

ЗАО «Алойл»,  
РФ, Республика Татарстан, Бавлинский муниципальный  
район, город Бавлы, ул. Энгельса, 63

**«Обустройство Чеменского месторождения»**

**Проектная документация**

**Техническое задание на проведение оценки  
воздействия на окружающую среду (ОВОС)**

**г. Бавлы  
2021 г.**

Лист согласования

СОГЛАСОВАНО:

ООО «Проектсервис»

Директор

И.М. Гилязов



«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:

ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»

Генеральный директор

Р.М. Латыпов



«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

УТВЕРЖДЕНО:

Главный инженер

ЗАО «Алойл»

И.А. Магзянов



«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

## Оглавление

ВВЕДЕНИЕ .....	3
1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ.....	4
2. НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ЗАКАЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ.....	5
2.1. Сведения о Заказчике (Инициаторе) намечаемой деятельности .....	5
2.2. Сведения об Исполнителе .....	5
3. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О НАМЕЧАЕМОМ ОБЪЕКТЕ .....	7
4. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС.....	14
4.1. Цели ОВОС .....	14
4.2. Задачи ОВОС .....	14
4.3. Основные принципы проведения ОВОС .....	14
5. Сроки и процедура проведения овос .....	16
6. ИНФОРМИРОВАНИЕ И УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ.....	25
7. Объем работ: .....	26
8. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ МАТЕРИАЛОВ ОВОС .....	27

## **ВВЕДЕНИЕ**

Данный документ представляет собой Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (далее ТЗ на ОВОС) намечаемой деятельности ЗАО «Алойл», г. Бавлы по проекту «Обустройство Чеменского месторождения».

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) обусловлена намерениями ЗАО «Алойл» - выполнить строительство кустов скважин №№ 801, (далее К-801), 805 (К-805), скважины № 5 (Скв. № 5), пункта подготовки и сбора нефти Чеменского месторождения (ППСН) и трасс линейных коммуникаций.

ТЗ на ОВОС уточнен субподрядной организацией на основании результатов предварительной оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности в соответствии с «Требованиями к материалам оценки воздействия на окружающую среду» приказа Минприроды России от 1 декабря 2020 года N 999 (далее Требования к ОВОС). Дополненное субподрядной организацией ТЗ на ОВОС должно быть достаточным для получения положительного заключения государственной экологической экспертизы.

В соответствии с Требованиями к ОВОС целью проведения ОВОС является определение возможных неблагоприятных воздействий, оценка экологических последствий, учет общественного мнения, разработка мер по уменьшению и предотвращению воздействий для последующего принятия экологически ориентированного управленческого решения о реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности. Согласно Требованиям к ОВОС, проект ТЗ на ОВОС намечаемой деятельности предоставляется для общественного обсуждения. Порядок обсуждения с общественностью проекта ТЗ на ОВОС установлен Положением об ОВОС, в соответствии с которым, замечания и предложения к проекту ТЗ на ОВОС принимаются в течение 30 дней с момента публикации объявления в официальных изданиях и предоставления на общественный доступ материалов.

## **1. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ**

Настоящим заданием определяется объем и порядок проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), а также требования к составу и содержанию материалов ОВОС намечаемой хозяйственной деятельности по объекту «Обустройство Чеменского месторождения»

Работа по выполнению оценки воздействия на окружающую среду проводится в соответствии с требованиями:

- Федерального закона от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федерального закона от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»;
- Приложение к приказу Минприроды России от 1 декабря 2020 года N 999 «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду»
- Федерального закона от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004г. № 190-ФЗ;
- Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 № 131-ФЗ.

## 2. НАИМЕНОВАНИЕ И АДРЕС ЗАКАЧИКА И ИСПОЛНИТЕЛЯ

### 2.1. Сведения о Заказчике (Инициаторе) намечаемой деятельности

Заказчиком оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности является ЗАО «Алойл», г. Бавлы.

Полное название организации	Закрытое Акционерное Общество «Алойл»
Сокращенное название	ЗАО «Алойл»
Юридический и почтовый адрес	423930, Республика Татарстан, район Бавлинский, г. Бавлы, ул. Энгельса 63
Фактический адрес	423930, Республика Татарстан, район Бавлинский, г. Бавлы, ул. Энгельса 63
Контактные данные	Телефон: (85569) 5-62-27 e-mail: aloil116@mail.ru
Генеральный директор	Генеральный директор закрытого акционерного общества «Алойл»: Вафин Риф Вакилович
ОГРН	1021606352657
ИНН/КПП	ИНН 1642002123, КПП 164201001
ОКАТО	92408000000
ОКПО	50620469
ОКВЭД, Вид основной деятельности	06.10.1 - Добыча сырой нефти
Контактное лицо ЗАО «Алойл»	Заместитель главного инженера по капитальному строительству: Р.С. Ахметшин
Телефон, E-mail	Телефон: (85569) 5-62-27 e-mail: aloil116@mail.ru
Сайт	<a href="https://www.aloil.ru/">https://www.aloil.ru/</a>

### 2.2. Сведения об Исполнителе

Исполнителем (разработчиком) оценки воздействия на окружающую среду по объекту «Обустройство Чеменского нефтяного месторождения» является общество с ограниченной ответственностью «Геология Технология Проектирование» (ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»).

Полное название организации	Общество с ограниченной ответственностью «Геология Технология Проектирование»
Сокращенное название	ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»
Юридический и почтовый адрес	423230, Республика Татарстан, Бугульминский район, г. Бугульма, ул. Ярослава Гашека, д. 8, оф. 212
Фактический адрес	423230, Республика Татарстан, Бугульминский район, г. Бугульма, ул. Ярослава Гашека, д. 8, оф. 212
Генеральный директор	Латыпов Рустем Марсилевич
Контактные данные	тел.: +7 (85594) 6-96-96, +7-917-284-9115 E-mail: <a href="mailto:mail@gtp.center">mail@gtp.center</a>
ОГРН	1201600010248

ИНН/КПП	1645034099/164501001
ОКАТО	92410000000
ОКПО	43394340
ОКВЭД, Вид основной деятельности	71.12.45 – Инженерные изыскания в строительстве
Контактное лицо ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»	И.А. Тухтаров
Телефон, E-mail	Телефон: (85594) 6-96-96 e-mail: <a href="mailto:mail@gtp.center">mail@gtp.center</a>
Сайт	<a href="https://www.gtp.center/">https://www.gtp.center/</a>

### 3. КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О НАМЕЧАЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Наименование намечаемого объекта: «Обустройство Чеменского месторождения».

Проектом «Обустройство Чеменского месторождения» предусматривается добыча, сбор, транспорт, первичная сепарация и налив продукции скважин Чеменского месторождения в автоцистерны с вывозом ее с ППСН Чеменского месторождения ЗАО «Алойл» на ППСН Албайского месторождения ЗАО «Алойл».

В соответствии с заданием на проектирование объекта предусматривается:

- обустройство Пункта подготовки и сбора нефти (ППСН), в составе:
- строительство воздушной линии электропередачи 10 кВ (далее ВЛ-10 кВ) до ППСН для обеспечения электроэнергией площадки ППСН, протяженностью 10,24 м;
- трасса подъездного пути к внутриплощадочному проезду ППСН протяженностью 1,73 м;
- строительство внутриплощадочного проезда ППСН, протяженностью 230 м;
- строительство подъездного пути на площадку факельной установки, протяженностью 52,56 м;
- обустройство площадки К-801 с 3-мя эксплуатационными скважинами №№ 8, 801, 814;
- прокладка промыслового нефтегазопровода и кабеля ВОЛС (в одной траншее) от К-801 до ППСН, протяженностью 69,86 м в составе которого;
- обустройство площадки Сква. № 5, в составе;
- прокладка промыслового нефтегазопровода от Сква. № 5 до места врезки, протяженностью 27,22 м. В состав проектируемого нефтепровода входят;
- обустройство площадки К-805 с 4-мя эксплуатационными скважинами №№ 805, 806, 807, 808, в составе;
- прокладка промыслового нефтегазопровода и кабеля ВОЛС (в одной траншее) от К-805 до К-801, протяженностью 1207,73 м.

В настоящее время месторождение не обустроено.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №2398 от 31 декабря 2020 г. - объект относится к 1-й категории объектов негативного воздействия на окружающую среду.

Чеменское месторождение - технически сложный, опасный производственный объект (п. 11а ст. 48.1 Градостроительного кодекса РФ) повышенного уровня ответственности. Отнесение каждого здания и сооружения к конкретному уровню ответственности (384-ФЗ ст. 16, п.7) производится Проектировщиком на стадии разработки Проектной документации и согласовывается с Заказчиком.

Объект работает в базовом режиме круглосуточно и круглогодично, за исключением времени остановок для планового технического обслуживания и вынужденных (аварийных) остановок.

Технологическая схема объекта «Обустройство Чеменского месторождения» предусматривает механизированный способ эксплуатации скважин, герметизированную однострунную систему сбора и транспорта продукции скважин до ППСН Чеменского месторождения, с последующей дегазацией водогазонефтяной эмульсии, сжиганием выделившегося попутного нефтяного газа на факеле и налива разгазированной нефтяной эмульсии в автоцистерны, которые транспортируют её на ППСН Албайского месторождения ЗАО «Алойл».

Добываемой продукцией является нефть, попутно добываемой продукцией являются попутный нефтяной газ и пластовая вода.



Продолжительность строительства проектируемого объекта в окончательном виде будет составлять 157 дней (0,5 года – 6 месяцев).

Общая численность работающих за весь период обустройства составит 76 человек (из них: рабочих – 63 человек, ИТР – 8 человек, служащих – 3 человека и МОП и охрана – 2 человека). Для производства строительных работ принята одна восьмичасовая смена с шестидневной рабочей неделей.

Постоянные рабочие места на обустраиваемых площадках отсутствуют, эксплуатация объектов будет осуществляться в автоматическом и дистанционном режимах, с выдачей сигналов о состоянии работы механизмов в операторную ДНС-1 Алексеевского месторождения

Для налива нефти в автоцистерны на территории ППСН в дневное время будет находиться один слесарь-ремонтник по производственно-техническому обслуживанию нормативно числящийся в ООО «НПО Сервис» и базирующийся на ДНС-1 Алексеевского нефтяного месторождения ЗАО «Алойл».

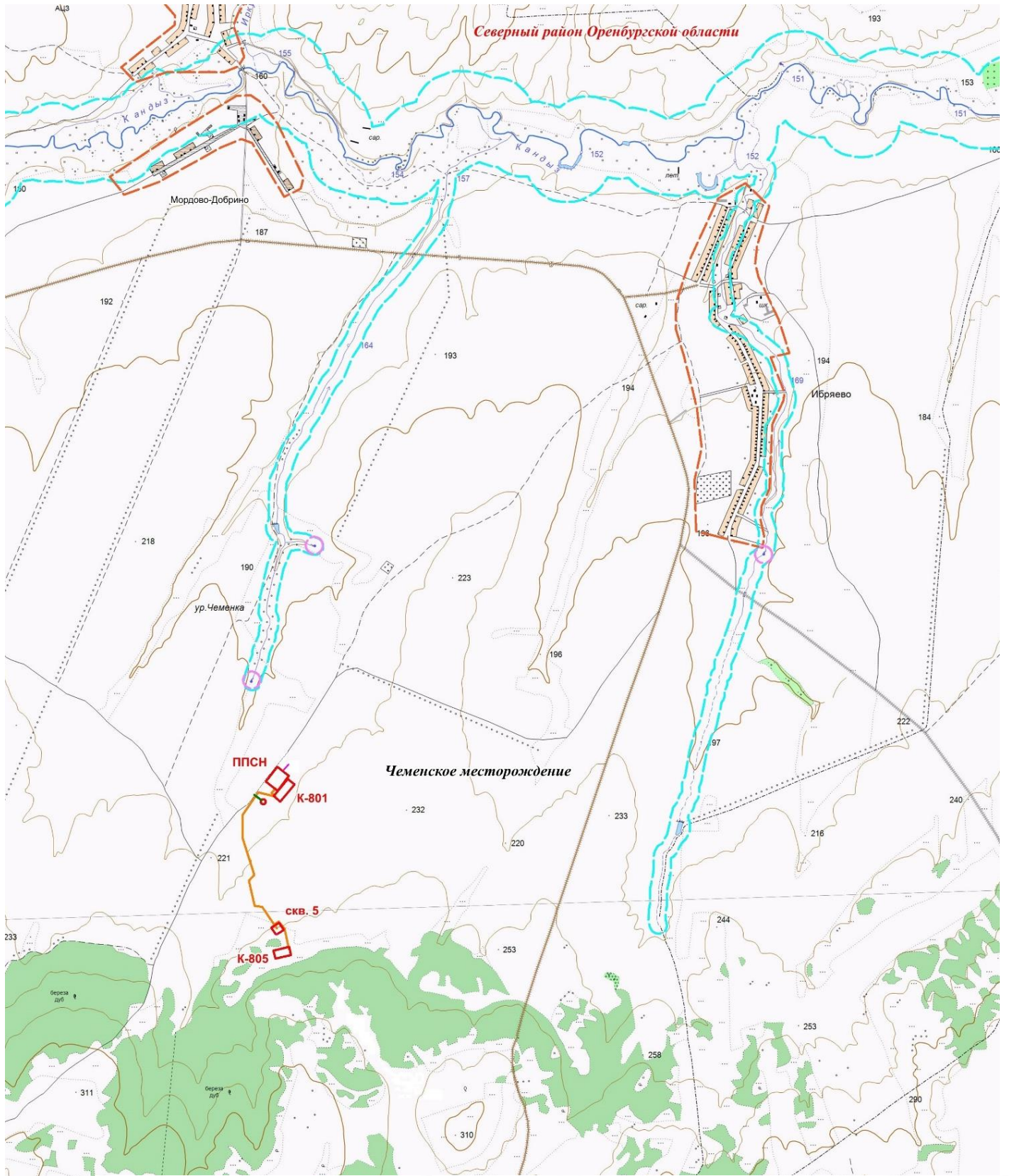
Осмотр, техническое обслуживание и при необходимости ремонт, а также запуск оборудования после аварийной остановки будет производиться мобильными бригадами по производственно-техническому обслуживанию, базирующихся на ДНС -1 Алексеевского месторождения.

Изъятие воды для хозяйственно-бытовых нужд из поверхностных водоемов и подземных источников не предусмотрено. Сброс загрязненных сточных вод в водный объект исключается

Из-за удаленности водотоков от проектируемых объектов Чеменского месторождения негативного воздействия на поверхностные воды при возникновении аварийных ситуаций так же не ожидается.

Учитывая, что ближайшие населенные пункты находятся на достаточно большом расстоянии от проектируемых объектов Чеменского месторождения: с.Ибряево в 2700 м от К-801, ППСН, в 3300 от Скв. № 5, в 3400 от К-805, пос.Шумаково в 3400 м от К-801, ППСН, в 4100 от Скв. № 5, в 4300 от К-805, с.Мордово-Добрينو в 3500 м от К-801, ППСН, в 4400 от Скв. № 5, в 4500 от К-805. Принимая во внимание, что уровень шумового давления резко уменьшается на первых десятках и сотнях метрах, интенсивность шума в данных населенных пунктах будет на уровне допустимых пределов для территорий жилой застройки. Негативного шумового воздействия на здоровье населения оказываться не будет.

Местоположение указано на ситуационной карте рис. 3.1



Условные обозначения:

- проектируемые площадки скважин ЗАО "Алойл"
- проектируемые трассы нефтепроводов
- проектируемая трасса ВЛ-10 кВ
- проектируемая дорога

Рис. 3.1. Выкопировка из ситуационной карты

Отведенная под строительство территория не попадает в границы памятников природы регионального значения и не входит в перечень особо охраняемых природных территорий федерального значения.

Переходов через водные объекты проектом не предусмотрено, все площадочные сооружения и линейные коммуникации расположены за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос ближайших водотоков. Ближайшим, к проектируемым объектам, водотоком является правобережный приток реки Кандыз (приток реки Ик) – Ручей без названия в урочище Чеменка, протекающий в 800 м севернее от площадки ППСН и К-801.

Объекты проектирования располагаются за пределами зон санитарной охраны подземных источников, что в свою очередь, не накладывает ограничений на производство работ.

На территории производства проектных работ, редкие, включенные в Красную книгу виды и растительные сообщества не обнаружены.

Постоянного местообитания в районе проведения работ редких и исчезающих видов животных не зафиксировано. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались.

В административном отношении исследуемая территория расположена в пределах Северного района Оренбургской области. Ближайшие к участку изысканий населенные пункты – Мордово-Добрино, Шумаково, Ибряево.

Естественная растительность в районе изысканий сохранилась в виде отдельных лесных массивов Северного лесничества (береза, липа, дуб высотой 15-20 м), а также редколесья (береза, дуб высотой 12-16 м, сосна 6-8м), поросли травяной растительности в низинах, логах и вдоль притоков реки Кандыз.

#### *Площадка куста скважин №801*

Площадка расположена в 3,5 км южнее н. п. Мордово-Добрино, в 3,4 км юго-восточнее н. п. Шумаково, в 2,7 км юго-западнее н. п. Ибряево. Площадка съемки расположена на землях Мордово-Добринского сельсовета Северного района Оренбургской области (кад. № 56:28:0818014:9). Площадка не обустроена.

С щебневой промысловой дороги, расположенной северо-западнее куста, следует съезд на площадку. Вдоль дороги следует ВЛ 10 кВ. Северо-западнее куста расположена проектируемая площадка ППСН. За территорией куста расположены пахотные земли Мордово-Добринского сельсовета (кад. №56:28:0818014).

#### *Площадка пункт подготовки и сбора нефти (ППСН)*

Площадка расположена в 3,7 км южнее н. п. Мордово-Добрино, в 3,4 км юго-восточнее н. п. Шумаково, в 2,9 км юго-западнее н. п. Ибряево. Площадка съемки расположена на пахотных землях Мордово-Добринского сельсовета Северного района Оренбургской области (кад. № 56:28:0818014:12, 56:28:0818014:9). Площадка не обустроена.

Восточнее площадки расположена площадка куста скважин № 801. Западнее площадки с северо-восточного направления в юго-западном следует щебневая промысловая дорога в направлении площадок скважины 5 и куста 805, с которой севернее от проектируемой площадки ППСН следует съезд на куст №801, вдоль которого следует ВЛ 10 кВ.

#### *Площадка куста скважин №805*

Площадка расположена в 4,5 км южнее н. п. Мордово-Добрино, 4,3 км юго-восточнее н. п. Шумаково, в 3,4 км юго-западнее н. п. Ибряево. Площадка съемки

расположена на землях Мордово-Добринского сельсовета Северного района Оренбургской области (кад. № 56:28:0818014:10). Площадка не обустроена.

С северо-западного направления на площадку следует щебневая промысловая дорога, вдоль которой следует ВЛ 10 кВ (3 провода, фидер СК-2 ЗАО «Алойл»). Севернее изыскиваемой площадки в 100м расположена скважина № 5. За территорией площадки расположены пастбищные земли и редколесье (береза, липа, дуб высотой 12-20 м, сосна 6-8м).

#### *Площадка скважины № 5*

Площадка расположена в 4,4 км южнее н. п. Мордово-Добрино, 4,1 км юго-восточнее н. п. Шумаково, в 3,3 км юго-западнее н. п. Ибряево. Площадка съемки расположена на землях Мордово-Добринского сельсовета Северного района Оренбургской области (кад. №56:28:0818041:1).

Площадка не обустроена, на территории закреплено устье скважины №5.

С северо-западного направления в юго-восточном (куст 805) следует щебневая промысловая дорога, на площадку скважины организован съезд. Западнее площадки вдоль дороги следует ВЛ 10 кВ (3 провода, фидер СК-2 ЗАО «Алойл»). Южнее площадки расположена площадка куста скважин № 805. За территорией площадки расположены пастбищные земли и редколесье (береза, липа, дуб высотой 12-20 м, сосна 6-8м).

#### *Трасса нефтегазопровода, ВОЛС от куста 805 до куста 801*

Трасса имеет 12 углов поворота. Протяженность трассы составила 1.28 км. Согласно заданию на проектирование, в одной траншее с нефтегазопроводом последует кабель связи ВОЛС.

Начало трассы расположено в районе проектируемой площадки куста скважин № 805 (кад 56:28:0818014:10).

Трасса следует в северном направлении по землям Мордово-Добринского сельсовета Северного района (пастбищу, залежи и пахотным землям).

Трасса пересекает проектируемую ВЛ 10 кВ, следующую до площадки куста 82. Трасса огибает проектируемую площадку скважины №5, от скважины в трассу (ВУ-3) врезается нефтегазопровод. Далее трасса пересекает ВЛ 10 кВ 3 провода.

Участок трассы ВУ-7 – ВУ-12 следует вдоль промысловой щебневой дорогой, следующей на скважину 5 и куст 805, пересекает дорогу в трех местах. Последнее пересечение является съездом с дороги и началом проектируемого подъездного пути на площадку факельной установки.

Трасса заканчивается в районе проектируемого куста №801 (№56:28:0818014:9).

#### *Трасса нефтегазопровода от скв.5 до точки врезки*

Протяженность трассы составит 27,22 м.

Трасса следует от скважины 5 в северо-западном направлении по землям Мордово-Добринского сельсовета Северного района. Трасса заканчивается точкой врезки в трассу нефтегазопровода К-805 - К-801.

#### *Трасса нефтегазопровода, ВОЛС от куста 801 до ППСН*

Трасса имеет 1 угол поворота. Протяженность трассы составит 61,92 м. Согласно заданию на проектирование, в одной траншее с нефтегазопроводом последует кабель связи ВОЛС.

Трасса следует от куста 801 на проектируемую площадку ППСН.

#### *Трасса ВЛ-10кВ до ППСН*

Протяженность трассы составила 10,24 м.

Трасса следует от ВЛ 10 кВ 3 провода фидер СК-2 ЗАО «Алойл» на проектируемую площадку ППСН.

*Трасса подъездного пути на ППСН*

Протяженность трассы составила 52,56 м.

Начало трассы - существующий щебневый съезд с щебневой дороги, следующей на скважину 5 и куст 801.

Трасса пересекает проектируемый нефтегазопровод, ВОЛС К-805 – К-801.

Трасса заканчивается на проектируемой площадке факельной установки.

*Трасса подъездного пути на площадку факельной установки*

Трасса имеет два угла поворота. Протяженность трассы составила 0,232м.

Земли широко освоены в сельскохозяйственном отношении. Преимущественное распространение по маршрутам следования трасс имеют пастбищные и пахотные земли Мордово-Добринского сельсовета Северного района (кад. №№ 56:28:0818041:1, 56:28:0818014:12, 56:28:0818014:9, 56:28:0818014:10, 56:28:0000000:2608 и др.).

Территория района, вследствие хозяйственной освоенности, несет следы техногенных воздействий на окружающую местность, заключающихся в наличии щебневой промысловой дороги, сети инженерных коммуникаций надземного проложения (линия электропередач 10 кВ (ЛЭП)).

Рельеф рассматриваемой территории по данным рекогносцировочного обследования всхолмленный в целом с уклоном в сторону логов – правобережных притоков р. Кандыз с углами наклона земной поверхности до 8°. Абсолютные отметки поверхности в пределах рассматриваемой территории колеблются от 201,0 м до 280,1 м.

Перечень вновь проектируемых сооружений и сооружений представлен в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Перечень проектируемых зданий и сооружений

№	Проектируемые сооружения
1	<b><u>Куст скважин № 805:</u></b> - Обустройство 4 скважин оборудованных станками-качалками с частотным приводом СКДР (или СКТ); - Площадка щебеночная; - Промливневая канализация; - Технологические трубопроводы; - Нефтегазопровод от куста скважин №805 до куста скважин №801 Чеменского месторождения (D=89 мм), протяженностью ориентировочно 1200 м; - Волоконно-оптическая линия связи от куста скважин К-805 до куста скважин №801 Чеменского месторождения (укладка в одной траншее с нефтегазопроводом), протяженностью ориентировочно 1200м.
2	<b><u>Куст скважин № 801:</u></b> - Обустройство 3 скважин оборудованных станками-качалками с частотным приводом СКДР (или СКТ); - Площадка щебеночная; - Промливневая канализация; - Технологические трубопроводы; - Нефтегазопровод от куста скважин №801 до ППСН Чеменского месторождения (D=114 мм), протяженностью ориентировочно 100 м. - Волоконно-оптическая линия связи от куста скважин К-805 до ППСН Чеменского месторождения (укладка в одной траншее с нефтегазопроводом), протяженностью ориентировочно 100м.
3	<b><u>Скважина №5</u></b>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Обустройство скважины №5 оборудованной станком-качалкой с частотным приводом СКДР (или СКТ);</li> <li>- Площадка щебеночная;</li> <li>- Промливневая канализация;</li> <li>- Технологический трубопровод;</li> <li>- Нефтегазопровод от скважины №5 до места врезки (D=89 мм), протяженностью ориентировочно 25м.</li> </ul>
4	<p><b><u>Пункт подготовки и сбора нефти Чеменского месторождения (ППСН):</u></b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Нефтегазосепаратор НГС-1-1, 0-3000 объемом 100 м<sup>3</sup> -1шт;</li> <li>- Факельный сепаратор ФС-1000-1-И -1 шт;</li> <li>- Наливное устройство АСН-100 с СДК;</li> <li>- Емкость подземная ЕП-8 для сбора утечек объемом 8 м<sup>3</sup> -1шт;</li> <li>- Емкость подземная ЕП-25 для сбора утечек объемом 25 м<sup>3</sup> -2шт;</li> <li>- Емкость подземная ЕП-100 для аварийного разлива объемом 100 м<sup>3</sup> -1шт;</li> <li>- Операторная капитального исполнения размерами в плане ориентировочно 7х14 м;</li> <li>- Технологические трубопроводы;</li> <li>- Кабельная эстакада;</li> <li>- Ограждение территории;</li> <li>- Проезды и площадки;</li> <li>- ВЛ 10 кВ для электроснабжения ППСН Чеменского месторождения, протяженностью ориентировочно 30м.</li> </ul>

Участки работ расположены на землях Мордово-Добринского сельсовета (56:28:0818041:1, 56:28:0818014:12, 56:28:0818014:9, 56:28:0818014:10, 56:28:0000000:2608) Северного района Оренбургской области.

Район работ находится на начальном этапе освоения Чеменского нефтяного месторождения, мало освоен и застроен. В районе работ развита сеть надземных коммуникаций и представлена - линией электропередач 10 кВ ф. СК-2 ЗАО «Алойл».

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой с асфальтным покрытием 53К-2808000 «Северное-Старые Шалты» (IVкат), 53Н-2809000 «Секретарка-Андреевка» (IVкат).

## **4. ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС**

### **4.1. Цели ОВОС**

Оценка воздействия на окружающую среду проводится с целью выявления значимых воздействий на окружающую среду, прогноза возможных последствий и рисков для окружающей среды, рассмотрение мероприятий, направленных на предотвращение/минимизацию воздействий, возникающих при осуществлении хозяйственной деятельности на окружающую среду и связанных с этим социальных, экономических и иных последствий на всех стадиях реализации проекта.

Результатом выполнения ОВОС должно стать принятие обоснованного решения о возможности реализации намечаемой деятельности (Строительство ГТУ-1) с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

### **4.2. Задачи ОВОС**

Для достижения указанной цели при выполнении ОВОС необходимо решить следующие задачи:

- Выполнить оценку существующего (фоновое) состояния компонентов окружающей среды в районе размещения намечаемой деятельности, включая состояние атмосферного воздуха, почвенных и водных ресурсов, а также растительности и животного мира. Дать описание климатических, геологических, гидрогеологических, ландшафтных, социально-экономических условий в районе расположения намечаемого объекта. Дать характеристику существующему уровню техногенного воздействия в районе размещения рассматриваемого объекта.

- Определить количественные характеристики воздействия на окружающую среду при строительстве объектов Чеменского месторождения.

- Провести комплексную оценку воздействия эксплуатации объектов Чеменского месторождения на окружающую среду с учётом существующего положения.

- Разработать мероприятия по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой деятельности.

- Разработать рекомендации по проведению экологического контроля и мониторинга.

- Провести оценку альтернативных вариантов и выполнить экологическое обоснование выбранного варианта.

- Выявить и описать неопределенности в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, разработать рекомендации по их устранению на последующих этапах работы.

### **4.3. Основные принципы проведения ОВОС**

Проведение ОВОС намечаемой хозяйственной деятельности осуществляется на основе ряда принципов охраны окружающей среды в Российской Федерации:

- принцип презумпции потенциальной экологической опасности – любая намечаемая хозяйственная деятельность может являться источником отрицательного воздействия на окружающую среду;

- принцип обязательности проведения ОВОС на всех этапах подготовки документации, обосновывающих хозяйственную деятельность;

## **5. СРОКИ И ПРОЦЕДУРА ПРОВЕДЕНИЯ ОВОС**

Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду определены согласно «Плану проведения оценки воздействия на окружающую среду», составленному в соответствии с требованиями Приложения к приказу Минприроды России от 1 декабря 2020 года N 999 «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду» (далее - Требования к ОВОС).



## **6. ИНФОРМИРОВАНИЕ И УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВЕННОСТИ**

С целью выявления общественных предпочтений и их учёта в процессе оценки воздействия на окружающую среду Заказчик осуществляет информирование общественности о реализации проекта в период проведения ОВОС на всех этапах: уведомление, составление технического задания, подготовки предварительных и окончательных материалов ОВОС. Всем участникам процесса ОВОС должна быть представлена полная и достоверная информация.

В соответствии с законодательством РФ решение о целесообразности или нецелесообразности проведения общественных слушаний, а также о форме их проведения принимают органы местного самоуправления, на территории которых предполагается реализация хозяйственной деятельности.

Порядок проведения общественных слушаний определяется органами местного самоуправления при участии Заказчика и содействии заинтересованной общественности. Все решения по участию общественности оформляются документально.

Информирование и участие общественности в процессе оценки воздействия на окружающую среду осуществляется в соответствии с требованиями п. 4 «Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации».

Информирование общественности планируется осуществлять посредством:

1. Размещения информации в средствах массовой информации Федерального, территориального и местного уровней:

- федеральное издание – газета «Российская газета»;
- областное издание Оренбургской области;
- районное издание – газеты Северного муниципального района.

2. Рассылки писем заинтересованным лицам.

3. Размещения проектной документации и материалов ОВОС в общем доступе в бумажном виде.

4. Проведения общественных слушаний.

План проведения оценки воздействия на окружающую среду, в том числе информирования общественности приведен в таблице 5.1 данного ТЗ.

## 7. ОБЪЕМ РАБОТ:

### *7.1 Составление технического задания на разработку ОВОС.*

Включает:

- подготовка проекта технического задания;
- сопровождение процесса согласования и утверждения технического задания на разработку ОВОС с Конечным Заказчиком;
- сопровождение процесса общественных обсуждений по рассмотрению технического задания на разработку ОВОС;
- корректировка технического задания на разработку ОВОС по результатам общественных слушаний;

### *7.2. Разработка раздела «Оценка воздействия на окружающую среду».*

Включает в себя:

- выполнение раздела в объеме согласно заданию на разработку ОВОС;
- сопровождение процесса согласования раздела ОВОС с Конечным Заказчиком;
- сопровождение процесса общественных обсуждений по рассмотрению раздела ОВОС;
- формирование окончательных материалов ОВОС по результатам общественных слушаний;

### *7.3 Сопровождение при прохождении проектной документации в органах государственной экологической экспертизы.*

## 8. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И СОДЕРЖАНИЮ МАТЕРИАЛОВ ОВОС

Согласно ст.1 закона РФ «Об охране окружающей среды» (№ 7-ФЗ от 10.01.2002г.) ОВОС определяется как «...вид деятельности по выявлению, анализу и учёту прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления». Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ (ст.3) предписывает обязательность выполнения ОВОС при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности.

Порядок проведения ОВОС и состав материалов регламентируется требованиями Приложения к приказу Минприроды России от 1 декабря 2020 года N 999 «Требования к материалам оценки воздействия на окружающую среду» (далее – Требования к ОВОС).

Степень детализации исследований по оценке воздействия на окружающую среду определяется на основании предварительной оценки, исходя из состояния окружающей среды, особенностей намечаемой хозяйственной деятельности, и должна быть достаточной для выявления и оценки возможных экологических и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий реализации намечаемой деятельности. Исполнитель может использовать информацию об объектах-аналогах, сопоставимых по функциональному назначению, технико-экономическим показателям и конструктивной характеристике проектируемому объекту.

Согласно Положению исследования по оценке воздействия на окружающую среду должны включать:

- определение характеристик намечаемой хозяйственной деятельности и возможных альтернатив (в том числе отказа от деятельности);
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- описание альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности, включая планируемые варианты размещения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду;
- выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду;
- оценка воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий);
- определение мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия, оценка их эффективности и возможности реализации;
- оценка значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;
- сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическим последствиям рассматриваемых альтернатив, в том числе варианта отказа от деятельности, и обоснование варианта, предлагаемого для реализации;
- разработка предложений по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности;

- разработка рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации, намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

Основными методами проведения оценки воздействия на окружающую среду являются:

- анализ доступных данных о состоянии окружающей среды и социально-экономических условиях района размещения намечаемого объекта;

- анализ технологических процессов и определение параметров воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объектов Чеменского нефтяного месторождения;

- расчётные методы определения ожидаемых уровней выбросов, стоков и образования отходов;

- проведение расчётов, позволяющих оценить степень возможного воздействия намечаемого объекта на окружающую среду и зону его влияния;

- экспертные оценки для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению.

Для оценки воздействия на окружающую среду могут быть использованы методы системного анализа и математического моделирования, например:

- метод аналоговых оценок и сравнения с экологическими нормативами;

- метод экспертных оценок для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению;

- «метод списка» и «метод матриц» для выявления значимых воздействий;

- метод причинно-следственных связей для анализа.

Состав и содержание материалов ОВОС определяется Требованиями к ОВОС.

### **Предлагаемое содержание материалов ОВОС:**

Введение.

1. Общие сведения.

2. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности.

3. Краткая характеристика намечаемой деятельности.

4. Альтернативные варианты намечаемой хозяйственной деятельности.

5. Характеристика природной среды района строительства.

6. Оценка воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

6.1. Оценка воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух.

6.2. Оценка воздействия намечаемой деятельности на поверхностные и подземные водные ресурсы

6.3. Оценка воздействия намечаемой деятельности на геологическую среду

6.4. Оценка воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров

6.5. Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительность и животный мир


6.6. Оценка воздействия отходов производства и потребления

6.7. Оценка воздействия физических факторов

7. Санитарно-эпидемиологическое благополучие и состояние здоровья населения в районе расположения проектируемого объекта

8. Возможные аварийные ситуации

9. Меры по предотвращению и/или снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности.

<u>Разработано:</u>	Подпись	ФИО
Главный инженер ЗАО «Алойл»		И.А. Магзянов
Генеральный директор ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»		Латыпов Р.М.
Директор ООО «Проектсервис»		И.М. Гилязов