

**СОГЛАСОВАНО**

Главный инженер  
ООО «НСП»

**УТВЕРЖДАЮ**

Технический директор  
ООО «Газпромнефть-Оренбург»

\_\_\_\_\_/ В.В. Сидоренко /  
(подпись) (инициалы и фамилия)

\_\_\_\_\_/ Е.В. Капуста  
(подпись) (инициалы и фамилия)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**Техническое задание  
на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой  
хозяйственной деятельности по объекту  
«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370»**

<b>№</b>	<b>Содержание</b>	<b>Описание выполняемых работ и документации</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	Вид работ	Разработка раздела «Оценка воздействия на окружающую среду»
2	Наименование объекта	«ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370»
3	Заказчик	ООО «Газпромнефть-Оренбург», Россия, 460024, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Краснознаменная, д. 56/1.
4	Генпроектировщик	ООО «НСП» РФ, Самарская область, г. Самара, ул. Комсомольская, д. 27а
6	География расположения объекта	Оренбургская область, Оренбургский район, Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ).
7	Стадия проектирования	Проектная документация
8	Срок проведения ОВОС	с 09.11.2022 – 15.12.2022г.
9	Основание для выполнения задания	Задание на проектирование документации по объекту « ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370». Федеральный закон от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; Федеральный закон от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995; Приказ от 1 декабря 2020 года N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»
10	Содержание и цель работ	Выявление значимых потенциальных воздействий от намечаемой деятельности, прогноз возможных последствий и рисков для окружающей среды для дальнейшей разработки и принятия мер по предупреждению и снижению негативного воздействия, а также связанных с ним социальных, экономических и иных последствий. Целью проведения ОВОС в рамках настоящего технического задания является предотвращение или смягчение воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370», учет мнения населения и других заинтересованных сторон по возможным неблагоприятным факторам.
11	Сведения о проектируемом объекте	Проектом предусмотрено обустройство скважин 1-5 куста К-6370. Эксплуатация обустраиваемых в рамках проекта скважин осуществляется газлифтным методом. Транспорт продукции скважин по проектируемым трубопроводам осуществляется за счёт давления газлифтного газа. Сырьем эксплуатационных скважин Восточного участка Оренбургского НГКМ являются пластовые флюиды продуктивных

пластов PIV и PV, представляющие собой смесь жидких и газообразных углеводородов с пластовой водой.

Проектом предусмотрено двадцать девять этапов.

В первом этапе предусмотрена установка КТП 6/0,4кВ куста К-6370 и проведение ВЛ-6кВ до КТП 6/0,4кВ куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

Во втором этапе предусматривается строительство выкидного трубопровода от скважины №1 куста К-6370 до ПСМ К-6370, а также газоингибиторопровода от гребенки ГРГГ К-6370 до скважины №1. Первый этап строительства также предполагает строительство и ввод в эксплуатацию гребенки ГРГГ. Помимо этого, предусматривается устройство нефтесборного коллектора от ПСМ К-6370 до точки подключения в нефтесборный коллектор от К-49 до К-48, а также устройство газоингибиторопровода от точки подключения в газоингибиторопровод от К-48 до К-49 до гребенки распределения газлифтного газа ГРГГ К-6370. В точке врезки в существующий нефтесборный коллектор и газопровод предполагается устройство кранового узла. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

В третьем этапе предусмотрено обустройство скважины №1 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

В четвертом этапе предусматривается строительство выкидного трубопровода от скважины №2 куста К-6370 до ПСМ К-6370, а также газоингибиторопровода от гребенки ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода второго этапа.

В пятом этапе предусмотрено обустройство скважины №2 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

В шестом этапе предусматривается строительство выкидного трубопровода от скважины №3 куста К-6370 до ПСМ К-6370, а также газоингибиторопровода от гребенки ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода второго этапа.

В седьмом этапе предусмотрено обустройство скважины №3 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

В восьмом этапе предусматривается строительство выкидного трубопровода от скважины №4 куста К-6370 до ПСМ К-6370, а также газоингибиторопровода от гребенки ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода второго этапа.

В девятом этапе предусмотрено обустройство скважины №4 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

В десятом этапе предусматривается строительство выкидного трубопровода от скважины №5 куста К-6370 до ПСМ К-6370, а также газоингибиторопровода от гребенки ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода второго этапа.

В одиннадцатом этапе предусмотрено обустройство скважины №5 куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов.

В двенадцатом этапе предусмотрена установка УДХ К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода второго этапа.

В тринадцатом этапе предусмотрена установка ПСМ (на 8 подключений) куста К-6370. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода второго этапа.

В четырнадцатом этапе предусмотрена АГЗУ К-6370 и переобвязка замерного и нефтесборного коллектора. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода тринадцатого этапа.

В пятнадцатом этапе предусмотрена переобвязка скважины №1 куста К-6370 – установка АСУРГ. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода третьего этапа.

В шестнадцатом этапе предусмотрена переобвязка скважины №2 куста К-6370 – установка АСУРГ. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода пятого этапа.

		<p>В семнадцатом этапе предусмотрена переобвязка скважины №3 куста К-6370 – установка АСУРГ. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода седьмого этапа.</p> <p>В восемнадцатом этапе предусмотрена переобвязка скважины №4 куста К-6370 – установка АСУРГ. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода девятого этапа.</p> <p>В девятнадцатом этапе предусмотрена переобвязка скважины №5 куста К-6370 – установка АСУРГ. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода одиннадцатого этапа.</p> <p>В двадцатом этапе предусмотрено обустройство нефтяной скважины №1 куста К-6370 скважинной установкой дозирования реагентов – СУДР. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода третьего этапа.</p> <p>В двадцать первом этапе предусмотрено обустройство нефтяной скважины №2 куста К-6370 скважинной установкой дозирования реагентов – СУДР. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода пятого этапа.</p> <p>В двадцать втором этапе предусмотрено обустройство нефтяной скважины №3 куста К-6370 скважинной установкой дозирования реагентов – СУДР. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода седьмого этапа.</p> <p>В двадцать третьем этапе предусмотрено обустройство нефтяной скважины №4 куста К-6370 скважинной установкой дозирования реагентов – СУДР. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода девятого этапа.</p> <p>В двадцать четвертом этапе предусмотрено обустройство нефтяной скважины №5 куста К-6370 скважинной установкой дозирования реагентов – СУДР. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода одиннадцатого этапа.</p> <p>В двадцать пятом этапе предусмотрена переобвязка скважины №1 куста К-6370 – установка пробоотборника на нефтяной линии. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода третьего этапа.</p> <p>В двадцать шестом этапе предусмотрена переобвязка скважины №2 куста К-6370 – установка пробоотборника на нефтяной линии. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода пятого этапа.</p> <p>В двадцать седьмом этапе предусмотрена переобвязка скважины №3 куста К-6370 – установка пробоотборника на нефтяной линии. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода седьмого этапа.</p> <p>В двадцать восьмом этапе предусмотрена переобвязка скважины №4 куста К-6370 – установка пробоотборника на нефтяной линии. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода девятого этапа.</p> <p>В двадцать девятом этапе предусмотрена переобвязка скважины №5 куста К-6370 – установка пробоотборника на нефтяной линии. Этап вводится в эксплуатацию независимо от других этапов, но только после ввода одиннадцатого этапа.</p>
12	<p>Основные методы проведения оценки воздействия на окружающую среду</p>	<p>Для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду могут быть использованы следующие методы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- расчетные методы – определение параметров воздействий по утвержденным методикам;</li> <li>- метод аналоговых оценок – определение параметров воздействий с использованием данных по объектам-аналогам;</li> <li>- метод экспертных оценок для оценки воздействий;</li> <li>- метод причинно-следственных связей для анализа непрямых (косвенных) связей;</li> <li>- метод оценки риска.</li> </ul>
13	<p>План проведения консультации с общественностью</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Информирование общественности о сроках и месте доступности проекта Технического задания на проведение ОВОС в соответствии с п. 3.1 Положения об ОВОС;</li> <li>2. Проведение предварительных консультаций с целью определения участников процесса оценки воздействия на окружающую среду, в</li> </ol>

		<p>том числе заинтересованной общественности;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3. Обеспечение доступа общественности к обосновывающей документации и проекту Технического задания на проведение ОВОС;</li> <li>4. Прием и документирование замечаний и предложений от общественности в течение 30 дней со дня опубликования информации в официальных печатных изданиях;</li> <li>5. Общественные обсуждения проекта Технического задания на проведение ОВОС;</li> <li>6. Учет замечаний и предложений по проекту Технического задания на проведение ОВОС;</li> <li>7. Утверждение окончательного варианта Технического задания на оценку воздействия на окружающую среду;</li> <li>8. Обеспечение доступа к утвержденному варианту Технического задания на проведение ОВОС в течение всего периода проведения ОВОС;</li> <li>9. Информирование о сроках и месте доступности предварительного варианта материалов объекта государственной экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;</li> <li>10. Обеспечение доступа к материалам объекта государственной экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС общественности для ознакомления;</li> <li>11. Сбор и учет замечаний и предложений к материалам объекта государственной экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;</li> <li>12. Проведение общественных обсуждений объекта экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;</li> <li>13. Принятие письменных замечаний и предложений в течение 30 дней после окончания общественных обсуждений объекта экологической экспертизы (проектной документации), включая предварительные материалы ОВОС;</li> <li>14. Утверждение окончательного варианта материалов ОВОС;</li> <li>15. Обеспечение доступа к окончательному варианту материалов ОВОС</li> </ol>
14	<p>Основные задачи при проведении оценки на окружающую среду</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Анализ современного экологического состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.) для определения принципиальной возможности реализации намечаемой деятельности;</li> <li>2. Определение уровня ожидаемого воздействия с учётом планируемых решений на атмосферный воздух, почвы, подземные и поверхностные воды в период строительства, а также последующей эксплуатации объекта;</li> <li>3. Выбор варианта технических решений с наименьшим уровнем воздействие на компоненты природной среды, попадающих под её влияние из числа рассматриваемых альтернативных вариантов;</li> <li>4. Выявление неопределённостей, связанных с оценкой существующего состояния природных компонентов окружающей среды и уровня ожидаемого воздействия;</li> <li>5. Формирование рекомендаций по экологически допустимому (безопасному) режиму функционирования объекта на период его строительства и эксплуатации;</li> <li>6. Информирование общественности о намечаемой деятельности, обсуждение материалов ОВОС выявление и учет общественных предпочтений.</li> </ol>
15	<p>Предполагаемый состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду</p>	<p>Материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны содержать:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Общие сведения <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Заказчик деятельности с указанием официального названия организации (юридического, физического лица), адрес, телефон, факс.</li> <li>1.2. Название объекта инвестиционного проектирования и планируемое место его реализации.</li> </ol> </li> </ol>

		<p>1.3. Фамилия, имя, отчество, телефон сотрудника - контактного лица.</p> <p>1.4. Характеристика типа обосновывающей документации: ходатайство (Декларация) о намерениях, обоснование инвестиций, технико-экономическое обоснование (проект), рабочий проект (утверждаемая часть).</p> <p>2. Пояснительная записка по обосновывающей документации.</p> <p>3. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>4. Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности, включая предлагаемый и "нулевой вариант" (отказ от деятельности).</p> <p>5. Описание возможных видов воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам.</p> <p>6. Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной и иной деятельностью в результате ее реализации (по альтернативным вариантам).</p> <p>7. Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности по альтернативным вариантам, в том числе оценка достоверности прогнозируемых последствий намечаемой инвестиционной деятельности.</p> <p>8. Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>9. Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду.</p> <p>10. Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа.</p> <p>11. Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности из всех рассмотренных альтернативных вариантов.</p> <p>12. Материалы общественных обсуждений, проводимых при проведении исследований и подготовке материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, в которых указывается:</p> <p>12.1. Способ информирования общественности о месте, времени и форме проведения общественного обсуждения;</p> <p>12.2. Список участников общественного обсуждения с указанием их фамилий, имен, отчеств и названий организаций (если они представляли организации), а также - адресов и телефонов этих организаций или самих участников обсуждения.</p> <p>12.3. Вопросы, рассмотренные участниками обсуждения; тезисы выступлений, в случае их представления участниками обсуждения; протокол(ы) проведения общественных слушаний (если таковые проводились).</p> <p>12.4. Все высказанные в процессе проведения общественных обсуждений замечания и предложения с указанием их авторов, в том числе по предмету возможных разногласий между общественностью, органами местного самоуправления и заказчиком.</p> <p>12.5. Выводы по результатам общественного обсуждения относительно экологических аспектов намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>12.6. Сводка замечаний и предложений общественности, с указанием, какие из этих предложений и замечаний были учтены заказчиком, и в каком виде, какие - не учтены, основание для отказа.</p> <p>12.7. Списки рассылки соответствующей информации, направляемой общественности на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду.</p> <p>13. Резюме нетехнического характера.</p>
16	Порядок предоставления отчетных материалов	<p>Предоставить предварительную версию материалов ОВОС, включая проект Технического задания в электронном виде с текстовыми и графическими приложениями.</p> <p>Окончательный отчет и утвержденное Техническое задание выпускается после согласования с Заказчиком и в соответствии с Приказом Госкомэкологии РФ от 16.05.2000 №372 «Об утверждении</p>

		Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации.
17	Сопровождение	Совместно с Заказчиком участвовать в проведении общественных обсуждений, государственной экологической и государственной экспертизе проектной документации и результатов инженерных изысканий.