМ по видам, дебит нефти по переходящим скважинам, обводненность добываемой продукции, отработанные дни с краткими пояснениями;
- оценить эффективность применения экономического анализа на запасы месторождений;
- оценить Чистую приведенную стоимость (ЧПС) с указанием экономическими предположениями;

- по исследуемым месторождениям необходимо приложить графики и таблицы, на электронных и бумажных носителях.
- проанализировать возможное изменение запасов и подсчетных параметров в сравнении с ранее выполненными исследованиями.

При расхождении запасов, представленных Исполнителем, от запасов, утвержденных и принятых на баланс РК, Исполнитель, обязан представить анализ причин расхождения.

Исполнитель получит доступ к информации о ТОО СП «Казгермунай» и эксплуатируемым месторождениям, а также к материалам, по всем ранее проведенным на месторождениях исследованиям и оценкам (с соблюдением установленных норм конфиденциальности).

Для подготовки Отчетов и плана выполнения работы Исполнитель может осуществить, но не ограничиваться следующим:

- делать обзор всех существующих соответствующих региональных данных и изучений месторождения;
- посещать скважины, инспектировать оборудование, проводить обсуждения с персоналом ТОО СП «Казгермунай» для понимания истории разработки месторождения и его проблематики;
- использовать все имеющиеся геологические и проектные данные для выполнения детального описания резервуаров;
- изучать основные параметры, используемые при оценке запасов для подтверждения запасов нефти (интерпретация геофизических материалов, изучение геологических моделей, изучение характеристик резервуаров: пористости, насыщения, проницаемости, общей и эффективной мощностей);
- интегрировать информацию описания резервуаров в различные модели (скважина, образование конуса обводнения, резервуар), которые считаются необходимыми;
- оценивать текущее состояние месторождения по следующей схеме: качество резервуара, предыдущие показатели месторождения, эффективность естественного и вторичного методов воздействия на пласт, продуктивность скважин, характеристика углеводородов;
- изучить показатели скважин и/или резервуара.

Сроки выполнения работ, предварительный вариант отчета предоставляется до 15.12.2016г., окончательный отчет до 31.12.2016г.

После утверждения сдать отчет в геологические фонды головного офиса ТОО «СП «Казгермунай» г.Кызылорда.

Директор департамента геологии и разработки

Зам.директора департамента геологии и разработки



Гиземанн К.М.

Шэнь Жэньфу

