



ЭКСОН НЕФТЕГАЗ ЛИМИТЕД

Оператор проекта «Сахалин-1»



Общее описание намечаемой деятельности

Проект «Сахалин-1». Стадия 2 Разработки.



Общее описание намечаемой деятельности, цели ее реализации, описание условий ее реализации

Общие сведения

«Проект «Сахалин-1». Стадия 2 Разработки» предусматривает освоение основных запасов газа месторождения Чайво и включает в себя реконструкцию Буровой площадки (БП) Чайво и Берегового комплекса подготовки (БКП Чайво), строительство промыслового трубопровода между ними, строительство комплекса по производству сжиженного природного газа (СПГ) с морскими сооружениям и магистрального газопровода от БКП Чайво до завода СПГ.

БП Чайво и БКП Чайво расположены в МО «Городской округ «Ногликский» Сахалинской области и являются действующими объектами добычи и подготовки нефти и газа проекта «Сахалин-1».

Состав планируемых работ:

В рамках намечаемой деятельности планируется построить и реконструировать следующие объекты:

Объекты добычи и подготовки газа

Буровая площадка Чайво:

- ◆ Строительство сооружений добычи и сбора газа: строительство новых газовых скважин, перевод нескольких существующих нефтедобывающих скважин в газодобывающие и перевод существующих газонагнетательных скважин в режим добычи газа;
- ◆ Перенос части буровой инфраструктуры и прочего оборудования; строительство трубопроводов в пределах БП Чайво; реконструкция временных разгрузочных сооружений (ВРС) для выгрузки оборудования на БП Чайво.

Береговой Комплекс Подготовки Чайво

- ◆ Реконструкция существующих мощностей по подготовке газа БКП Чайво;
- ◆ Установка подготовки газа (УПГ).

Промысловый газопровод

- ◆ Строительство промыслового газопровода от БП Чайво до БКП Чайво протяженностью около 9 км до установки подготовки газа, включая переход методом горизонтального направленного бурения через залив Чайво.

Магистральный газопровод

- ◆ Строительство магистрального газопровода и прокладка кабеля волоконно-оптической линии связи от БКП Чайво до комплекса СПГ, включая переходы через реки и Татарский пролив;



Комплекс по производству сжиженного природного газа

- ◆ Строительство объектов инфраструктуры для завода СПГ;
- ◆ Строительство завода СПГ (технологическая линия сжижения газа)
- ◆ Строительство резервуара СПГ;
- ◆ Строительство морского причала на искусственном земельном участке для разгрузки материалов;
- ◆ Строительство отгрузочного терминала СПГ;
- ◆ Установка и эксплуатация генератора электроэнергии, прокладка инженерных коммуникаций.

Реализация проекта планируется с учетом использования инфраструктуры действующих объектов проекта «Сахалин-1».

Проектирование, строительство и пуск в эксплуатацию объектов «Проект «Сахалин-1». Стадия 2 Разработки» будет осуществляться поэтапно: 2021-2027 г. В 2020 г. планируется начать обустройство вспомогательной инфраструктуры для обеспечения доступа к будущему комплексу СПГ.

Планируемые календарные сроки ОВОС и общественных обсуждений:

- ◆ Проведение ОВОС на предпроектном этапе: январь-сентябрь 2020 г.;
- ◆ Проведение общественных обсуждений:
 - Первый этап - март-апрель 2020 г.;
 - Второй этап – август-сентябрь 2020 г.

Основные условия выполнения работ:

- ◆ выполнение всех условий государственных лицензий на недропользование;
- ◆ следование российским и международным нормам в области оценки воздействия на окружающую среду, охраны труда, окружающей среды и промышленной безопасности.

Альтернативы реализации проекта

На предпроектном этапе были рассмотрены следующие альтернативные варианты размещения завода/комплекса СПГ и магистрального газопровода:

- Завод СПГ в районе п. Ильинский Томаринского района Сахалинской области + строительство нового газопровода;
- Завод СПГ в районе п. Таранай Анивского района Сахалинской области + строительство нового газопровода;
- Завод СПГ в районе п. Де Кастри Ульчского района Хабаровского края рядом с существующим морским нефтеотгрузочным терминалом + строительство нового газопровода параллельно существующему магистральному нефтепроводу Проекта «Сахалин-1».



В результате анализа указанных альтернативных вариантов размещения завода СПГ и трассы магистрального газопровода в качестве предполагаемого места размещения завода/комплекса СПГ рассматривается район п. Де Кастри Ульчского района рядом с существующим морским нефтеотгрузочным терминалом компании ЭНЛ и прокладка нового газопровода в одном коридоре с существующим магистральным нефтепроводом проекта «Сахалин-1», как показано на нижеприведенной схеме.



С целью выработки оптимальных технических и природоохранных решений Компанией ЭНЛ было принято решение о проведении оценки

воздействия намечаемой деятельности на предпроектном этапе и подготовке соответствующих материалов по оценке воздействия для информирования общественности – **«Проект «Сахалин-1». Стадия 2 Разработки. Материалы предварительной комплексной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности»**. Такой подход обеспечивает раннее информирование о возможных экологических ограничениях и позволяет разработать необходимые предотвращающие/смягчающие воздействие или компенсационные мероприятия. Ожидается, что в дальнейшем на этапе проектирования конкретных сооружений в рамках намечаемой деятельности уровень воздействия на окружающую среду не превысит выявленных на предпроектном этапе параметров. В случае превышений будут проведены дополнительные исследования по ОВОС и, при необходимости, разработаны специальные природоохранные мероприятия.

Анализ рассмотренных вариантов реализации намечаемой деятельности и обоснование выбора основного варианта будут приведены в «Материалах предварительной комплексной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности», которые будут представлены вниманию общественности в рамках второго этапа общественных обсуждений.

Основные задачи проведения ОВОС

- ◆ Выявление и оценка характера и масштабов воздействий на окружающую среду в результате реализации намечаемой деятельности.
- ◆ Оценка экологических и связанных с ними социально-экономических и иных последствий этих воздействий и их значимости.
- ◆ Разработка мер по снижению последствий негативных воздействий на окружающую среду при осуществлении деятельности.
- ◆ Выявление и учет общественных предпочтений в отношении намечаемой деятельности по проекту.
- ◆ Разработка рекомендаций по способам минимизации последствий намечаемой деятельности и выполнению требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

Проведение ОВОС

Оценка воздействия на окружающую среду проводится в соответствии с требованиями «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» (утв. приказом Госкомприроды России от 16.05.2000 № 372).

Исходные данные для проведения ОВОС:

- ◆ Результаты экологического мониторинга за период до 2020 г.;
- ◆ Результаты инженерно-экологических изысканий за период до 2020 г.;
- ◆ Справки о текущем состоянии окружающей среды в районе планируемой деятельности;



- ◆ Технические и организационные решения, доступные на предпроектном этапе.

Заказчик и исполнители работ

Заказчик работ и генеральный проектировщик: компания «Эксон Нефтегаз Лимитед».

Подрядная организация по проведению комплексной ОВОС: ООО «АСР»

Контактная информация

Компания «Эксон Нефтегаз Лимитед»

Адрес: 693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 28.

Телефон: 8 (4242) 67-73-07, факс: 8 (4242) 67-71-45.

Контактное лицо: Комароми Александра Андреевна.

Электронная почта: aleksandra.komaromi@exxonmobil.com