Приложение №1

к постановлению

Исполнительного комитета

Сармановского муниципального района

Республики Татарстан

№\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

для размещения объекта: «Реконструкция линейной части МНПП

«Набережные Челны - Альметьевск» на участке 0-67 км трассы»

(в границах Сармановского муниципального района)

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ**

ТОМ 3

Материалы по обоснованию проекта

Текстовые материалы

2014 год

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

для размещения объекта: «Реконструкция линейной части МНПП

«Набережные Челны - Альметьевск» на участке 0-67 км трассы»

(в границах Сармановского муниципального района)

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ**

ТОМ 3

Материалы по обоснованию проекта

Текстовые материалы

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

Руководитель проекта\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**СОСТАВ ПРОЕКТА**

Материалы проекта планировки территории с проектом межевания в его составе:

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ**

**1. Основная часть:**

**Текстовые материалы:**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Том** |
| 1 | Положения о размещении объектов капитального строительства и характеристики планируемого развития территории  | 1 |

**ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Том** |
| 1 | Пояснительная записка | 1 |

**Графические материалы:**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Том** | **Лист** | **Масштаб** |
| 1 | Чертеж планировки территории (основной чертеж) | 2 | 1 - 15 | 1:2000 |

**ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Том** | **Лист** | **Масштаб** |
| 1 | Схема границ существующих земельных участков (опорный план) и чертеж проектных границ охранных зон | 2 | 1 - 15 | 1:2000 |
| 2 | План межевания земельных участков (проектное предложение) | 2 | 15 - 31 | 1:2000 |

**2. Материалы по обоснованию проекта:**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ**

**Текстовые материалы:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Том** |
| 1 | Пояснительная записка | 3 |

**Графические материалы:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Том** | **Лист** | **Масштаб** |
| 1 | Схема расположения проектируемой территории в системе планировочной организации территории Сармановского муниципального района Республики Татарстан  | 4 | 1 |  |
| 2 | Документы территориального планирования, действующие в отношении территории проектирования | 4 | 2 |  |
| 3 | Условные обозначения к документам территориального планирования  | 4 | 2а |  |
| 4 | Схема использования территории в период подготовки проекта со схемой границ зон с особыми условиями использования территории (существующее положение)  | 4 | 3 - 17 | 1:2000 |
| 5 | Схема существующих и проектируемых инженерных коммуникаций со схемой границ зон с особыми условиями использования территории (проектное предложение) | 4 | 18 - 32 | 1:2000 |

**СОДЕРЖАНИЕ**

1.ВВЕДЕНИЕ 6

2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ 8

2.1 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА 8

2.1.1. Краткая характеристика территории в границах проекта планировки 8

2.1.2. Сведения о действующих документах территориального планирования и градостроительного зонирования. 11

2.1.3. Существующее функциональное использование территории проектирования. 12

2.1.4. Инженерно-техническая характеристика территории, инженерно-техническое обеспечение территории 13

2.1.5. Характеристика транспортного обслуживания 14

2.1.6. Вертикальная планировка и инженерная подготовка территории 16

2.1.7. Сведения об объектах культурного наследия, особо охраняемых природных территориях 16

2.1.8. Зоны с особыми условиями использования 16

# 1.ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории для размещения объекта: «Реконструкция линейной части МНПП «Набережные Челны - Альметьевск» на участке 0-67 км трассы» разработана согласно требованиям законодательства в области архитектуры и градостроительства, в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 г. №190-ФЗ;

Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 г. №136-ФЗ;

Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 г. №200-ФЗ;

Водной кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. №74-ФЗ;

Федеральный закон № 184-Ф3 от 27 декабря 2002 г. «О техническом регулировании»;

Федеральный закон № 169-Ф3 от 17 ноября 1995 г. «Об архитектурной деятельности в Российской Федерации»;

Постановление Правительства РФ от 09.06.2006 № 363 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности»;

Постановление Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 29.10.2002 № 150 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (СНиП 11-04-2003) (в части не противоречащей Градостроительному Кодексу РФ от 29.12.2004 № 190-ФЗ);

СП 42.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*. «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений»;

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы»;

Постановление Госгортехнадзора России от 22 апреля 1992 г. № 9 (с изменениями внесенными Постановлением Госгортехнадзора РФ от 23.11.1994 N 61) «Правила охраны магистральных трубопроводов»;

СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 9 июня 1995 г. № 578 «Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

Документация по планировке территории выполнена на основании постановления Исполнительного комитета Сармановского муниципального района Республики Татарстан от 24.02.2014 г. № 74 с учетом положений документов территориального планирования Сармановского муниципального района на топографической основе 1:500.

При подготовке документации по планировке территории были использованы следующие материалы:

Отчетная документация по результатам инженерных изысканий, выполненных в 2013 г.:

Технический отчёт об инженерно-геодезических изысканиях;

Технический отчёт об инженерно-геологических изысканиях;

1. Сведения кадастра объектов недвижимости – границы существующих земельных участков и их характеристики.
2. Утвержденная градостроительная документация - документы территориального планирования и градостроительного зонирования (сведения в объеме, размещенном на официальных сайтах Правительства Республики Татарстан и муниципальных образований):
3. Схема территориального планирования Республики Татарстан, утвержденная Постановлением Кабинета Министров №134 от 21.02.2011 г.
4. Схема территориального планирования Сармановского муниципального района Республики Татарстан, утвержденная Решением Совета Сармановского муниципального района от 17.12.2012 г. № 99;
5. Генеральный план Верхне-Чершилинского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Верхне-Чершилинского сельского поселения от 18.12.2012 г. №18;
6. Генеральный план Чукмарилинского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Чукмарилинского сельского поселения от 18.12.2012 г. №12;
7. Генеральный план Петровско-Заводского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Петровско-Заводского сельского поселения от 18.12.2012 г. №8;
8. Генеральный план Иляксазского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Иляксазского сельского поселения от 18.12.2012 г. №14;
9. Генеральный план Старокаширского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Старокаширского сельского поселения от 18.12.2012 г. №15;
10. Генеральный план Новоимянского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Новоимянского сельского поселения от 18.12.2012 г. №13;
11. Документация по планировке территории на рассматриваемую территорию ранее не подготавливалась.

# 2. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ

## 2.1 МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА

### 2.1.1. Краткая характеристика территории в границах проекта планировки

Реконструируемый участок действующего МНПП «Набережные Челны - Альметьевск» расположен в восточной части Республики Татарстан. В административном отношении территория, занимаемая участком МНПП, расположена в Тукаевском, Заинском, Сармановском и Альметьевском районах республики.

В Сармановском муниципальном районе Республики Татарстан трасса МНПП «Набережные Челны - Альметьевск» проходит по территории шести сельских поселений - Верхне-Чершилинского, Чукмарилинского, Петровско-Заводского, Иляксазского, Старокаширского, Новоимянского, расположенных в западной части Сармановского муниципального района, граничащих с Заинским и Альметьевским муниципальными районами Республики Татарстан.

Ближайшие населенные пункты Сармановского муниципального района к проектируемой территории - д. Усаево – в 0,65 км, д. Мустафино – в 0,4 км, с. Чукмарлы - в 2,4 км, д. Иганя-Баш – в 1,56 км, с. Новый Имян - в 0,44 км, д. Таза-Чишма - в 1,65 км, д. Буралы Чишма - в 1,8 км. Промышленные, сельскохозяйственные предприятия, здания и сооружения, расположенные на расстоянии менее минимально допустимого, установленного СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы» (табл.4) отсутствуют.

Территория проектирования представляет собой участок в пределах технического коридора действующего МНПП «Набережные Челны - Альметьевск», протяженность трассы в пределах границ Сармановского муниципального района - 35,54 км, в том числе протяженность трассы в пределах границ Верхне-Чершилинского сельского поселения - 4,98 км, Петровско-Заводского сельского поселения - 5,7 км, Чукмарилинского сельского поселения - 5,73 км, Иляксазского сельского поселения - 6,02 км, Старокаширского сельского поселения - 6,46 км, Новоимянского сельского поселения - 6,65 км.

Климатическая характеристика района проектирования.

В соответствии с материалами инженерных изысканий, согласно СНиП 23-01-99\* «Строительная климатология» и СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия» район строительства относится к II В климатическому району. Климатическая характеристика района приведена в таблице 1. Среднемесячная и годовая температура воздуха приведена в таблице 2.

Таблица 1

| Наименование | Значение |
| --- | --- |
| 1. Среднегодовое количество осадков | 489 мм |
| - количество осадков за ноябрь-март | 156 мм |
| - количество осадков за апрель-октябрь | 333 мм |
| 2. Высота снежного покрова средняя | 38 см |
| 3. Средняя дата установления снежного покрова | 18.11 |
| 4. Средняя дата схода снежного покрова | 13.04 |
| 5. Неблагоприятные погодные явления, продолжительность | - район по весу снегового покрова находится в границах V района. Расчётное значение веса снегового покрова на 1м2 горизонтальной поверхности земли принимается равным по V району 3,2 кПа;- рассматриваемая территория относится к району – II, нормативное значение ветрового давления на высоте 10 м от земли и повторяемостью 1 раз в 5 лет принято равным 0,30 кПа; - по скоростному напору ветра участок изысканий относится к району III, поэтому принимается значение скоростного напора ветра: на высоте 10 м от земли повторяемостью 1 раз в 25 лет, при расчетной скорости 32 м/с равен 650 Па;- нормативная толщина стенки гололёда для высоты 10 м над поверхностью земли повторяемостью 1 раз в 5 лет –10-15 мм. Район по толщине стенки гололёда находится в границах III и IV районов, рекомендуется принять значение толщины стенки гололеда IV района – 15 мм;- район по толщине стенки гололёда определён по картам районирования ПУЭ для участка изысканий IV. Нормативная толщина стенки гололёда для высоты 10 м над поверхностью земли плотностью 0,9 г/см3 повторяемостью 1 раз в 25 лет составляет 25 мм;- по частоте повторяемости и интенсивности пляски проводов, и тросов территория РФ делится на районы с умеренной пляской проводов (частота повторяемости пляски 1 раз в 5 лет и менее) и с частой и интенсивной пляской проводов (частота повторяемости более 1 раза в 5 лет). |
| 6. Средняя годовая скорость ветра  | 4,0 м/с |

Таблица 2

| Метеостанция | Среднемесячная температура по месяцам года и среднегодовая температура, °С |
| --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | Год |
| Акташ | -13,3 | -12,5 | -5,8 | 4,8 | 12,9 | 17,4 | 19,1 | 17,1 | 11,3 | 3,5 | -3,9 | -10,2 | 3,3 |
| Мензелинск | -13,4 | -12,9 | -6,4 | 3,9 | 12,4 | 17,1 | 19,0 | 16,8 | 10,8 | 3,1 | -4,6 | -10,9 | 2,9 |

Инженерно-геологические характеристики территории проектирования

Общая геологическая характеристика участка строительства и рекомендации по способу разработки грунтов приведены в таблице 3.

Таблица 3

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Значение |
| Почвенно-растительный покров, тип/м | суглинок / 0,3  |
| Состав грунтов\* | Слой – 2 насыпной грунт ИГЭ – 3 суглинок твердый;ИГЭ – 4 глина мягкопластичная;ИГЭ – 5 супесь пластичная;ИГЭ – 6 глина полутвердая,слабонабухающая;ИГЭ – 7 суглинок текучепластичный;ИГЭ – 8 песок мелкий малой степени водонасыщения;ИГЭ – 9 суглинок мягкопластичный с примесью оранических веществ;ИГЭ – 10 песок мелкий маловлажный, ниже УГВ насыщенный водой. |
| Уровень грунтовых вод, появление/ установившийся, м | не вскрыты  |
| Нормативная глубина сезонного промерзания, м | Для суглинков 1,55 м, для супесей - 1,89 м |
| \* В настоящей таблице применены следующие условные обозначения:ИГЭ – инженерно-геологический элемент. |

По данным обследования участка проектирования в результате изысканий и произведенных буровых работ, проявления карста (наличия провала бурового инструмента, каверны, расширенные растворением трещины, полости, воронки, котловины и т.д.) на территории изысканий не выявлены.

Согласно СП 14.13330.2011 интенсивность сейсмических воздействий в баллах (сейсмичность) по карте ОСР-97-А - 5 баллов, по карте ОСР-97-В - 5 баллов, по карте ОСР-97-С - 6 баллов.

Гидрологическая характеристика территории

На территории проектирования (Новоимянское сельское поселение) расположен водный объект (ручей), протяженностью менее 10 км.

### 2.1.2. Сведения о действующих документах территориального планирования и градостроительного зонирования.

1.
2. На момент подготовки документации по планировке территории, в отношении территории проектирования разработана и утверждена следующая градостроительная документация:
3. Схема территориального планирования Республики Татарстан, утвержденная Постановлением Кабинета Министров №134 от 21.02.2011 г.
4. Схема территориального планирования Сармановского муниципального района Республики Татарстан, утвержденная Решением Совета Сармановского муниципального района от 17.12.2012 г. № 99;
5. Генеральный план Верхне-Чершилинского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Верхне-Чершилинского сельского поселения от 18.12.2012 г. №18;
6. Генеральный план Чукмарилинского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Чукмарилинского сельского поселения от 18.12.2012 г. №12;
7. Генеральный план Петровско-Заводского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Петровско-Заводского сельского поселения от 18.12.2012 г. №8;
8. Генеральный план Иляксазского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Иляксазского сельского поселения от 18.12.2012 г. №14;
9. Генеральный план Старокаширского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Старокаширского сельского поселения от 18.12.2012 г. №15;
10. Генеральный план Новоимянского сельского поселения Сармановского муниципального района РТ, утвержденный решением Совета Новоимянского сельского поселения от 18.12.2012 г. №13;
11. Согласно положениям Схемы территориального планирования Республики Татарстан (Схема пространственного развития Республики Татарстан) территория проектирования расположена в ареале интенсивной нефтедобычи. Размещение проектируемого трубопровода согласуется с установленным документами территориального планирования направлением развития указанной территории.
12. Согласно положениям Схемы территориального планирования Республики Татарстан (Схема границ земельных участков, предоставленных для размещения объектов капитального строительства регионального значения) и положениям Схемы территориального планирования Сармановского муниципального района Республики Татарстан (Схема мероприятий местного значения) размещение объектов регионального и местного значения муниципального района в границах территории проектирования не планируется. Кроме того, размещаемый объект не оказывает негативного воздействия на объекты регионального и местного значения муниципального района, планируемые к размещению в соответствии с документами территориального планирования.
13. В соответствии с Генеральными планами Верхне-Чершилинского, Чукмарилинского, , Иляксазского, Старокаширского, Новоимянского сельских поселений (Карты планируемого размещения объектов местного значения поселения, границ населенных пунктов, функциональных зон поселения) территория проектирования расположена в зонах сельскохозяйственного назначения и зонах природно-экологического каркаса (территории лесов, древесно-кустарниковой растительности).
14. В соответствии с Генеральным планом Петровско-Заводского сельского поселения (Карта планируемого размещения объектов местного значения поселения, границ населенных пунктов, функциональных зон поселения) территория проектирования расположена в зонах сельскохозяйственного назначения, зоне объектов инженерно-технической инфраструктуры и зонах природно-экологического каркаса (территории лесов, древесно-кустарниковой растительности).
15. В связи с тем, что реконструкция части действующего трубопровода не изменит существующее использование территории, размещение проектируемого объекта осуществляется в рамках существующего функционального зонирования, установленного генеральными планами сельских поселений.
16. Размещение объектов местного значения поселения, в соответствии с документами территориального планирования указанных сельских поселений, в границах территории проектирования не планируется.
17. Фрагменты документов территориального планирования, с указанием территории проектирования приведены на соответствующей схеме в составе графических материалов к настоящему проекту.

Установление соответствия планируемого строительства Правилам землепользования и застройки муниципальных образований не требуется, в связи с тем, что согласно пункту 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации действие градостроительного регламента, установленного в отношении территориальных зон, образованных в результате градостроительного зонирования не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

###

### 2.1.3. Существующее функциональное использование территории проектирования.

1.
2. Существующее функциональное использование территории сформировано на основании сведений о предоставленных земельных участках, с учетом их использования и границ и сведений документов территориального планирования сельских поселений.
3. Территория в границах проектирования функционально разделена на следующие зоны:
4. территории сельскохозяйственного назначения;
5. территории лесов;
6. территория технологического коридора существующих инженерных коммуникаций;
7. территории, занимаемые объектами нефтедобычи.
8. Конфигурация границ существующего функционального зонирования представлена на Схеме использования территории в период подготовки проекта.
9. Для размещения объекта «Реконструкция линейной части МНПП «Набережные Челны - Альметьевск» на участке 0-67 км трассы» установлены следующие зоны планируемого размещения объектов:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Назначение зоны****планируемого размещения** | **Наименование объекта** |
| 1 | Зона размещения технологических объектов магистрального трубопровода | Камеры пуска - приема СОД, площадки для установки линейной запорной арматуры;сооружения инженерно-технических средств охраны площадок узлов запорной арматурысооружения средств электрохимзащиты (ЭХЗ);сооружения телемеханизации.  |
| 2 | Зона размещения инженерных коммуникаций | Линейная часть трубопровода, соединительные участки трубопроводаВЛ 10 (6) кВ, 0,4 кВ  |

1. Размеры и конфигурация зон планируемого размещения объектов сформированы в соответствии с параметрами объектов, планируемых к размещению и представлены на чертеже планировки территории (основной чертеж).

### 2.1.4. Инженерно-техническая характеристика территории, инженерно-техническое обеспечение территории

1. Территория проектирования расположена в границах коридора действующих инженерных коммуникаций.
2. В границах территории проектирования расположены следующие объекты инженерной инфраструктуры, входящие в состав технического коридора:
3. ВЛ-6 кВ 3 пр.;
4. МН «Н.Челны - Альметьевск» DN 700;
5. МН «Н.Челны - Альметьевск» DN 500;
6. МН «НПС «Калейкино» - Нижнекамский НПЗ» DN 700;
7. МНПП «Н.Челны-Альметьевск»DN 350;
8. кабели связи Волго-Камского ПТУС;
9. кабель ВОЛС ОКТМ.
10. Прокладка проектируемого трубопровода осуществляется с пересечением, расположенных в зоне проведения работ, существующих инженерных коммуникаций.
11. Ведомость пересечений с инженерными коммуникациями
12. в границах Сармановского муниципального района

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Владелец | место пересечения | Отметка земли в точке пересечения | Угол пересечения, град.,мин. | Марка провода | Материал трубы | Глубина заложения верха, м. | Диаметр |
| км. | Пикет | Плюс |
| Нефтепровод от скв.до ГЗУ | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть» |  | 214 | 5,27 | 224,78 | 84°2' |  | ст. | гл.-1,3 - +0,5 | 100 |
| Анодный каб. ЭХЗ | Филиал ОАО "Северо-западные магистральные нефтепроводы - СЗМН" "Альметьевское районное нефтепроводное управление - АРНУ"  |  | 282 | 65,86 | 237,07 | 86°38' |  |  | гл.0,6 |  |
| Кабель связи Верхний "Багряш - Петровский завод" | филиал ОАО "Таттелеком" Набережночелнинский зональный узел электрической связи Эксплуатирующая: филиал ОАО "Таттелеком" Набережночелнинский зональный узел электрической связи ЦЭ ВОЛС и МСС Нижнекамский ЛКУ N3  |  | 288 | 44,7 | 231,70 | 87°35' | МКСБ 4х4х1,2 |  | гл.0,7-1,2 |  |
| Электрокабель ЭХЗ от ШК на опоре (0кВ) | Филиал ОАО "Северо-западные магистральные нефтепроводы - СЗМН" "Альметьевское районное нефтепроводное управление - АРНУ"  |  | 290 | 35,21 | 231,62 | 80°53' |  |  | гл.0,5-0,6 |  |
| Нефтепровод в 11709 - (Скв.12102 - ГЗУ 35 - 1) - 1, длина 3080м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 454 | 68,78 | 253,65 | 71°53' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.12101 до ГЗУ 32, длина 1127м , выкидной в ликвидации | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 475 | 36,47 | 255,37 | 76°42' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12146 4110м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 475 | 76 | 255,68 | 71°51' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12143 5150м разводящий, пресная вода | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 475 | 83,58 | 255,70 | 72°30' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.12095 до ГЗУ 32 1218м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 481 | 5,27 | 258,39 | 78°43' |  |  | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.22057 до ГЗУ 32. Длина 950м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 481 | 7,53 | 258,39 | 78°27' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12094 3000м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 482 | 86,24 | 257,67 | 75°37' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.12051 до ГЗУ 32, длина 2200м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 487 | 75,89 | 257,09 | 86°24' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Кабель связи ВОЛС НПС Калейкино-Наб. Челны | ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Эксплуатирующая организация: филиал ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Набережночелнинский цех электросвязи  |  | 489 | 50,17 | 256,67 | 77°13' | ОКТМ |  | гл.0,7-1,0 |  |
| Нефтепровод МН ст.700 Нижнекамск-Калейкино | Филиал ОАО "Северо-западные магистральные нефтепроводы" "СЗМН" "Альметьевское районное нефтепроводное управление - РНУ"  |  | 489 | 63,62 | 256,73 | 76°15' |  | ст. | гл.1,2-1,4 | 700 |
| Нефтепровод МНПП "Нижнекамск-2 - Наб. Челны" | ОАО АК "ТРАНСНЕФТЕПРОДУКТ" "Средне-Волжское ОАО" Орг.: ОАО "Средне-Волжский Транснефтепродукт" ГПС "Нижнекамск-1"  |  | 489 | 89,23 | 257,23 | 77°11' |  | ст. | гл.0,8-1,2 | 350 |
| Нефтепровод МН Набережные Челны-Альметьевск | Филиал ОАО "Северо-западные магистральные нефтепроводы - СЗМН" "Альметьевское районное нефтепроводное управление - АРНУ"  |  | 489 | 96,15 | 257,28 | 77°30' |  | ст. | гл.1,2-1,4 | 500 |
| Нефтепровод МН ст.700 Набережные Челны-Альметьевск | Филиал ОАО "Северо-западные магистральные нефтепроводы - СЗМН" "Альметьевское районное нефтепроводное управление - АРНУ"  |  | 490 | 0,39 | 257,27 | 77°17' |  | ст. | гл.1,2-1,4 | 700 |
| Кабель связи "Набережные Челны-Альметьевск" | ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Эксплуатирующая организация:Филиал ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Набережночелнинский цех электросвязи  |  | 490 | 10,75 | 257,35 | 77°27' | 3КП 1х4х1,2 -0,7м |  | гл.0,6-0,9 |  |
| Кабель связи "Набережные Челны-Альметьевск" | ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Эксплуатирующая организация:Филиал ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Набережночелнинский цех электросвязи  |  | 490 | 18,04 | 257,39 | 77°12' | МКСАШп 4х4х1,2 |  | гл.0,6-0,9 |  |
| Кабель связи "Набережные Челны-Альметьевск" | ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Эксплуатирующая организация:Филиал ОАО "Связьтранснефть" Волго-Камское ПТУС Набережночелнинский цех электросвязи  |  | 490 | 37,86 | 257,61 | 79°20' | ЗКП 1х4х1,2 |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12143 6440м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 493 | 59,58 | 259,06 | 84°6' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до КНС 127 7250м разводящий, пресная вода | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 5,22 | 259,43 | 81°17' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12030 3070м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 31,17 | 259,56 | 81°30' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12032 2200м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 43,32 | 259,67 | 82°34' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12032 2350м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 52,29 | 259,72 | 82°38' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.12030 3600м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 64,37 | 259,77 | 83°41' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до скв. | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 79,24 | 259,79 | 84°46' |  | ст. | гл.1,5-2,3 | 200 |
| Водопровод от КНС 128 до скв.(2 лин.) | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 494 | 92,87 | 259,79 | 81°5' |  | ст. | гл.1,4-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.11969 2000м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 505 | 39,19 | 260,24 | 74°25' |  | ст. | гл.2,0-2,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11969 до ГЗУ 20 1396м выкидной, в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 506 | 46,56 | 260,90 | 79°17' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.22233 до ГЗУ 20 1396м выкидной, в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 506 | 60,84 | 260,98 | 82°11' |  | ст. | гл.0,8-1,2 | 200 |
| Нефтепровод от Скв.672 1до ГЗУ 87, 2750м | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 506 | 91,56 | 261,05 | 89°44' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод от ГЗУ 21 до ПСП 1 ЦСП, 8816м сборный | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 506 | 94,39 | 261,05 | 89°36' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Кабель связи | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 507 | 34,47 | 260,86 | 87°32' | ЗКП1Х4х1,2 |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Кабель связи | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 507 | 49,87 | 260,93 | 89°45' | ЗКП1Х4х1,2 |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Газопровод | ООО "Газпром трансгаз Казань" ЭПУ "Альметьевскгаз"  |  | 507 | 58,47 | 261,17 | 88°38' |  | ст. | гл.1,1 | 150 |
| Газопровод | ООО "Газпром трансгаз Казань" ЭПУ "Альметьевскгаз"  |  | 508 | 15,72 | 261,67 | 62°4' |  | ст. | гл.1,1 | 150 |
| Водопровод от КНС 128 до Скв.11931 3350м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 508 | 19,31 | 261,68 | 73°54' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Кабель связи Баткак - Кутемели | филиал ОАО "Таттелеком" Альметьевский ЗУЭС Эксплуатирующая: филиал ОАО "Таттелеком" Альметьевский ЗУЭС, Сармановский РУЭС  |  | 508 | 24,85 | 261,70 | 62°11' |  |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Нефтепровод от скв.11930 до ГЗУ | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 513 | 21,19 | 260,71 | 82°51' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 150 |
| Нефтепровод от ГЗУ 12 до ПСП 1 ЦСП, 10025м сборный | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 516 | 64,92 | 259,36 | 64°2' |  | ст. | гл.0,8-1,4 | 200 |
| Нефтепровод от скв.11908Д до ГЗУ(2 лин.) | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 517 | 19,36 | 260,04 | 83°57' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11908 до ГЗУ 20 1195м выкидной, | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 517 | 99,69 | 259,89 | 89°58' |  | ст. | гл.08-1,1 | 100 |
| в ликвидации |
| Водопровод от КНС 126 до БГ (закачка) (2 лин.) | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 519 | 52,77 | 261,56 | 80°5' |  | ст. | гл.1,2-2,3 | 150 |
| Водопровод от КНС 126 до БГ(закачка) 125 7315м , разводной, сточная вола | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 519 | 56,3 | 261,61 | 80°32' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 126 до Скв.11910Д 6465м, разводящий сточная вола | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 519 | 57,46 | 261,63 | 80°29' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 126 до БГ(закачка) 125 7200м, разводящий. сточная вода, в ликв. | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 519 | 58,61 | 261,65 | 80°21' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 126 до БГ(закачка) 125 7315м, разводящий, сточная вода | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 519 | 59,73 | 261,67 | 80°15' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 126 до БГ (закачка) | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 519 | 71,88 | 261,88 | 80°52' |  | ст. | гл.1,2-2,3 | 200 |
| Нефтепровод от Скв.6930 до ГЗУ 88 1800м выкидной | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 524 | 48,83 | 261,29 | 85°41' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11869 до ГЗУ 20 1498м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 524 | 86,31 | 259,55 | 67°40' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.22145 до ГЗУ 11 А, 1560м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 528 | 50,33 | 250,98 | 62°38' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.22145 до ГЗУ 11 А, 1560м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 528 | 52,01 | 250,98 | 62°38' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11851 до ГЗУ 11 800м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 531 | 80,66 | 256,99 | 75°12' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11851 до ГЗУ 11 800м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 531 | 92,67 | 257,26 | 74°28' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11851 до ГЗУ 11 800м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 531 | 92,76 | 257,26 | 74°18' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11851 до ГЗУ 11 800м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 531 | 92,95 | 257,27 | 74°25' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11813 до ГЗУ 11 1720м , выкидной | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 537 | 99,97 | 261,35 | 76°29' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 125 до Скв.11796Д 2010м, пресная вода разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 542 | 91,71 | 266,03 | 79°32' |  | ст. | гл.1,4-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 124 до КНС 125 6900м, разводящий, сточная вода | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 543 | 36,79 | 266,45 | 88°8' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС-125-до ДНС | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 543 | 41,32 | 266,50 | 88°39' |  | ст. | гл.1,6-2,3 | 200 |
| Водопровод от КНС 124 до КНС 125 6900м, разводящий, сточная вода | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 543 | 44,02 | 266,53 | 88°24' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 125 до Скв.28110 3000м , пресная вода разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 543 | 46,42 | 266,56 | 89°25' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод ст.500 |  |  | 543 | 63,63 | 266,66 | 87°52' |  | ст. | гл.1,6-2,3 | 500 |
| Водопровод от КНС 125 до Скв.16278 2300м , пресная вода разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 543 | 66,1 | 266,65 | 88°24' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Кабель связи от ГЗУ 24 С до ГЗУ 64 С - ДНС (ГЗНУ) 5 С | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 543 | 93,96 | 266,94 | 86°20' | ЗКП1Х4х1,2 |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Кабель связи от ГЗУ 24 С до ГЗУ 64 С - ДНС (ГЗНУ) 5 С | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 544 | 1,84 | 267,17 | 87°59' | ЗКП1Х4х1,2 |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Водопровод | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 544 | 4,53 | 267,22 | 87°57' |  | ст. | гл.1,2-2,3 | 100 |
| Нефтепровод от ГЗУ 24 С до ГЗУ 64 С - ДНС (ГЗНУ) 5 С - 1, 4294м, сборный | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 544 | 10,94 | 267,40 | 87°4' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от ГЗУ 24 С до ГЗУ 64 С - ДНС (ГЗНУ) 5 С - 1, 4294м, сборный | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 544 | 12,83 | 267,45 | 88°8' |  | ст. | гл.0,8-1,6 | 250 |
| Водопровод от КНС 125 до Скв.28109 4496м, пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 548 | 11,73 | 272,53 | 89°57' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.26123 до ГЗУ 25 С, 1610м, выкидной, в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 549 | 34,65 | 274,55 | 87°46' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от cкв 26122доГЗУ 25 С 1650м, выкидной в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 549 | 35,75 | 274,57 | 87°28' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.26121 до ГЗУ 25 С 1700м , выкидной в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 549 | 36,96 | 274,60 | 87°50' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.26121 до ГЗУ 25 С 1700м , выкидной в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 550 | 26,31 | 277,55 | 85°19' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| нефтепровод от Скв.22172 до ГЗУ 10 924м , выкидной | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 550 | 27,8 | 277,60 | 83°7' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Водопровод | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 550 | 35,08 | 277,81 | 85°30' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 150 |
| Нефтепровод от ГЗУ 12 до ГЗУ 10 3400м, сборный | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 551 | 3,61 | 278,75 | 66°28' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 250 |
| Нефтепровод от cкв. 11750 до ГЗУ 10 1600м, выкидной, в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 555 | 79,26 | 278,62 | 86°1' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.11749 до ГЗУ 10 1600м, выкидной, в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 555 | 96,49 | 278,45 | 85°52' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |
| Кабель связи | филиал ОАО "Таттелеком" Альметьевский ЗУЭС Эксплуатирующая: филиал ОАО "Таттелеком" Альметьевский ЗУЭС, Сармановский РУЭС  |  | 559 | 5,41 | 272,81 | 69°55' |  |  | гл.0,6-0,9 |  |
| Водопровод от БГ(закачка) 61 до Скв.12399 2526м , пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 561 | 67,45 | 272,10 | 89°36' |  | ст. | гл.1,6-2,3 | 100 |
| Водопровод от БГ(закачка) 61 до Скв.11735 5430м, пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 561 | 68,97 | 272,11 | 89°31' |  | ст. | гл.1,6-2,3 | 100 |
| Водопровод от БГ(закачка) 61 до Скв.12397 4015м , пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 561 | 69,98 | 272,11 | 89°31' |  | ст. | гл.1,6-2,3 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.22107 до ГЗУ 51 1216м, выкидной | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 33,68 | 272,03 | 89°33' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 89 |
| Нефтепровод от Скв.22163 до ГЗУ 51 1240м, выкидной | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 34,54 | 272,02 | 89°38' |  | ст. | гл.0,8-1,4 | 150 |
| Нефтепровод от скв.. до ГЗУ 51 | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 65,89 | 271,80 | 83°48' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 89 |
| Нефтепровод от скв.. до ГЗУ51 | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 74,81 | 271,74 | 85°43' |  | ст. | гл.0,8-1,4 | 150 |
| Нефтепровод отСкв 22162доГЗУ 51 1240м, выкидной в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 83,73 | 271,64 | 86°2' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод отСкв 22162доГЗУ 51 1240м, выкидной в ликвидации | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 85,42 | 271,66 | 87°53' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод от скв.. до ГЗУ51 | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 87,92 | 271,68 | 86°35' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод от скв.до ГЗУ51 | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 562 | 92,07 | 271,73 | 84°52' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод от Скв.22107 до ГЗУ 5 1240м, выкидной в ликвидации (3 лин.) | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 563 | 0,57 | 271,72 | 89°19' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Нефтепровод от скв.6908 (ликв.) до ГЗУ | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 574 | 99,71 | 275,39 | 58°19' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 100 |
| Водопровод от КНС до скв. | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 575 | 6,29 | 275,31 | 85°31' |  | ст. | гл.1,6-2,3 | 150 |
| Водопровод от Скв.6909 до Скв.6906Д 1500м, пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 575 | 10,73 | 275,28 | 86°16' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 60 до Скв.6907 3450м , пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 575 | 11,21 | 275,28 | 86°25' |  | ст. | гл.1,8-2,3 | 100 |
| Водопровод от КНС 60 до Е ВК-1 3100м , пресная вода, разводящий | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 575 | 12,79 | 275,27 | 85°31' |  | ст. |  | 100 |
| Кабель связи направление на ЦППД-2 | ООО "ТатАИСнефть" Эксплуатирующая: ООО "ТатАИСнефть" Джалильский цех  |  | 575 | 42,65 | 275,63 | 88°42' | ЗКП1Х4х1,2 |  | гл.0,7-0,9 |  |
| Нефтепровод | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 580 | 27,96 | 270,82 | 80°15' |  | ст. | гл.0,8-1,1 | 300 |
| Нефтепровод от ДНС (ГЗНУ) 1доДНС (ГЗНУ) 2 12360м, напорный | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 581 | 81,23 | 271,86 | 62°5' |  | ст. | гл.1,2 | 200 |
| Нефтепровод | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 584 | 56,65 | 271,31 | 71°59' |  | ст. | гл.1,1-1,5 | 250 |
| Нефтепровод от Скв.21863 до ГЗУ 86, 1250м | ОАО "Татнефть" НГДУ «Джалильнефть»  |  | 584 | 68,81 | 271,37 | 86°27' |  | ст. | гл.0,8-1,3 | 100 |

1. Планируемое размещение магистрального трубопровода не предусматривает размещение установок, механизмов и оборудования, нуждающихся в потреблении топлива, газа и воды.
2. Для контроля функционирования планируемого к размещению объекта, предусматривается монтаж ВЛ-10 (6) кВ и ВЛ-0,4 кВ.
3. Месторасположение существующих и планируемых инженерных коммуникаций отображено на схеме существующих и проектируемых инженерных коммуникаций.

### 2.1.5. Характеристика транспортного обслуживания

1. Проезд к участку проектирования планируется по существующим улучшенным и полевым дорогам.
2. Для строительства и функционирования планируемого к размещению объекта размещение дополнительных автомобильных дорог не требуется.
3. Прокладка проектируемого трубопровода предполагает пересечение, расположенных в зоне проведения работ, существующих дорог.
4. Ведомость пересечений с автомобильными дорогами
5. в границах Сармановского муниципального района

| ПК | + | Угол | Наименование | Километраж км/км | Категория | Тип покрытия | Ширина | Отметка пересечения | Направление |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 205 | 75,8 | 32°26' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,13 | 224,52 | покос - поле |
| 213 | 93,4 | 88°45' | Проселочная дорога | 3,0/0,5 | - | Щебень | 4,76 | 225,07 | Кабан-Бастрык - Усаево |
| 228 | 3,36 | 5°6' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,07 | 226,11 | поле - а/д "Кабан-Бастрык - Усаево" |
| 267 | 96,4 | 20°16' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,05 | 236,79 | поле - а/д "Кабан-Бастрык - Усаево" |
| 268 | 86,9 | 40°7' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,84 | 237,55 | поле - а/д "Кабан-Бастрык - Усаево" |
| 269 | 93,1 | 8°54' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,96 | 238,75 | поле - а/д "Кабан-Бастрык - Усаево" |
| 279 | 28,3 | 89°58' | Грунтовая дорога | 0,5 | - | Грунт | 5,89 | 241,39 | поле - Мустафино |
| 288 | 20,3 | 89°29' | Автомобильная дорога с покрытием | 4,5 /8,0 | - | Асфальт | 7,26 | 234,14 | Верхний Багряш - Петровский заво |
| 364 | 57 | 68°54' | Автомобильная дорога с покрытием | 5,5 /3,0 | - | Щебень | 8,2 | 244,54 | Сармаш-баш – Чукмарлы |
| 402 | 58,4 | 81°53' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 4,88 | 249,66 | поле - поле |
| 439 | 74,1 | 72°59' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,72 | 255,67 | покос - поле |
| 463 | 5,03 | 81°15' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,92 | 252,63 | поле - а/д "Баткак – Муртыш-Баш" |
| 466 | 15,1 | 86°34' | Автомобильная дорога с покрытием | 5,0/12,0 |   | Асфальт | 4,34 | 253,85 | Баткак – Муртыш-Баш |
| 472 | 6,88 | 284°33' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,24 | 254,30 | поле - а/д "Баткак – Муртыш-Баш" |
| 476 | 81,1 | 67°52' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,51 | 256,59 | поле - поле |
| 482 | 61,3 | 64°54' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,77 | 258,05 | поле - поле |
| 493 | 73 | 69°0' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,41 | 259,11 | поле - поле |
| 507 | 24,5 | 88°53' | Автомобильная дорога с покрытием | 2,0 /8,0  | - | Щебень | 6,26 | 262,25 | Баткак – Кутемели |
| 516 | 32,7 | 56°43' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,76 | 258,72 | поле - поле |
| 519 | 86,6 | 75°51' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,63 | 262,16 | поле - поле |
| 524 | 43,5 | 82°6' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,66 | 261,43 | поле - поле |
| 531 | 98,5 | 75°21' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,55 | 257,31 | поле - поле |
| 537 | 32,6 | 87°36' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 2,98 | 261,81 | поле - поле |
| 540 | 23 | 57°10' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,11 | 263,38 | поле - а/д "Холодная поляна – Кутемели" |
| 543 | 85,2 | 86°12' | Автомобильная дорога с покрытием | 3,0/6,0 | - | Асфальт | 6,04 | 267,88 | Холодная поляна – Кутемели |
| 550 | 45,7 | 86°10' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,87 | 278,07 | поле - поле |
| 556 | 5,82 | 85°27' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,84 | 278,44 | поле - поле |
| 562 | 84,3 | 86°2' | Грунтовая дорога |   | - | Грунт | 3,96 | 271,65 | поле - поле |
| 575 | 47,3 | 88°10' | Автомобильная дорога с покрытием | 6,0/7,0  |   | Щебень | 7,21 | 275,66 | Холодная поляна – Кутемели |
| 584 | 18,9 | 83°58' | Автомобильная дорога с покрытием | 6,0/2,0  | - | Щебень | 9,66 | 272,59 | Холодная поляна – Буралы-Чашма |

1. Устройство переход через полевые и лесные дороги, расположенные в границах территории проектирования осуществляться в соответствии с требованиями раздела 6 СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы» и других нормативных документов.
2. Переходы нефтепродуктопровода под категорийными автомобильными дорогами, имеющими твердое покрытие, должны быть запланированы с учетом требований СНиП 2.05.06-85\*,
СНиП III-42-80\* и других нормативных документов

### 2.1.6. Вертикальная планировка и инженерная подготовка территории

1. В соответствии с инженерными изысканиями рельеф изучаемого участка характеризуется относительно мягкими, сглаженными формами в начальной точке проектируемого трубопровода (ПК0). На указанном участке встречаются заболоченные территории, средняя отметка 210-215 м. К концу трассы проектируемого трубопровода местность повышается до отметок 280-290 м. Искусственные формы рельефа представлены насыпями под автомобильными дорогами.
2. Поверхностные и глубинные признаки опасных инженерно-геологических процессов такие как карст, оползневые процессы на данном участке работ на период проведения инженерно-геологических изысканий отсутствуют.
3. Решения по инженерной подготовке территории и организации рельефа предусматривают:
4. снятие плодородного слоя почвы под проектируемые объекты, а также при разработке траншей и котлованов, под площадки складирования минерального грунта;
5. водопонижение в рабочих котлованах и траншеях;
6. устройство площадок складирования материалов и конструкций, минерального и плодородного грунта.
7. устройство временных переездов через действующие коммуникации с покрытием из ж.б. дорожных плит по подготовке из песка (ПГС);
8. планировка строительной полосы.
9. Прокладка проектируемого трубопровода предполагает пересечение, расположенных в зоне проведения работ, водных объектов. В границах Сармановского муниципального района проектируемая трасса пересекает ручей, протяженностью менее 10 км.
10. Устройство перехода через водные преграды осуществляется в соответствии с требованиями раздела 6 СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы» и других нормативных документов.

### 2.1.7. Сведения об объектах культурного наследия, особо охраняемых природных территориях

1. Объекты культурного наследия и особо охраняемые природные территории в границах участка проектирования отсутствуют.

### 2.1.8. Зоны с особыми условиями использования

1. В границах территории проектирования действуют дополнительные градостроительные требования по использованию земельных участков и объектов капитального строительства, в связи с их расположением в зонах действия запрещений и ограничений, установленных федеральным и региональным законодательством, нормами и правилами для зон с особыми условиями использования территорий.

Перечень зон с особыми условиями, действующих в границах территории проектирования на момент разработки проекта:

зоны с особыми условиями использования территории, границы которых поставлены на кадастровый учет:

охранные зоны магистрального нефтепровода - размер 50-60 метров;

охранная зона магистрального продуктопровода - размер 56 метров;

охранная зона ЛЭП 6-10 кВ - размер 20 метров.

зоны с особыми условиями использования территории, сведения о постановке границ которых на кадастровый учет отсутствуют:

охранная зона магистрального нефтепровода - 50 метров, размер установлен в соответствии с требованиями Правил охраны магистральных трубопроводов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 №9 и Министерством топлива и энергетики России от 29.04.1992.;

охранная зона линий связи (кабели ВОЛС ОКТМ, кабели связи Волго-Камского ПТУС) - 4 метра, размер установлен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации» от 9.06.1995 г. №578;

охранная зона ЛЭП 6-10 кВ - 20 метров, размер установлен на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;

санитарно-защитная полоса водоводов - водопроводы Д 100, 150, 200, 500 мм - 20 метров, размер установлен в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов хозяйственно-питьевого назначения»;

водоохранная зона поверхностных водных объектов и прибрежная защитная полоса - 50 метров, установлена в отношении водных объектов, расположенных в границах территории проектирования (длина объекта менее 10 км) в соответствии с требованиями Водного кодекса Российской Федерации;

 санитарно-защитная зона промышленных, сельскохозяйственных и иных объектов - полигон ТБО - объекты V, III, I класса опасности - размер 50-300-1000 метров, размер установлен в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

приаэродромная территория аэродрома «Бегишево» - 30 км, размер установлен в соответствии с требованиями Правил использования воздушного пространства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.03.2010 № 138.

Размещение планируемого объекта и производство работ, связанных с его размещением в границах охранных зон воздушных линий электропередачи, магистральных трубопроводов, линий связи должно осуществляется в соответствии с требованиями, установленными нормативно правовыми актами Российской Федерации. Особенности проведения работ в местах расположения подземных и наземных инженерных коммуникаций и в границах их охранных зон должны быть предусмотрены проектной документацией на строительство объекта.

Размещение планируемого объекта и производство работ, связанных с его размещением в границах санитарно-защитных зон водопроводов должно осуществляется в соответствии с требованиями, установленными нормативно правовыми актами Российской Федерации. Особенности проведения работ в местах расположения водопроводов и в границах их санитарно-защитных зон должны быть предусмотрены проектной документацией на строительство объекта.

Размещение планируемого объекта и производство работ, связанных с его размещением в границах водоохранных зон поверхностных водных объектов должно осуществляется в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации. Особенности проведения работ в границах водоохранной зоны поверхностных водных объектов должны быть предусмотрены проектной документацией на строительство объекта.

 Размещение планируемого объекта в границах санитарно-защитных зон промышленных, сельскохозяйственных и иных объектов, и границах приаэродромной территории не нарушает режима использования территорий, попадающих в границы таких зон, установленного нормативно правовыми актами Российской Федерации и является допустимым видом хозяйственной деятельности.

 В связи с планируемым размещением объекта устанавливается и отображается на соответствующих картах проекта планировки и проекта межевания следующие зоны с особыми условиями:

охранная зона объектов электросетевого хозяйства - воздушных линий электропередачи 0,4 кВ - размер 2 метра от крайних проводов по обе стороны линии электропередачи (общий размер 4 метра); размер установлен на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» ;

охранная зона объектов электросетевого хозяйства - воздушных линий электропередачи 6-10 кВ - размер 10 метров от крайних проводов по обе стороны линии электропередачи (общий размер 20 метров); размер установлен на основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»

охранная зона магистрального нефтепровода - 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны; размер установлен в соответствии с требованиями Правил охраны магистральных трубопроводов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 №9 и Министерством топлива и энергетики России от 29.04.1992.

Описание режимов использования территорий, попадающих в устанавливаемые, в связи с планируемым размещением объекта, зоны с особыми условиями использования территории:

**Охранные зоны магистральных трубопроводов:**

Охранные зоны магистральных трубопроводов, режим их использования устанавливаются в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов, утвержденными постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992 №9 и Министерством топлива и энергетики России от 29.04.1992.

Согласно требованиям указанных Правил в охранных зонах магистральных трубопроводов:

запрещается:

перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно -измерительные пункты;

открывать люки, калитки и двери необслуживаемых усилительных пунктов кабельной связи, ограждений узлов линейной арматуры, станций катодной и дренажной защиты, линейных и смотровых колодцев и других линейных устройств, открывать и закрывать краны и задвижки, отключать или включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;

устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;

разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы, от разрушения, а прилегающую территорию и окружающую местность - от аварийного разлива транспортируемой продукции;

бросать якоря, проходить с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами, производить дноуглубительные и землечерпальные работы;

разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня.

допускается:

В охранных зонах трубопроводов с письменным разрешением предприятий трубопроводного транспорта допускается:

возводить постройки и сооружения;

высаживать деревья и кустарники всех видов, складировать корма, удобрения, материалы, сено и солому, располагать коновязи, содержать скот, выделять рыбопромысловые участки, производить добычу рыбы, а также водных животных и растений, устраивать водопои, производить колку и заготовку льда;

сооружать проезды и переезды через трассы трубопроводов, устраивать стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, размещать сады и огороды;

производить мелиоративные земляные работы, сооружать оросительные и осушительные системы;

производить всякого рода открытые и подземные, горные, строительные, монтажные и взрывные работы, планировку грунта.

производить геологосъемочные, геолого - разведочные, поисковые, геодезические и другие изыскательские работы, связанные с устройством скважин, шурфов и взятием проб грунта (кроме почвенных образцов).

**Охранные зоны объектов электросетевого хозяйства:**

На основании требований Постановления Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» вдоль воздушных линий электропередачи – устанавливается охранная зона в виде части поверхности участка земли, расположенного под ней участка недр (на глубину, соответствующую глубине прокладки кабельных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних кабелей на расстоянии 1 метра (при прохождении кабельных линий напряжением до 1 киловольта в городах под тротуарами - на 0,6 метра в сторону зданий и сооружений и на 1 метр в сторону проезжей части улицы);

В охранных зонах объектов электросетевого хозяйства:

запрещается:

осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров.

допускается:

в охранных зонах объектов электросетевого хозяйства с письменным разрешением о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам допускается:

строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;

горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель;

посадка и вырубка деревьев и кустарников;

проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

земляные работы на глубине более 0,3 метра (на вспахиваемых землях на глубине более 0,45 метра), а также планировка грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи).