



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОЕКТ

НЕФТЕПРОМГРАЖДАНПРОЕКТ

461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул.Октябрьская, д.24, оф. 4

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, СОВМЕЩЕННЫЙ С ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

в границах муниципальных образований Рыбкинский сельсовет, Кулагинский сельсовет, Лапазский сельсовет, Старобелогорский сельсовет и Новосергиевский поссовет Новосергиевского района Оренбургской области

Книга 2. Материалы по обоснованию

3635П-ПП-106.001.000-ППТ.ПМТ-02

Заказчик: ПАО «Оренбургнефть»

Объект: «Техническое перевооружение напорного трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения»

Директор

Главный инженер проекта



Е.Ю.Павлова

А.Н. Некрасов

г.Бузулук 2016г.

СОДЕРЖАНИЕ

I. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	3
1. ОБОСНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА.....	4
1.1. Обоснование необходимости осуществления строительства.....	4
1.2. Обоснование параметров проектируемого объекта.....	5
1.3. Обоснование размещения проектируемого объекта.....	7
1.4. Обоснование площади землеотвода.....	10
2. ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.....	13
2.1. Мероприятия по охране окружающей природной среды.....	14
2.1.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха.....	14
2.1.2. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.....	15
2.1.3. Мероприятия по охране вод и водных биоресурсов.....	17
2.1.4. Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве.....	18
2.1.5. Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов.....	18
2.1.6. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.....	20
2.2. Мероприятия по охране здоровья населения.....	22
2.3. Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности.....	24
2.3.1. Мероприятия по предупреждению инцидентов в период проведения строительных работ.....	24
2.3.2. Мероприятия по предупреждению инцидентов в период эксплуатации проектируемого объекта.....	26
II. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ.....	28
Схема размещения проектируемого объекта.....	29
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий.....	31
Схема границ территорий объектов культурного наследия.....	32

I. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

1. ОБОСНОВАНИЕ ПАРАМЕТРОВ ПЛАНИРУЕМОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

1.1. Обоснование необходимости осуществления строительства

В соответствии с заданием на проектирование, в проекте предусматривается техническое перевооружение участков напорного трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения ПАО «Оренбургнефть».

Переворужаемый трубопровод входит в состав двух опасных производственных объектов, зарегистрированных в государственном реестре опасных производственных объектов 03.03.2009г.:

– ОПО II класса опасности «Система межпромысловых трубопроводов ДНС «Рыбкинская» – ДНС «Лебяжка» (рег. номер А49–01497–0296 в свидетельстве о регистрации А49–01497, выданном ПАО «Оренбургнефть» 18.06.2014г.);

– ОПО III класса опасности «Система межпромысловых трубопроводов ДНС «Лебяжка» – ДНС «Загорская» (рег. номер № А49–01497–0297 в свидетельстве о регистрации А49–01497, выданном ПАО «Оренбургнефть» 18.06.2014г.).

Напорный трубопровод ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения ПАО «Оренбургнефть» был введен в эксплуатацию в 2003 году.

Техническое перевооружение указанного трубопровода необходимо в целях вывода из эксплуатации аварийных участков трубопровода и снижения тем самым эксплуатационных и экологических рисков.

1.2. Обоснование параметров проектируемого объекта

Общая протяженность напорного трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения ПАО «Оренбургнефть» составляет 50,056 км.

Согласно заданию на проектирование, техническому перевооружению подлежат три участка вышеуказанного трубопровода: от ПК10+00 до ПК47+00, от ПК282+00 до ПК292+00 и от ПК446+000 до ПК479+00. Толщина стенки трубопровода – 6 мм, Ø 159 мм.

Основные технические характеристики проектируемых участков трубопровода приняты согласно предоставленным Заказчиком исходным данным и подтверждены необходимыми расчетами (расчет трубопровода на прочность и устойчивость, гидравлический расчет трубопровода и расчет ресурса трубопровода):

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя
Проектируемый участок ПК0+00 – ПК37+10 (от ПК10+00 до ПК47+00)			
1	Класс трубопровода	–	III
2	Категория трубопровода	–	III
3	Протяженность	м	3710
4	Диаметр	мм	159
5	Толщина стенки	мм	6
6	Максимальное рабочее давление	МПа	4,0
7	Температура транспортируемой жидкости	°С	10–15
Проектируемый участок ПК0+00 – ПК10+58 (от ПК282+00 до ПК292+00)			
1	Класс трубопровода	–	III
2	Категория трубопровода	–	III
3	Протяженность	м	1058
4	Диаметр	мм	159
5	Толщина стенки	мм	6
6	Максимальное рабочее давление	МПа	4,0
7	Температура транспортируемой жидкости	°С	10–15
Проектируемый участок ПК0+00 – ПК33+80 (от ПК446+00 до ПК479+00)			
1	Класс трубопровода	–	III
2	Категория трубопровода	–	III
3	Протяженность	м	3380
4	Диаметр	мм	159

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя
5	Толщина стенки	мм	6
6	Максимальное рабочее давление	МПа	4,0
7	Температура транспортируемой жидкости	°С	10–15

Основными критериями, влияющими на степень безопасности и надежности промысловых трубопроводов, являются:

- свойства исходных материалов (труб, соединительных деталей, арматуры, изоляционных покрытий и т.д.);
- соответствие конструктивных решений (толщины стенки, глубины заложения, радиусов изгиба и т.д.) нормативным требованиям,
- уровень антикоррозионной защиты.

В проекте приняты трубы из стали 20. Соединительные детали (отводы, гнутые вставки) приняты из материала, соответствующего по марке и классу прочности металлу линейной части трубопровода.

Углы поворота на трассе выполняются отводами заводского изготовления. На углах поворота предусмотрена установка опознавательных знаков.

Способ прокладки трубопровода – подземный. Глубина заложения принята равной 1,0 м до верха трубы – в соответствии с требованиями п.6.8 СП 34–116–97.

Защита проектируемого стального трубопровода от почвенной коррозии обеспечивается применением наружного двухслойного антикоррозионного покрытия на основе из экструдированного полиэтилена, а также выполнением протекторной защиты.

1.3. Обоснование размещения проектируемого объекта

В соответствии с п.4.3.1 технических требований заказчика, проектируемые участки трубопровода необходимо, по возможности, проложить в одном техническом коридоре с действующими коммуникациями.

Во исполнение данного требования, были изучены и учтены при выборе варианта трассы следующие условия:

- инженерно–геологические условия территории;
- наличие/отсутствие особо охраняемых природных территорий;
- наличие/отсутствие памятников истории и культуры;
- наличие/отсутствие искусственных и естественных преград;
- необходимость соблюдения нормативных отступов от существующих инженерных коммуникаций, а также рекомендуемых минимальных расстояний до элементов существующей застройки.

В целях изучения инженерно–геологических условий на территории предполагаемого размещения объекта, были использованы результаты инженерно–геологических изысканий, выполненных специализированной организацией (ООО «Терра», г.Самара). Согласно отчету ООО «Терра» по сложности инженерно–геологических условий исследованная территория относится к I категории (простая) и является благоприятной для строительства и эксплуатации перевооружаемого трубопровода.

Согласно справке Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области №ВБ–12–20/7408 от 09.06.2016г. особо охраняемых природных территорий местного и областного значения (заповедников, заказников, и т.д.) в районе планируемого размещения проектируемых участков трубопровода нет.

Объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, а также выявленных объектов культурного наследия, согласно отчету об археологическом обследовании земельных участков, выполненном ФГБОУ ВО «ОГПУ», на территории планируемого размещения линейного объекта не имеется.

В целях соблюдения нормативных отступов от существующих зданий и сооружений, в том числе от действующих подземных инженерных коммуникаций, специалистами ООО «Нефтепромгражданпроект» была выполнена инженерно–геодезическая съемка территории размещения проектируемого трубопровода. Согласно отчету об инженерно–геодезических изысканиях (шифр 3635Р–Р–

106.001.000–IGD–01), в результате изысканий было установлено:

- В административном отношении проектируемые участки трубопровода находятся на территории пяти муниципальных образований Новосергиевского района Оренбургской области: МО Рыбкинский сельсовет, МО Кулагинский сельсовет, МО Лапазский сельсовет, МО Старобелогорский сельсовет и МО Новосергиевский поссовет. Расстояние до ближайшей жилой застройки составляет: 5,0 км (с.Новокинделька); 5,7 км (с.Волостновка); 6,3 км (с.Лапаз).
- Второй проектируемый участок трубопровода (от ПК282+00 до ПК292+00) имеет пересечение с автомобильной дорогой общего пользования III технической категории «Новосергиевка – Илек» на 8км +580 м.
- На ПК02+45 второй проектируемый участок трубопровода пересекает кабель ВОЛС «Новосергиевка – Мустафаево» ПАО «Ростелеком».
- На ПК03+43 второй проектируемый участок трубопровода пересекает также газопровод высокого давления второй категории ПЭ–80ГАЗ колхоза «Ленина» (с.Лапаз Новосергиевского района) Ду 225 мм, проложенный на глубине 1,0 м.
- Третий проектируемый участок (от ПК 446+00 до ПК479+00) имеет пересечение с естественной водной преградой – р.Контузла.
- Инженерные коммуникации на участках производства работ, помимо вышеуказанного газопровода и кабеля ВОЛС представлены: воздушными ЛЭП напряжением 6 кВ и 10 кВ, а также нефтепроводами.

Полнота и правильность выполненной топографической съемки, а также предлагаемый вариант трассы проектируемого трубопровода, были согласованы со службами, эксплуатирующими вышеуказанные инженерные коммуникации.

При размещении проектируемого трубопровода были учтены также рекомендуемые минимальные расстояния от элементов застройки, установленные в СанПиН 2.2.1/2.1.1–1200–03 «Санитарно–защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов».

С учетом всех вышеизложенных условий, размещение проектируемых участков напорного трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения предусмотрено методом параллельной прокладки в едином техническом коридоре с заменяемыми участками действующего трубопровода, за исключением участка ПК0+00 – ПК13+00, который в соответствии с техническими требованиями Заказчика–застройщика размещен в новом техническом коридоре – в обход ДНС Лебяжинская.

Водный переход трубопровода через р.Контузла предусмотрено выполнить

методом горизонтально–направленного бурения с прокладкой трубопровода в стальном футляре Ø377х8мм, на глубине 6,8 м от дна реки.

Переход через автодорогу «Новосергиевка – Илек», пересечение с газопроводом колхоза «Ленина» и с кабельной линией связи ПАО «Ростелеком» также предусмотрено выполнить методом горизонтально–направленного бурения – с прокладкой трубопровода в стальном футляре Ø 426х10мм.

1.4. Обоснование площади землеотвода

Проектируемые участки трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения ПАО «Оренбургнефть» предполагается разместить на следующих земельных участках (кварталах):

1. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1305001:53, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства. Собственник – Кечин А.Г.

2. Земли неразграниченной государственной собственности в распоряжении администрации МО Рыбкинский сельсовет в северо-западной части кадастрового квартала 56:19:1305001, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, фактическое использование – пашня.

3. Земли неразграниченной государственной собственности в распоряжении администрации МО Кулагинский сельсовет в южной части кадастрового квартала 56:19:0508002, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, фактическое использование – пашня.

4. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0508002:4, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для ведения крестьянского хозяйства. Общая долевая собственность.

5. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0508002:77, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства. Неразграниченная государственная собственность (МО Кулагинский сельсовет). Арендатор – Бойко П.В.

6. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0508002:64, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства. Неразграниченная государственная собственность (МО Кулагинский сельсовет). Арендатор – Бойко П.В.

7. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0508002:26 – обособленная часть единого землепользования с кадастровым номером 56:19:0000000:198. Категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства. Общая долевая собственность, арендатор – Саморуков А.П.

8. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0508002:76, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства. Собственник – Саморуков А.П.

9. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0508002:27 – обособленная часть единого землепользования с кадастровым номером

56:19:0000000:198. Категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного производства. Общая долевая собственность, арендатор – Саморуков А.П.

10. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1015004:132, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного использования. Собственность администрации МО Новосергиевский район Оренбургской области, арендатор – Шубин А.Н.

11. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1015004:100, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – сельскохозяйственное использование. Собственник – КФХ «Шкатово».

12. Земли неразграниченной государственной собственности в распоряжении администрации МО Лапазский сельсовет в юго-западной части кадастрового квартала 56:19:0711002, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, фактическое использование – пастбище.

13. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:0000000:2376, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – сельскохозяйственное использование. Общая долевая собственность, арендатор – СПК колхоз имени «Ленина».

14. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1014003:85, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для сельскохозяйственного использования. Собственник – Шубин А.Н.

15. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1506003:98, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – сельскохозяйственное использование. Собственник – Хисамутдинов З.С., арендатор – КФХ «Бобылево».

16. Земли неразграниченной государственной собственности в распоряжении администрации МО Старобелогорский сельсовет в западной части кадастрового квартала 56:19:1506003, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, фактическое использование – пастбище.

17. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1506003:86, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – сельскохозяйственное использование. Общая долевая собственность, арендатор – ООО «Белогорское».

18. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1506003:74, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для ведения сельскохозяйственного производства. Собственник – Гусев А.П.

19. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1506003:70, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – для ведения сельскохозяйственного производства. Собственник – Большаков В.Ф.

20. Земельный участок с кадастровым номером 56:19:1506001:60, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, разрешенное использование – сельскохозяйственное использование. Общая долевая собственность, арендатор – ООО «Белогорское».

21. Земли неразграниченной государственной собственности в распоряжении администрации МО Старобелогорский сельсовет в северной части кадастрового квартала 56:19:1506001, категория земель – земли сельскохозяйственного назначения, фактическое использование – пастбище.

Изъятие земельных участков для реализации проектных решений потребует как в краткосрочное пользование (на период строительства), так и в долгосрочное (на период эксплуатации).

Ширина полосы временного землеотвода на период строительства принята равной 24 м, в соответствии с положениями СН 459–74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин». Общая площадь отводимых в краткосрочное пользование земель составит 191 887 м² (19,19 га).

На период эксплуатации отвод земель необходим для размещения 4-х площадок под запорную арматуру. Общая площадь долгосрочного землеотвода составит 81 м² (0,008 га).

2. ЗАЩИТА ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, ПРОВЕДЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Организационно–правовые нормы в области защиты населения, земельного, водного, воздушного пространства, объектов производственного и социального назначения, а также окружающей среды от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера определены в Федеральном законе Российской Федерации «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» № 68–ФЗ от 21.12.1994г.

Под *чрезвычайной ситуацией природного и техногенного характера* понимается обстановка на определенной территории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей.

Предупреждение чрезвычайных ситуаций – это комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей среде и материальных потерь в случае их возникновения.

Далее приводятся сведения о предусмотренных проектных мероприятиях, направленных на уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на снижение размеров ущерба окружающей среде при реализации проекта технического перевооружения напорного трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения ПАО «Оренбургнефть».

2.1. Мероприятия по охране окружающей природной среды

2.1.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Основными источниками загрязнения воздушного бассейна в период строительства объекта являются выбросы от строительной техники, автотранспортных средств, сварочного агрегата, а также от топливозаправщика.

Эксплуатация строительной техники и транспортных средств связана с загрязнением атмосферного воздуха отработанными газами двигателей внутреннего сгорания. В состав этих выбросов входят следующие вредные ингредиенты: оксид углерода (CO), оксиды азота (в пересчете на NO₂), сажа, диоксид серы (SO₂). Кроме того, так как добиться 100 %-ой полноты сгорания топлива технически невозможно, в выбросах также будут присутствовать предельные углеводороды C₁₂–C₁₉ (несгоревшие частицы дизельного топлива).

При работе сварочных агрегатов, выполняющих сварку и резку, атмосферный воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого находятся вредные для здоровья оксиды металлов (железа, марганца), пыль неорганическая, формальдегид, бенз(а)пирен, фториды, а также газообразными соединениями (диоксид азота, оксид углерода, фтористый водород).

При заправке спецтехники дизельным топливом в атмосферный воздух поступают пары компонентов дизельного топлива: предельные углеводороды C₁₂–C₁₉ и сероводород.

Для снижения концентрации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период проведения строительных работ в проекте предусмотрены следующие требования:

- соблюдать технологию проведения строительно–монтажных работ;
- обеспечить контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- укомплектовать парк техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- контролировать техническое состояние транспорта, обеспечить качественную и своевременную регулировку и ремонт двигателей, топливной аппаратуры;
- соблюдать последовательный метод строительства, для рассредоточения во времени работы агрегатов и разделения суммарного секундного выброса вредных веществ;

- осуществлять запуск и прогрев двигателей транспортных средств и строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- не допускать необоснованного простоя машин с работающими двигателями;
- применять средства подогрева двигателей автомобилей в холодный период года с целью исключения их работы на малых оборотах;
- применять сертифицированное топливо и смазочные материалы, соблюдать нормативы расхода электродов и материалов;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство, движение транспорта осуществлять по запланированной схеме, не допускать неконтролируемых поездок.

2.1. 2. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Земля является важнейшим компонентом окружающей среды – природным ресурсом, используемым в качестве средства производства в сельском хозяйстве. Целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, нарушения земель, других негативных воздействий хозяйственной деятельности, а также обеспечение улучшения и восстановления земель, подвергшихся таким воздействиям.

Для предотвращения загрязнения земель при проведении строительных работ необходимо выполнять следующие требования:

- соблюдать технологию проведения строительных работ;
- обеспечить контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- оснастить участок производства работ контейнерами для сбора отходов;
- осуществлять тщательную уборку строительного мусора, бытовых отходов;
- соблюдать границы территории, отведенной под строительство, движение транспорта осуществлять по запланированной схеме, не допускать неконтролируемых поездок;
- не допускать мойку машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- заправку спецтехники осуществлять заправщиками с герметичными заправочными шлангами на площадке с водонепроницаемым покрытием либо на специализированных АЗС;
- своевременное проведение рекультивации нарушенных земель.

Рациональное использование земельных ресурсов, а также предотвращение загрязнения почв в период эксплуатации проектируемого трубопровода, обеспечивается следующими проектными решениями:

- размещение проектируемого трубопровода предусмотрено на минимально необходимых площадях, методом параллельной прокладки в едином технологическом коридоре с действующими трубопроводами;
- учитывая коррозионную активность транспортируемого продукта, для снижения аварийности в проекте приняты трубы стальные с двухслойным наружным антикоррозионным покрытием на основе из экструдированного полиэтилена;
- для обеспечения устойчивости трубопровода от выпучивания и снижения тем самым вероятности возникновения инцидентов, укладка сваренных плетей труб предусмотрена в соответственно спрофилированную траншею по кривым естественного изгиба (в пределах упругой деформации труб под действием собственного веса);
- на углах поворота трассы и в местах пересечения с коммуникациями предусмотрена установка опознавательных знаков.

В соответствии с требованиями ст.46 Федерального закона Российской Федерации «Об охране окружающей среды», при размещении объектов нефтегазодобывающих производств, в том числе объектов транспортировки нефти, должны предусматриваться эффективные меры по рекультивации нарушенных и загрязненных земель. Строительство и эксплуатация этих объектов допускаются при наличии проектов восстановления земель в зонах временного и (или) постоянного использования земель.

Во исполнение данного требования, проектом предусматривается осуществление рекультивации земель, нарушаемых в процессе технического перевооружения трубопровода.

Рекультивация – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных в процессе эксплуатации территорий, а также на улучшение состояния окружающей среды.

Выбор направлений рекультивации определяется в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02–85, в зависимости от видов последующего использования земель в народном хозяйстве.

Размещение напорного трубопровода ДНС Рыбкинская – ДНС Загорская Рыбкинского месторождения ПАО «Оренбургнефть» планируется на землях, относящихся к категории земель сельскохозяйственного назначения.

В соответствии с п.4 «Основных положений о рекультивации земель, снятии,

сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденных совместным приказом Минприроды России и Госкомзема №525/67 от 22.12.1995г., рекультивацию на указанных землях предусмотрено выполнить последовательно в два этапа: технический и биологический.

Техническая рекультивация, осуществляемая для сохранения плодородного слоя почвы, включает в себя срезку плодородного слоя до начала строительных работ, транспортировку его к месту временного хранения, обратное перемещение и разравнивание после окончания строительства объектов.

Биологический этап рекультивации – комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий по восстановлению плодородия земель, утраченного в процессе строительства. Биологический этап рекультивации выполняется после завершения технического этапа.

Биологический этап проводится с применением общепринятых агротехнических мероприятий, включающих предпосевную обработку почвы, внесение органических и минеральных удобрений, посев многолетних травосмесей и уход за посевами.

Проектом предлагается технология проведения работ по биологической рекультивации, рассчитанная на 3 года, рекомендованная Министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области.

Все работы по рекультивации должны выполняться строго в пределах полосы землеотвода, во избежание нарушения прилегающих земельных участков.

2.1.3. Мероприятия по охране вод и водных биоресурсов

Использование поверхностных водотоков и водоемов в качестве источника водоснабжения, а также осуществление сброса сточных вод в поверхностные водотоки проектом не предусматривается.

Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных водных ресурсов при строительстве и эксплуатации перевооружаемого трубопровода, проектом предусмотрен комплекс мероприятий по следующим основным направлениям:

- полная герметизация технологических процессов транспорта нефти;
- 100% контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- проведение гидравлического испытания трубопровода на прочность и герметичность в соответствии с действующими нормативными документами на давление, превышающее рабочее в 1,1–1,25 раза;
- применение оборудования и трубопровода, стойких к коррозионному и абразивному воздействию агрессивных жидких средств;

- использование наружного двухслойного антикоррозионного покрытия на основе экструдированного полиэтилена для защиты трубопровода от почвенной коррозии;
- регулярный вывоз образующихся отходов;
- организация регулярных режимных наблюдений за уровнями и качеством подземных вод.

Проектируемый напорный трубопровод на участке перехода через водную преграду (р.Контузла) предусмотрено проложить методом ГНБ, в связи с чем мероприятия по защите водных биоресурсов (рыб, водных беспозвоночных, водных млекопитающих, водных растений и т.д.) не разрабатывались.

2.1.4. Мероприятия по рациональному использованию общераспространенных полезных ископаемых, используемых при строительстве

Назначение охраны запасов полезных ископаемых состоит в том, чтобы обеспечить рациональное и полное их использование, предупредить порчу и пресечь попытки самовольной добычи, сохранить участки недр, представляющие научный, культурный интерес.

Из общераспространенных полезных ископаемых при техническом перевооружении трубопровода предусмотрено использование щебня фракции 5–20 и песка в незначительных количествах – для изготовления бетона при установке опознавательных знаков, а также щебня фракции 20–40 – для устройства 4–х площадок под задвижки.

В целях рационального использования общераспространенных полезных ископаемых в проекте установлены требования, исключающие их убыль при транспортировке к месту производства работ: перевозчик должен накрывать сыпучий груз, перевозимый в кузове, брезентом или специальным покрытием.

2.1.5. Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Во время проведения работ по техническому перевооружению трубопровода возможно образование следующих видов отходов:

- лом и отходы стальные несортированные;
- мусор от бытовых помещений организаций несортированный, исключая крупногабаритный (ТБО);
- отходы, образующиеся в процессе сварки (остатки и огарки электродов сварочных и шлак сварочный);
- отходы (осадки) из биотуалета;

- производственные сточные воды;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%);
- отходы от специализированной автомобильной и дорожно–строительной техники (отработанные элементы питания, моторные и трансмиссионные масла, шины, фильтры, накладки тормозных колодок и т.д.).

Вышеперечисленные отходы относятся к IV (малоопасные) и V (практически неопасные) классам опасности.

Условия сбора и временного накопления отходов должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.7.1322–03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления». В соответствии с данными требованиями место и способ хранения отхода должны гарантировать:

- отсутствие или минимизацию влияния размещаемого отхода на окружающую природную среду;
- недопустимость риска возникновения опасности для здоровья людей в результате локального влияния токсичных отходов;
- недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц;
- предотвращение потери отходами свойств вторичного сырья в результате неправильного сбора и хранения;
- сведение к минимуму риска возгорания отходов;
- недопущение замусоривания территории;
- удобство проведения инвентаризации отходов и осуществления контроля обращения с отходами;
- удобство вывоза отходов.

В целях минимизации негативного воздействия процессов обращения с отходами в период строительства предусмотрены следующие мероприятия:

- соблюдение границ территории, отведенной под строительство;
- применение при сооружении объекта сертифицированных материалов;
- оснащение участка производства работ контейнерами для сбора отходов.

Складирование отходов от эксплуатации автотранспорта и спецтехники на участке производства работ не предусмотрено. В случае образования данных отходов,

они должны быть вывезены непосредственно на базу ПТО подрядчика для дальнейшей их утилизации.

Твердые бытовые отходы и шлак сварочный предусмотрено складировать в контейнеры и по мере накопления вывозить автотранспортом на ближайший санкционированный полигон ТБО (в г. Сорочинск).

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) собирается в контейнер для временного складирования промасленной ветоши.

Сбор жидких бытовых отходов предусмотрен в биотуалет. По мере наполнения приемной емкости биотуалета, предусмотрен вывоз на очистные сооружения в пос.Переволоцкий для очистки и утилизации обезвреженных элементов.

Лом стали (остатки труб), огарки стальных сварочных электродов предусмотрено сдать на вторичную переработку в специализированные организации.

В период строительства объекта ответственность за образующиеся отходы несет организация, выполняющая строительные работы.

В период эксплуатации перевооружаемого трубопровода селективный сбор и хранение отходов с целью их вторичного использования или размещения на специализированных предприятиях осуществляется ПАО «Оренбургнефть».

2.1.6. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Растения и животные, населяющие район предполагаемого размещения перевооружаемого трубопровода, являются обычными для подобных биотопов Оренбургской области и, как правило, приспособлены к жизни в условиях сильного антропогенного воздействия. Тем не менее, в местах производства работ животные (в основном, мелкие грызуны и насекомоядные) могут испытывать сильный стресс как непосредственно со стороны загрязнителей, так и через пищевые цепочки.

В целях сведения к минимуму негативного воздействия на почвенно-растительный покров и животных, обитающих в районе производства работ, в проекте установлены следующие требования, выполнение которых должно быть обеспечено подрядчиком в период строительства:

- контроль за соблюдением правил техники безопасности и противопожарной безопасности;
- оснащение участка производства работ контейнерами для сбора отходов, недопущение открытых хранилищ ТБО и жидких бытовых отходов;
- тщательная уборка строительного мусора, бытовых отходов и их утилизация;

- передвижение строительной техники строго по существующей сети дорог;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных площадок;
- осуществление заправки спецтехники заправщиками с герметичными заправочными шлангами на площадке с водонепроницаемым покрытием либо на специализированных АЗС;
- контроль за техническим состоянием транспорта, обеспечение качественной и своевременной регулировки и ремонта двигателей, топливной аппаратуры;
- своевременное проведение как технической, так и биологической рекультивации временно отводимых земель;
- запрещение вырубki древесно–кустарниковой растительности, т.е. мест отдыха и кормежки животных, без специального разрешения.

При проведении технической рекультивации необходимо обратить особое внимание на своевременную засыпку ям и траншей, для предотвращения попадания в них животных.

2.2. Мероприятия по охране здоровья населения

С точки зрения воздействия на здоровье населения проектируемый объект оказывает негативное влияние, главным образом, при проведении строительных работ. Данное негативное воздействие носит временный характер, определено сроками строительства и ограничивается персоналом строительной организации, непосредственно занятым на участке производства работ.

В данном случае основными загрязнителями являются вредные вещества, образующиеся в процессе сварочных работ и выхлопные газы строительных машин. Эти вещества оказывают негативное воздействие на здоровье человека при превышении определенных концентраций. Характеристика основных загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на здоровье людей, приводится ниже.

Оксись углерода – бесцветный газ без вкуса и запаха. Оказывает опасное воздействие на человека. Вдыхание воздуха, содержащего даже относительно небольшое количество CO, вызывает глубокие отравления. Высокие концентрации вызывают обильное слезотечение и боль в глазах, удушье, сильные приступы кашля, головокружение, боли в желудке, рвоту. Нарушается обмен глютаминовой кислоты в коре головного мозга. Чаще всего смерть наступает через несколько часов или дней после отравления от отека гортани или легких. Причина отравления в том, что окись углерода быстрее и легче, чем кислород, связывается с гемоглобином крови и образует довольно стойкое соединение – карбоксигемоглобин. Кроме того, в присутствии окиси углерода в крови ухудшается отдача кислорода тканями. При содержании 0,04% CO в воздухе более 30% гемоглобина крови химически связано с CO; при 0,1% – соответственно 50%; при 0,4% – более 80%; при 0,5% – смерть наступает через 2–3 вдоха. ПДК окиси углерода в воздухе рабочей зоны 20 мг/м³. Концентрацию 300 мг/м³ человек переносит без заметного действия в течение 2–4 ч, 600 мг/м³ – за это же время вызывает легкое отравление, 1800 мг/м – тяжелое отравление наступает через 10–30 мин, 3600 мг/м смерть наступает через 1–5 мин.

Двуокись азота – бурый газ с удушливым запахом. Двуокись азота оказывает чрезвычайно сильное влияние на легкие человека. При работе в течение 3–5 лет в среде с концентрацией двуокиси азота 0,8–5 мг/м развиваются хронические бронхиты, эмфизема легких, астма и некоторые другие заболевания. Запах окислов азота человек начинает ощущать при концентрации 10–20 мг/м³; при концентрации 90 мг/м³ – выраженный неприятный запах, раздражение глотки, слюноотделение; при концентрации 150 мг/м³ – удушливый запах, кашель; концентрация 200–300 мг/м³ опасна для жизни даже при кратковременном воздействии.

Сернистый ангидрид (SO_2) –бесцветный газ с резким запахом. Хорошо растворим в воде с образованием сернистой кислоты. Токсичен. Поступает в организм человека через дыхательные пути. В легких случаях отравления появляется кашель, насморк, слезотечение, чувство сухости в горле, осиплость, боль в груди, при острых отравлениях средней тяжести, головная боль, общая слабость, боль в подложечной области.

При осмотре – признаки химического ожога слизистых оболочек дыхательных путей. Длительное воздействие может вызвать хроническое отравление. Возможны поражения печени, системы крови, развитие пневмосклероза. При контакте с растениями разрушается хлорофилл листьев и замедляется процесс фотосинтеза.

Сажа – продукт неполного сгорания или термического разложения углеродистых веществ, представляющий собой весьма тонкий черный порошок, состоящий из высокодисперсных частиц, главным образом углерода (88,8– 99,6 %). Кроме того, в ней содержится водород (0,1–1,0%), кислород (0,1–4,5%) и незначительные количества минеральных примесей, газов и водяных паров. Истинная плотность сажи 1750–2000 кг/м³, объемное число сажи колеблется в широких пределах от 3 до 5см³/г. Сажевые частицы не взаимодействуют с кислородом воздуха и поэтому удаляются только за счет процессов коагуляции и осаждения, которые идут очень медленно. Сажа может воспламениться в присутствии открытого огня и медленно гореть с образованием оксида углерода. Если содержание сажи в воздухе превышает 8,0%, её нужно рассматривать как взрывоопасное вещество. Контакты с сажей обычно вызывают конъюнктивит.

Превышение предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в процессе проведения строительных работ, согласно проведенным расчетам, не ожидается. Строгое следование технологии проведения строительных работ и соблюдение правил безопасности при строительстве проектируемого объекта позволит свести к минимуму возможные риски для здоровья персонала.

В период эксплуатации проектируемого объекта уровень загрязнения атмосферного воздуха по сравнению с существующим положением не увеличится. Проектируемый трубопровод размещен на допустимых расстояниях от сложившейся жилой застройки, негативного воздействия на здоровье населения от намечаемой деятельности не прогнозируется.

2.3. Мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций, обеспечение пожарной безопасности

2.3.1. Мероприятия по предупреждению инцидентов в период проведения строительных работ

К основным мероприятиям, направленным на снижение вероятности возникновения аварий в период проведения строительных работ относятся:

- контроль качества выполнения работ,
- соответствия материалов и конструкций установленным требованиям;
- квалификация и ответственность технических руководителей и исполнителей;
- организация системы защиты от неблагоприятных стихийных явлений.

С целью обеспечения эксплуатационной надежности проектируемого трубопровода контроль качества строительных работ должен выполняться на всех этапах строительства.

Контроль качества включает входной контроль проектной и рабочей документации, конструкций, изделий, материалов и оборудования, операционный контроль отдельных строительных процессов и приемочный контроль строительно-монтажных работ.

При входном контроле внешним осмотром проверяется соответствие строительных изделий и материалов требованиям стандартов или других нормативных документов и рабочей документации, а также наличие и содержание паспортов, сертификатов и других сопроводительных документов.

Входной контроль производится грузополучателем в процессе разгрузки труб, с целью проверки соответствия сертификату, а также выявления повреждений при транспортировке.

При операционном контроле следует проверять соблюдение заданной технологии выполнения строительно-монтажных процессов, соответствие выполняемых работ рабочим чертежам, строительным нормам, правилам и стандартам, а также строгое соблюдение последовательности выполнения строительных процессов.

Контроль качества земляных работ. Земляные работы должны производиться с операционным контролем всех технологических операций. К началу работ по рытью траншеи должны быть получены письменные разрешения на право производства земляных работ в зоне расположения подземных коммуникаций, выданные

эксплуатирующей их организацией. Машинисты бульдозера (экскаватора, рыхлителя) должны иметь наряд–допуск на производство работ.

Контроль качества сварных соединений. Проектом предусмотрена ручная электродуговая сварка штучными электродами. Контроль качества сварных соединений трубопроводов, транспортирующих нефтегазовые среды, состоит из систематического операционного контроля в процессе сборки и сварки стыков; внешнего осмотра и измерения геометрических параметров швов; проверки качества шва физическими методами контроля; механических испытаний (до начала сварочных работ) и контроля твердости металла шва и зоны термического влияния.

Контроль радиографическим методом предусмотрен для 100% монтажных сварочных соединений. Сварные соединения, в которых по результатам контроля обнаружены недопустимые дефекты подлежат удалению или ремонту с последующим повторным контролем.

Контроль качества изоляционных покрытий. Контроль качества изоляционных покрытий производится как в заводских, так и в трассовых условиях, в соответствии с требованиями технических условий на покрытия. Проверку качества изоляционных покрытий необходимо осуществлять поэтапно:

- При приемке труб от завода–изготовителя (входной контроль).
- Непосредственно перед опусканием в траншею необходимо проверить всю поверхность покрытия (толщину, сплошность, отсутствие трещин и повреждений), в том числе качество изоляции монтажных стыков термоусаживающимися манжетами.
- После опускания в траншею, до присыпки трубопровода – качество покрытий монтажных стыков, изолированных в траншее.
- После засыпки траншеи – проверка инструментальным методом на отсутствие участков электролитического контакта металла трубы с грунтом.

Одним из основных критериев, влияющих на степень надежности трубопроводов и соответственно снижение аварийности, является их материальное исполнение. В проекте приняты трубы из стали 20. Соединительные детали (отводы, гнутые вставки) приняты из материала, соответствующего по марке и классу прочности металлу линейной части трубопровода.

В металле труб и изделий не допускаются трещины, плены, рванины и закаты, а также расслоения, превышающие пределы, установленные соответствующими нормативными документами. Сварные соединения труб и изделий должны иметь плавный переход от основного металла к металлу шва без резких переходов, подрезов,

несплавлений по кромке, непроваров, осевой рыхлости и других дефектов шва.

Вероятность аварий, связанных со стихийными трудно предсказуемыми событиями погодно–климатического характера и размеры причиненного ущерба во многом зависят от уровня подготовленности к чрезвычайным ситуациям. Производственные подразделения, занятые на строительстве объекта, должны иметь план действий в чрезвычайных ситуациях, схему собственных мероприятий и привлечения специализированных организаций для тушения пожаров и ликвидации иных аварийных ситуаций. На участке производства работ должна быть предусмотрена система оповещения ответственных сотрудников о возникновении и развитии ситуации повышенного риска с помощью производственной связи, аварийной сигнализации и т.п. Строительная колонна, выполняющая монтаж трубопровода, должна иметь первичные средства пожаротушения.

Подрядной строительной организацией должны быть разработаны и утверждены в установленном порядке меры по предупреждению возникновения пожаров и инструкции по действию персонала в случае возникновения пожара. Работники подрядной организации должны пройти инструктаж, сдать зачет по пожарно–техническому минимуму, знать и выполнять инструкции по пожарной безопасности на рабочем месте, уметь пользоваться первичными средствами пожаротушения. Соблюдение в процессе строительных работ установленных законодательными актами и отраслевыми нормами правил охраны труда, производственной санитарии и пожарной безопасности позволит существенно снизить вероятность возникновения локальных аварийных ситуаций.

Стоянки машин и механизмов, площадки для оборудования, склады горюче–смазочных материалов и другие возможные источники возгорания должны быть размещены за пределами охранной зоны трубопровода.

Подъезд пожарной техники к проектируемой предусмотрен по существующим полевым дорогам. Ближайшая пожарная часть находится в п.Новосергиевка, на расстоянии в среднем 12,0 км от участков производства работ.

2.3.2 . Мероприятия по предупреждению инцидентов в период эксплуатации проектируемого объекта

Принятые проектные решения направлены, в первую очередь, на повышение эксплуатационной надежности, противопожарной и экологической безопасности проектируемого линейного объекта.

Безопасность в районе прохождения трубопровода обеспечивается его размещением на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры

(населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов), согласно табл. 13 СП 13–116–97.

Проектируемый напорный трубопровод относится к потенциально опасным объектам, т.к. в его производственном процессе обращается пожаровзрывоопасное вещество (нефть).

Основная часть аварий на трубопроводах происходит по причине их коррозии.

Для снижения риска разгерметизации перевооружаемого стального трубопровода по причине наружной (почвенной) коррозии в проекте предусмотрено применение наружного двухслойного антикоррозионного покрытия на основе из экструдированного полиэтилена.

Антикоррозионное покрытие наносится на трубы в заводских условиях, на поточных механизированных линиях, по согласованной в установленном порядке технологической инструкции.

В трассовых условиях предусмотрено выполнение следующих изоляционных работ: изоляция сварных стыков и мелких фасонных частей; исправление мест повреждения защитного покрытия. Защита сварных швов в полевых условиях предусмотрена с применением термоусаживающихся манжет.

Для защиты от блуждающих токов проектом предусмотрена протекторная защита проектируемого нефтесборного коллектора, путем установки магниевых проекторов с активатором ПМ–5У в 3 метрах от оси трубопровода на глубине 2,0 м от поверхности земли до середины протектора.

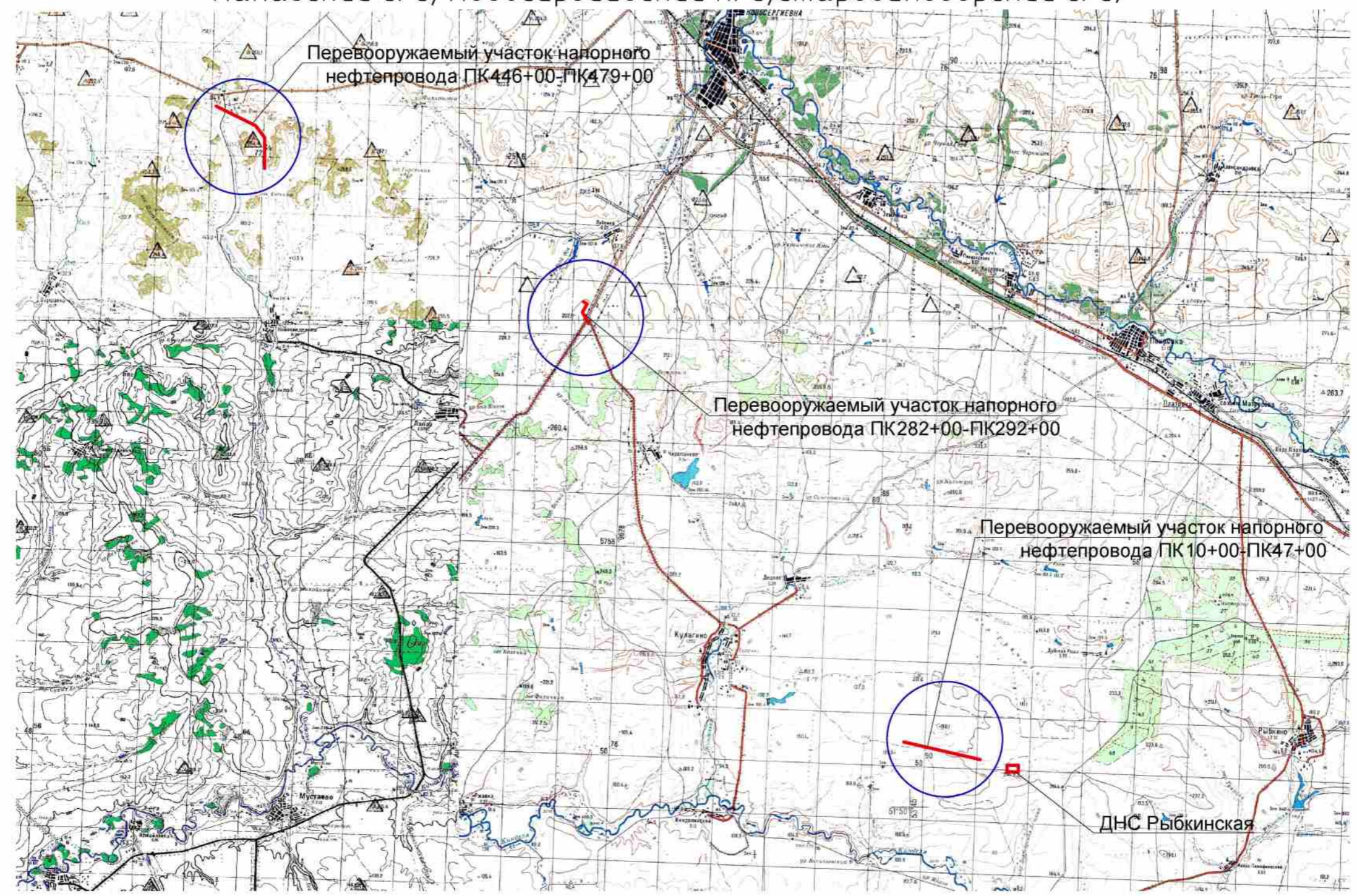
Наиболее экологически опасной является разгерметизация трубопроводов в местах их переходов через водные объекты или на участках, находящихся в непосредственной близости от водных объектов.

Один из проектируемых участков трубопровода пересекает водную преграду – р.Контузла. С целью снижения риска аварийного загрязнения пересекаемого водного объекта, переход трубопровода предусмотрено выполнить методом ГНБ, с установкой отсекающих задвижек на обоих берегах и ограждением этих задвижек с целью защиты от постороннего вмешательства и возможного повреждения.

Еще одной причиной инцидентов на трубопроводах является их механическое повреждение. Для проектируемых линейных участков трубопровода описываемая аварийная ситуация маловероятна, т.к. его прокладка предусмотрена на глубине 1,0 м до верха трубы. В целях снижения вероятности аварийных ситуаций, связанных с механическим повреждением трубопровода, проектом предусмотрена установка опознавательных знаков на углах поворота трассы и на пересечениях с инженерными коммуникациями, а также периметральное ограждение площадок запорной арматуры.

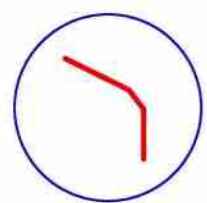
II. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Схема размещения переоборужаемых участков (Рыбковский с/с, Кулагинский с/с, Лапазский с/с, Новосергиевский п/с, Старобелогорский с/с)



Масштаб 1:150 000

Условные обозначения

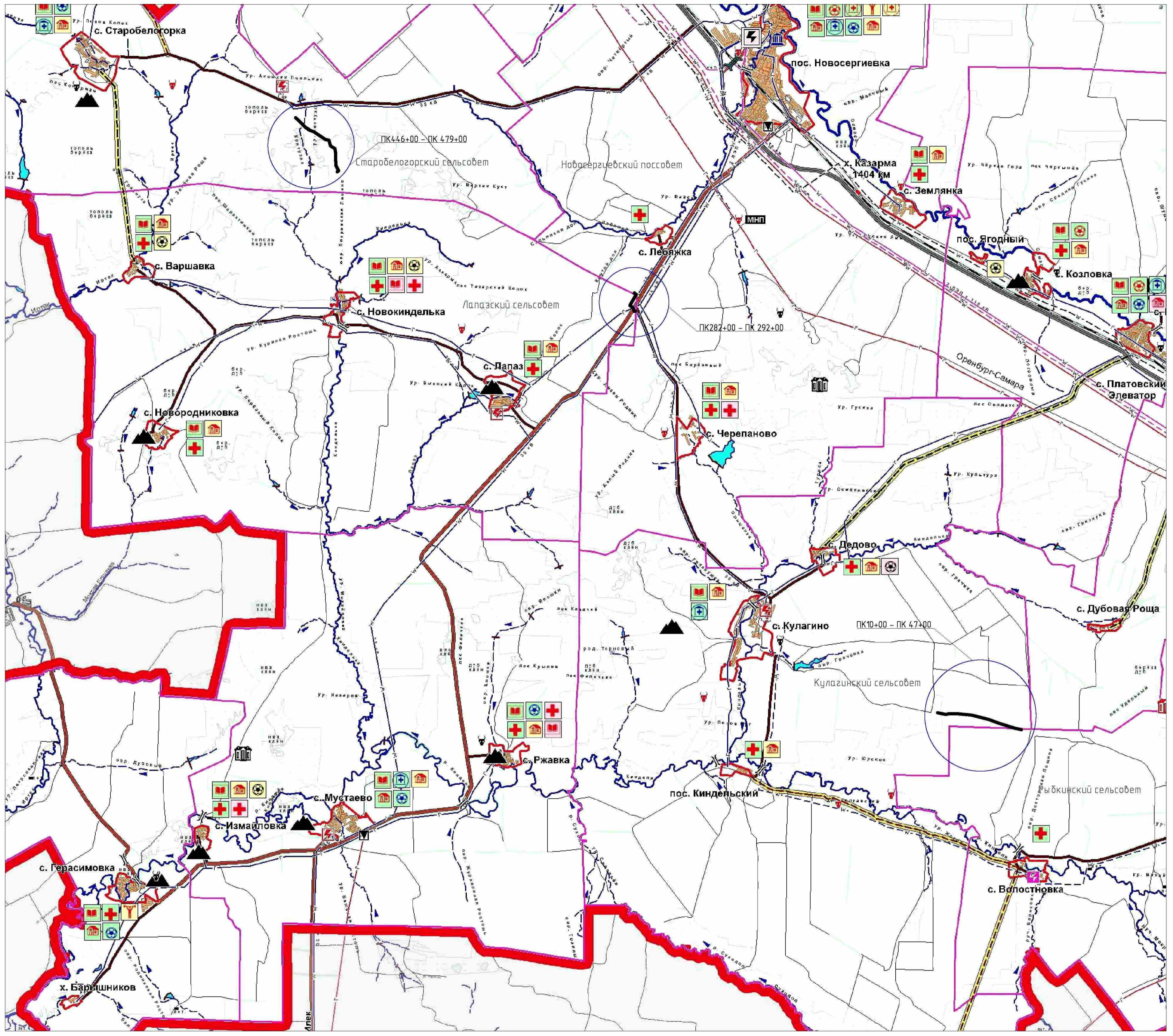


-Проектируемый участок трубопровода

						ПАО "Оренбургнефть" 3635П-ПП-106.001.000-ППТ/ПМТ-02-ГЧ-001 Оренбургская область, Новосергиевский район			
Изм.	Кол.	Лист	№	Подпись	Дата	Техническое переоборужение напорного трубопровода "ДНС Рыбкинская-ДНС Загорская Рыбкинского месторождения" Схема размещения переоборужаемых участков (Рыбковский с/с, Кулагинский с/с, Лапазский с/с, Новосергиевский п/с, Старобелогорский с/с)	Стадия	Лист	Листов
Разработал				Некрасов А.Н.	15.09.16		ПП	1	
Проверил				Афанасьев Н.К.	15.09.16				
Н. контроль				Дмитриев В.Н.	15.09.16				000 "Нефтепромгражданпроект"

Схема размещения переоборужаемых участков ПК 10-00-ПК47+00 (Рыбковский с/с, Кулагинский с/с.), ПК282+00-ПК292+00 (Лапазский с/с, Новосергиевский п/с), ПК 446+00-ПК 479+00 (Старобелогорский с/с)

Условные обозначения		
Границы		
Сущ.	План.	Реконстр.
		Района
		Поселений
Объекты газо и электроснабжения		
		Магистральный газопровод
		Межпоселковый газопровод
		АГРС
		ЛЭП 550кВ
		ЛЭП 220кВ
		ЛЭП 110кВ
		ЛЭП 35кВ
		Электростанция 110/35/10 кВ
		Электростанция 35/10 кВ
Автомобильные дороги		
		Дорога федерального значения
		Дорога регионального значения
		Дороги межмуниципального значения
		Дороги местного значения
Объекты местного значения		
Образования		
		Школа
		Детский сад
Физической культуры и массового спорта		
		ФОК
		Стадион
		Спортзал
		Футбольное поле, хоккейный корт
Здравоохранения		
		Больница
		Врачебная амбулатория
		ФАП
Объекты утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов		
		Мусоронакопительный пункт (планируемый по СТП области)
		Полигоны ТБО, свалки.
		Скотомогильники
		Яма Беккари
Объекты туристской инфраструктуры и отдыха		
		База отдыха (планируемая по СТП области)
		База отдыха
		Оздоровительный комплекс
		Конно-спортивная база

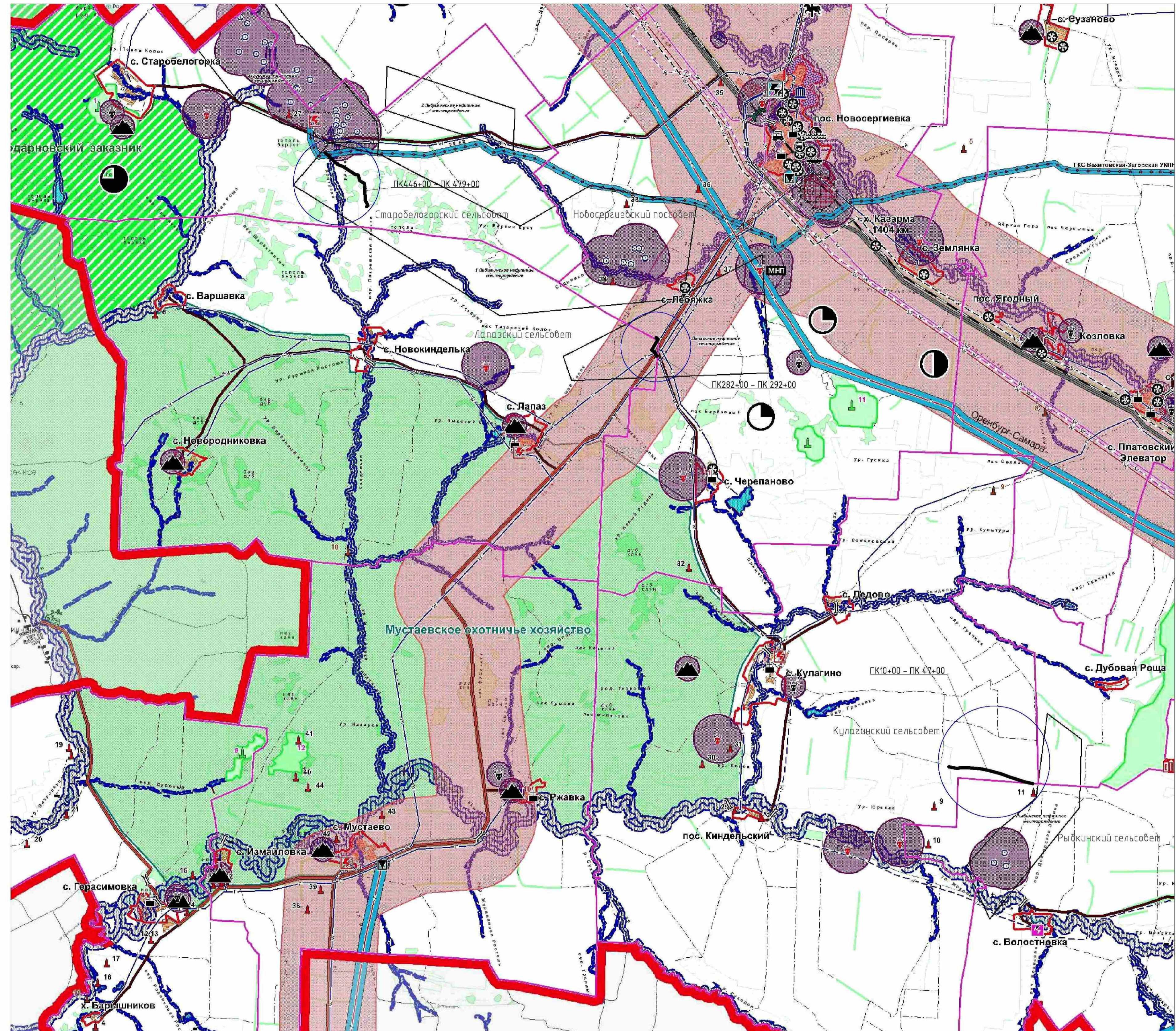


- Проектируемый участок трубопровода

Изм.				Кол.				Лист				№				Подпись				Дата			
Разработал				Некрасов АН				15.09.16															
Проверил				Афанасьев НК				15.09.16															
Н. контроль				Дмитриев ВН				15.09.16															
ПАО "Оренбургнефть" 3635П-ПП-106.001.000-ППТ/ЛМТ-02-ГЧ-002 Оренбургская область, Новосергиевский район Техническое переоборудование напорного трубопровода "ДНС Рыбковская-ДНС Загорская Рыбковского месторождения" Стадия Лист Листов ПП 2 000 "Нефтепромавданпроект"																							

Схема границ зон с особыми условиями использования территории (Рыбкинский с/с, Кулагинский с/с, Лапазский с/с, Новосергиевский п/с, Старобелогорский с/с)

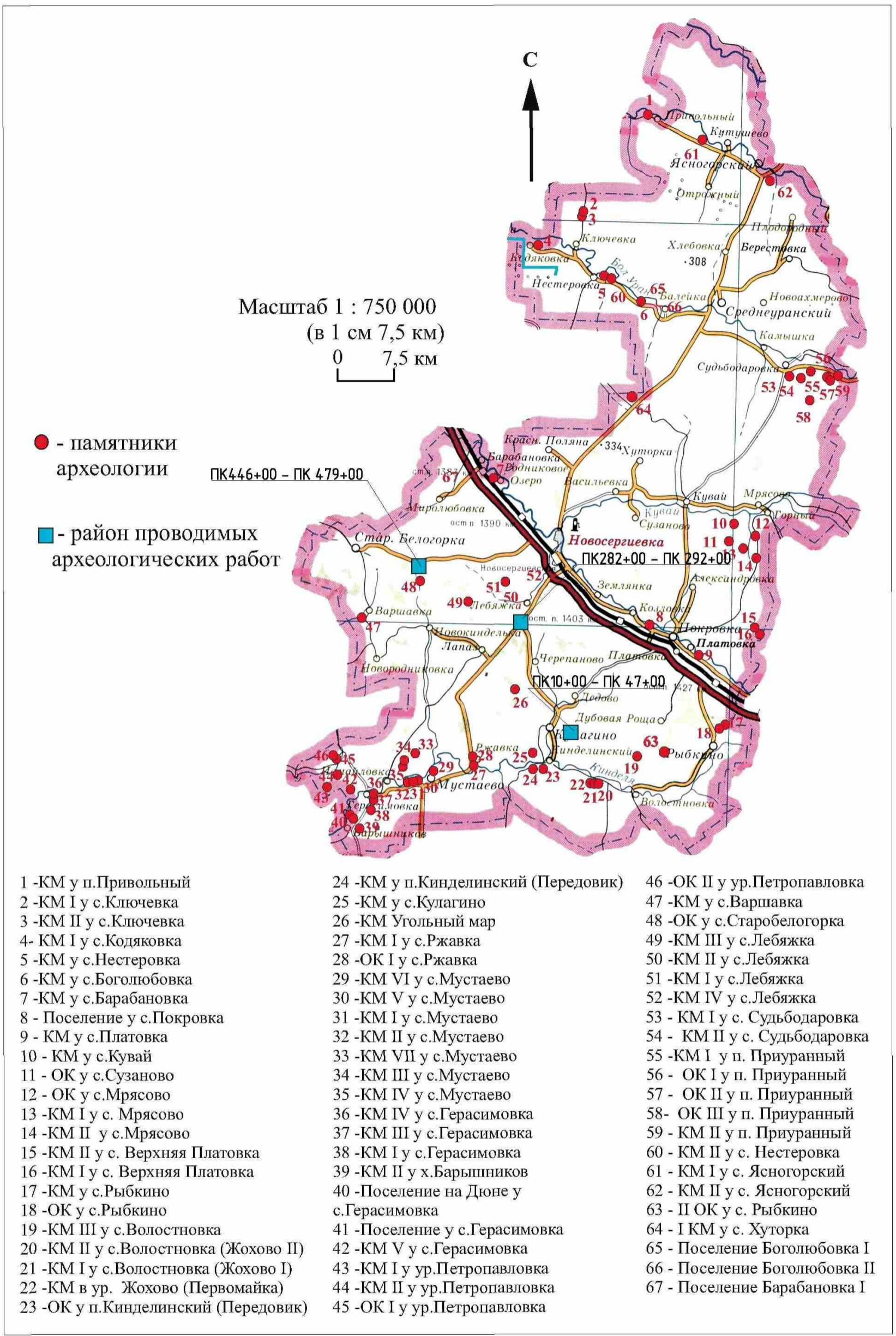
Условные обозначения		Основные экономические оси	
Границы		Сырьевые ресурсы	
Сущ.	Строящ.*		Главные планировочные оси (по СТП области)
			Второстепенные планировочные оси (по СТП области)
			Маршрут проектного международного транспортного коридора "Западная Европа - Западный Китай"
			Объекты утилизации и переработки бытовых и промышленных отходов
			Месторождения нефти (лицензионные участки)
			Нефтяные скважины
			ДНС
			Месторождение песка строительного
			Месторождение песчано-гравийного материала
			Месторождение известняка
			Мусоронакопительный пункт (планируемый по СТП области)
			Полигоны ТБО, свалки.
			Скотомогильники
			Яма Беккари
			Объекты туристской инфраструктуры и отдыха
			База отдыха (планируемая по СТП области)
			Оздоровительный комплекс
			Конно-спортивная база
			Зоны с особыми условиями использования территории
			Санитарно-защитные
			Охранные
			Водоохранные
			Территории, подверженные риску возникновения ЧС природного и техногенного характера
			1-% паводка
			Поражения
Транспортная инфраструктура		Инженерная инфраструктура	
			Водозабор
			Канализационные очистные сооружения
			АГРС
			Магистральный газопровод
			Межпоселковый газопровод
			ЛЭП 500кВ
			ЛЭП 220кВ
			ЛЭП 110кВ
			ЛЭП 35кВ
			Электростанция 110/35/10 кВ
			Электростанция 35/10 кВ
Трубопроводный транспорт		Объекты культурного наследия	
			Памятники природы регионального значения
			Памятники природы местного значения
			Памятники истории
			Памятники археологии
Объекты культурного наследия		Особо охраняемые природные территории	
			Государственный природный заказник
			Охотничье хозяйство
			Памятники природы



- Проектируемый участок трубопровода

Изм.				Кол.				Лист				№				Подпись				Дата			
Разработал				Некрасов АН				15.09.16				15.09.16				15.09.16				15.09.16			
Проверил				Афанасьев НК				15.09.16				15.09.16				15.09.16				15.09.16			
Н. контроль				Дмитриев ВН				15.09.16				15.09.16				15.09.16				15.09.16			
ПАО "Оренбургнефть" 3635П-ПП-106.001.000-ППТ/ПМТ-02-ГЧ-003 Оренбургская область, Новосергиевский район Техническое перевооружение напорного трубопровода "ДНС Рыбкинская-ДНС Загорская Рыбкинское месторождения" Стадия Лист Листов ПП 3 000 "Нефтепрагражданпроект"																							

Схема границ территорий объектов культурного наследия



- | | | |
|---------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|
| 1 -КМ у п.Привольный | 24 -КМ у п.Кинделинский (Передовик) | 46 -ОК II у ур.Петропавловка |
| 2 -КМ I у с.Ключевка | 25 -КМ у с.Кулагино | 47 -КМ у с.Варшавка |
| 3 -КМ II у с.Ключевка | 26 -КМ Угольный мар | 48 -ОК у с.Старобелогорка |
| 4- КМ I у с.Кодяковка | 27 -КМ I у с.Ржавка | 49 -КМ III у с.Лебяжка |
| 5 -КМ у с.Нестеровка | 28 -ОК I у с.Ржавка | 50 -КМ II у с.Лебяжка |
| 6 -КМ у с.Боголюбовка | 29 -КМ VI у с.Мустаево | 51 -КМ I у с.Лебяжка |
| 7 -КМ у с.Барбановка | 30 -КМ V у с.Мустаево | 52 -КМ IV у с.Лебяжка |
| 8 - Поселение у с.Покровка | 31 -КМ I у с.Мустаево | 53 - КМ I у с. Судьбодаровка |
| 9 - КМ у с.Платовка | 32 -КМ II у с.Мустаево | 54 - КМ II у с. Судьбодаровка |
| 10 - КМ у с.Кувай | 33 -КМ VII у с.Мустаево | 55 -КМ I у п. Приуранный |
| 11 - ОК у с.Сузаново | 34 -КМ III у с.Мустаево | 56 - ОК I у п. Приуранный |
| 12 - ОК у с.Мрясово | 35 -КМ IV у с.Мустаево | 57 - ОК II у п. Приуранный |
| 13 -КМ I у с. Мрясово | 36 -КМ IV у с.Герасимовка | 58- ОК III у п. Приуранный |
| 14 -КМ II у с.Мрясово | 37 -КМ III у с.Герасимовка | 59 - КМ II у п. Приуранный |
| 15 -КМ II у с. Верхняя Платовка | 38 -КМ I у с.Герасимовка | 60 - КМ II у с. Нестеровка |
| 16 -КМ I у с. Верхняя Платовка | 39 -КМ II у х.Барышников | 61 - КМ I у с. Ясногорский |
| 17 -КМ у с.Рыбкино | 40 -Поселение на Дюне у с.Герасимовка | 62 - КМ II у с. Ясногорский |
| 18 -ОК у с.Рыбкино | 41 -Поселение у с.Герасимовка | 63 - II ОК у с. Рыбкино |
| 19 -КМ III у с.Волостновка | 42 -КМ V у с.Герасимовка | 64 - I КМ у с. Хуторка |
| 20 -КМ II у с.Волостновка (Жохово II) | 43 -КМ I у ур.Петропавловка | 65 - Поселение Боголюбовка I |
| 21 -КМ I у с.Волостновка (Жохово I) | 44 -КМ II у ур.Петропавловка | 66 - Поселение Боголюбовка II |
| 22 -КМ в ур. Жохово (Первомайка) | 45 -ОК I у ур.Петропавловка | 67 - Поселение Барбановка I |
| 23 -ОК у п.Кинделинский (Передовик) | | |

Согласовано	
Взам. инд. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

ПАО "Оренбургнефть"					
3635П-ПП-106.001.000-ППТ/ПМТ-02-ГЧ-004					
Оренбургская область, Новосергиевский район					
Изм.	Кол.	Лист	№	Подпись	Дата
Разработал		Некрасов А.Н.		<i>[Signature]</i>	15.09.16
Проверил		Афанасьев Н.К.		<i>[Signature]</i>	15.09.16
Н. контроль		Дмитриев В.Н.		<i>[Signature]</i>	15.09.16
Техническое переоборудование напорного трубопровода "ДНС Рыбкинская-ДНС Загорская Рыбкинского месторождения"				Стадия	Лист
				ПП	4
Схема границ территорий объектов культурного наследия				000 "Нефтепромгражданпроект"	