

УТВЕРЖДЕНО

от «\_\_\_» 201\_ г. № \_\_\_

## ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта:

Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади

НГДУ «Лениногорскнефть». II этап

(на территории Лениногорского муниципального района Республики Татарстан)

### ТОМ 1.

Основная часть проекта планировки территории.

Положение о размещении объекта.

## **ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ**

для размещения объекта:  
Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади  
НГДУ «Лениногорскнефть». II этап  
(на территории Лениногорского муниципального района Республики Татарстан)

ТОМ 1.  
Основная часть проекта планировки территории.  
Положение о размещении объекта.

Директор ООО «Максима» \_\_\_\_\_/С.В. Сосновский/

## СОСТАВ ПРОЕКТА

Документация по планировке территории для размещения объекта: Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Лениногорскнефть» II этап разработана в составе:

### Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объекта

### Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Чертеж планировки территории	1-2	1:2000

### Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

### Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Схема расположения элементов планировочной структуры	1 – 2	—
2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	3-4	1:2000
3	Схема границ зон с особыми условиями использования территории в зоне размещения объекта	5-6	1:2000
4	Схема границ планируемых к установлению охранных зон проектируемого объекта	7-8	1:2000
5	Схема организации улично-дорожной сети	9-10	1:2000
6	Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории	11-12	1:2000
7	Схема границ территорий объектов культурного наследия	13	-

### Том 5. Проект межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Чертеж межевания территории	1-4	1:2000

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

<b>РАЗДЕЛ 1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ И ЕГО КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА</b>	<b>5</b>
1.1. Основные технические параметры объекта	5
1.2. Зоны планируемого размещения объектов	6
<b>РАЗДЕЛ 2. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ</b>	<b>8</b>
2.1. Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта	8
2.2. Технико-экономические показатели планируемого к размещению объекта	8
2.3. Характеристика планируемого развития территории	8
<b>РАЗДЕЛ 3. СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕСЕЧЕНИЯХ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С ДРУГИМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА</b>	<b>15</b>

## **РАЗДЕЛ 1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ И ЕГО КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА**

### **1.1. Основные технические параметры объекта**

Настоящим проектом предусматривается установление зон планируемого размещения объектов - Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Лениногорскнефть». II этап (на территории Лениногорского муниципального района Республики Татарстан)

#### *Характеристика проектируемых сооружений*

Проектом предусматривается размещение промысловых нефтепроводов и водопроводов на 2 участках, расположенных на территории Лениногорского муниципального района Республики Татарстан. Промысловые нефтепроводы предназначены для транспортировки продукции от добывающих скважин до точек подключения в существующие промысловые нефтесборные трубопроводы. Проектируемые водоводы предназначены для транспортировки сточной воды.

Проектируемые сооружения относятся ко II уровню ответственности.

На территории Лениногорского муниципального района проектируемые объекты размещаются в границах двух сельских поселений.

#### Водовод от скв.5028д до скв.8772. Участок 1

Трасса расположена в западной части Куакбашского сельского поселения, на границе с Нижнечершилинским сельским поселением, в 2,17 км западнее с. Куакбаш , в 1,29 км юго-восточнее с. Нижние Чершилы и в 3,70 км севернее д. Чути. Трасса берет начало от скв.5028д и следует в северо-западном направлении до скв.8772, пересекая на ПК5+ 67,42 – ПК5+ 87,52 а/д Нижние Чершилы - Куакбаш. Трасса проходит по промышленным землям ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и пахотным землям. Рельеф по трассе всхолмленный. Колебание абсолютных отметок от 134,27 м до 152,12 м. Протяженность составила 645,86 м. Площадь зоны размещения объекта – 15475,30 кв.м.

#### Нефтепровод скв.1664 до скв.6582 - ГЗУ-1772. Участок 2

Трасса расположена в Зай-Каратайском сельском поселении на границе с МО «пгт Карабаш», в 5,77 км севернее г. Лениногорск, в 1,87 км юго-восточнее д. Узбяк и в 2,69 км юго-западнее д. Иркен. Трасса берет начало от скв.1664 и следует в юго-западном направлении до скв.6582 - ГЗУ-1772. Трасса проходит по промышленным землям ОАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и пахотным землям. Рельеф по трассе всхолмленный. Колебание абсолютных отметок от 168,28 м до 175,71 м. Общая протяженность нефтепровода 776,87 метра, в границах Лениногорского района протяженность составила 28,75 м. Площадь зоны размещения объекта – 692,47 кв.м.

Материал труб проектируемых нефтепроводов – по ГОСТ 10704-91, Сталь В10, диаметром 89x4,0 мм с внутренним и наружным антакоррозионным покрытием по ТУ 1390-021-43826012-01, исполнение труб – с защитной втулкой с уплотнениями (ТПС-У).

Глубина заложения трубопровода – 1,4 м.

На трубопроводах предусматривается установка запорной арматуры в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающим установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию (п.6.4 СП-34-116-97).

Проектируемые водоводы - высоконапорные проектируются из стальных труб по ГОСТ 550-75 Сталь20, диаметром 89x7,0 мм, футерованных полиэтиленом с наружным полимерным покрытием по ТУ 1390-041-43826012-2002 - МПТ. Диаметр водоводов от насосов до скважин определен из условия обеспечения давления на устье нагнетательной скважины, с учетом приемистости скважины и допустимой скорости движения жидкости в трубопроводе.

На трубопроводах предусматривается установка запорной арматуры в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающим установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию (п.6.4 СП-34-116-97)

Глубина заложения трубопровода – 1,4 м.

### ***Сведения об иных проектируемых сооружениях (объектах инженерной инфраструктуры), входящих в состав инфраструктуры проектируемого объекта***

Проектирование иных объектов проектом не предусматривается

### ***Сведения об объектах инженерной инфраструктуры, подлежащих выносу в связи с планируемым размещением объекта***

Проектом не предусмотрен вынос объектов.

### ***Сведения о временных зданиях и сооружениях, планируемых к размещению в границах проектирования на период строительства***

Размещение временных зданий и сооружений проектом не предусматривается.

### ***Этапы выполнения работ***

Реализация проекта строительства планируется в один этап, включающий следующую последовательность работ:

монтаж проектируемых инженерных коммуникаций и оборудования;  
подключение проектируемых коммуникаций к существующим;  
рекультивация земель вновь построенного участка.

### **1.2. Зоны планируемого размещения объектов**

Проектом планировки территории установлена зона планируемого размещения объекта.

<b>№ п/п</b>	<b>Назначение зоны планируемого размещения объектов</b>	<b>Наименование объектов, планируемых к размещению в границах установленных зон</b>
1	Зона планируемого размещения объекта: Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Лениногорскнефть». II этап	промышленные нефтепроводы, D 89 мм водоводы, D 89 мм

Размер и конфигурация зон сформированы в соответствии с параметрами объектов, планируемых к размещению.

Зона планируемого размещения объекта отображены на чертеже планировки территории в составе графических материалов проекта.

## РАЗДЕЛ 2. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ

### 2.1. Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта

Сведения о планируемых для размещения объектах – промысловых нефтепроводах и водоводах, размещаемых в рамках II этапа реконструкции системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Лениногорскнефть» в документах территориального планирования отсутствуют.

### 2.2. Технико-экономические показатели планируемого к размещению объекта

Площадь зон размещения проектируемого объекта «Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» на территории Лениногорского района - 16167,77 (1,6167 га), в том числе по участкам проектирования:

Номер участка проектирования	Размещаемый объект	Площадь зоны размещения, кв.м.
1	водовод	15475,30
2	нефтепровод	692,47

Протяженность проектируемых объектов на территории Лениногорского муниципального района – 674,61 м.

общая протяженность водоводов – 645,86 м

общая протяженность нефтепроводов – 28,75 м

Проектируемые промысловые нефтепроводы характеризуются следующими параметрами:

диаметр – 89 мм, толщина стенки 4 мм;

Проектируемые водоводы характеризуются следующими параметрами:

диаметр – 89 мм, толщина стенки 7 мм.

### 2.3. Характеристика планируемого развития территории

Территория проектирования расположена в юго-восточной части Республики Татарстан, в северо-восточной части Лениногорского муниципального района. Трассы проектируемых объектов проходят по территориям Куакбашского и Зай-Каратайского сельских поселений Лениногорского муниципального района.

Населенные пункты расположены от проектируемых объектов на расстоянии более 1 километра.

#### *Существующее функциональное использование территории в границах проектирования*

В границе территории проектирования представлены:

территории объектов промышленности;

территории сельскохозяйственного использования (сельскохозяйственные угодья и неиспользуемые территории сельскохозяйственного назначения).

### ***Сведения о плотности и параметрах застройки***

Территория планируемого размещения объекта располагается на землях сельскохозяйственного использования свободных от застройки, на территории земель промышленности. Плотность и параметры застройки документами территориального планирования в отношении указанных территорий не установлены.

### ***Сведения о параметрах социальной инфраструктуры и благоустройства территорий***

Параметры социальной инфраструктуры и благоустройства территории в отношении территории планируемого размещения объекта не установлены ввиду ее расположения на землях сельскохозяйственного использования и территории объекта промышленности.

### ***Предложения по установлению сервитутов***

Согласно сведениям государственного кадастра недвижимости в пределах проектируемой территории зоны действия публичных сервитутов отсутствуют. Настоящим проектом установление сервитутов не предусматривается.

### ***Территории общего пользования***

В пределах территории проектирования, действующие красные линии отсутствуют, следовательно, установленные границы территорий общего пользования отсутствуют.

Формирование территорий общего пользования настоящим проектом не предусматривается в связи с расположением проектируемого объекта вне застроенных и подлежащих застройке территорий.

### ***Меры по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и мероприятия по гражданской обороне***

Проектируемые промысловыне нефтепроводы являются потенциально опасными. Опасным веществом проектируемых объектов являются нефть и попутный нефтяной газ, поступающие со скважин Абдрахмановской площади, которая способна возгораться от источника зажигания, и самостоятельно гореть после его удаления.

На основании указанного факта и в соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ и Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 07.04.2011 г. № 168 «Об утверждении требований к ведению государственного реестра опасных

производственных объектов в части присвоения наименований опасным производственным объектам для целей регистрации в государственном реестре опасных производственных объектов», проектируемый объект является опасным производственным объектом.

Разлив нефти на проектируемом объекте может привести к возникновению чрезвычайной ситуации. На объекте нефть находится в жидким состоянии, под давлением и может иметь значительный выход в окружающую среду при потере герметичности трубопровода.

Для исключения разгерметизации проектируемого участка нефтепровода и разлива нефти при эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте трубопровода проектной документацией на строительство объекта предусматриваются особые конструктивно-технологические решения:

подземная прокладка нефтепровода;

изоляционное покрытие труб - заводское двухслойное полимерное покрытие специального исполнения;

сварной тип соединения труб и деталей трубопровода, обеспечивающий герметичность и высокую надежность трубопроводов;

изоляция сварных стыков трубопровода термоусаживающимися манжетами;

100% -контроль сварных стыков трубопроводов методом неразрушающего контроля (радиографическим, ультразвуковым);

контроль качества изоляции уложенного участка трубопровода;

применение оборудования, материалов имеющих соответствующие сертификаты и разрешения на применение;

Организационные и организационно-технические мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов нефти, предусматривают:

соблюдение норм технологического проектирования;

автоматизированный контроль параметров работы нефтепровода и их аварийное отключение при снижении или повышении давления нефти в нефтепроводе менее или более установленных технологическими режимными картами;

периодические осмотры состояния трассы нефтепроводов, ежедневное наземное патрулирование, выполняемое обходчиками, и патрулирование на транспортных средствах патрульными подразделениями охраны с целью осмотра состояния охранной зоны нефтепровода и прилегающей к ней территории, выявления факторов, которые могут создать угрозу безопасности и надёжности эксплуатации нефтепровода: размыка, провисания, оголения, оползневых подвижек и принятием срочных мер по устранению выявленных нарушений.

поддержание в постоянной готовности сил ликвидации аварий;

созданий и хранение аварийного комплекта средств ликвидации аварий;

организация физической защиты объекта;

комплекс организационных мероприятий, обеспечивающих связь с диспетчерскими службами соседних объектов.

Пожаробезопасность проектируемого объекта обеспечивается строгим соответствием проектных решений требованиям Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности», ППР № 390, и норм пожарной безопасности на объектах.

Пожарную охрану и профилактическое обслуживание объектов НГДУ «Лениногорскнефть» осуществляет ПЧ муниципального района.

При соблюдении правил технической эксплуатации, требований техники безопасности, а также требований взрывопожаробезопасности эксплуатация проектируемого объекта в безаварийном режиме безопасна.

При выполнении подключения проектируемых участков нефтепровода взрывопожаробезопасность обеспечивается применением взрывозащищенного оборудования и соблюдением мер пожаробезопасности:

перед началом основных работ в котловане (в месте врезки в существующий нефтепровод) пожарная автоцистерна устанавливается не ближе 30 м от места производства работ, развертываются пожарные рукава, производится опробование качества пены; не далее 3 м от края котлована выставляется пожарный пост;

проверка до начала работ и периодически в процессе работы отсутствия взрывоопасной концентрации нефтяных газов в зоне производства огневых работ; работы могут быть возобновлены только после выявления или устранения причин загазованности и восстановления нормальной воздушной среды не выше ПДК (300 мг/м<sup>3</sup>);

в местах приготовления, хранения и применения изоляционных материалов необходимо иметь комплект противопожарных средств (огнетушители, лопаты, ящик с сухим песком, технический войлок, багры и т.д.);

места производства газопламенных работ должны быть освобождены от сгораемых материалов в радиусе не менее 7 м, а от взрывоопасных материалов и установок (газовых баллонов) – 10 м;

применение взрывозащищенного оборудования и укомплектование общестроительной и специальной техники искрогасителями.

Настоящим проектом устанавливается охранная зона от проектируемого участка нефтепровода в размере 25 м с каждой стороны. В охранной зоне запрещается разводить костры и складировать горюче-смазочные материалы. В пределах охранной зоны производится периодическая вырубка кустарника и другой растительности.

Стоянки машин и механизмов, площадки для оборудования, склады горюче-смазочных материалов должны быть размещаются за пределами охранной зоны нефтепровода.

На период строительства предусматривается ограждение места производства работ в радиусе 20 м от вскрытой траншеи, обозначение его предупредительными знаками.

Учитывая пожаропасность проектируемого объекта в целях предотвращения воздействия опасных факторов пожара, способных привести к распространению пожара на соседние объекты с соответствующими негативными последствиями, при проектировании, строительстве и реконструкции магистральных трубопроводов регламентируется расстояние от

оси подземных и наземных (в насыпи) трубопроводов до населенных пунктов, отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений. Размещение участков реконструируемого нефтепровода осуществляется согласно требованиям п 6.12.3 СП 4.13130.2013.

Расстояние от проектируемых участков трубопровода до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных объектов соответствует требованиям п. 7.14 СП 36.13330.2012 и п. 6.12.3 СП 4.13130.2013 и составляет не менее 75 м.

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья производственного персонала, однако они могут нанести ущерб проектируемому объекту, поэтому в проекте предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных особо опасных погодных явлений.

Конструктивные элементы запроектированы с учётом обеспечения их прочности, устойчивости, огнестойкости, морозостойкости и водонепроницаемости.

Учитывая подземное расположение проектируемого объекта, экстремальные ветровые нагрузки не окажут на него разрушительного воздействия. Поэтому принятия специальных мер, направленных на уменьшение опасного действия этого природного процесса, не требуется.

Задача подземных сооружений, узлов от коррозии, независимо от коррозионной активности грунта и района их прокладки, осуществлена комплексно: защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты.

Согласно сведениям Главного управления МЧС России по Республике Татарстан и в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 19.09.1998 г № 1115 «О порядке отнесения организаций к категориям по гражданской обороне» и Приказом МЧС России от 11.09.2012 г. № 536 «Об утверждении показателей для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения» проектируемый объект (не отнесенный к категории по ГО) является не категорированным.

Мероприятия по гражданской обороне проектом не предусматриваются.

#### ***Сведения об административно-территориальных единицах, которые пересекает объект***

Размещение объекта планируется на территории Куакбашского и Зай-Каратайского сельских поселений Лениногорского муниципального района.

#### ***Сведения о застроенных территориях, которые пересекает объект***

Размещение объектов не предполагает пересечений застроенных территорий.

#### ***Сведения о незастроенных территориях, которые пересекает объект***

*Ведомость незастроенных территорий с выделением территорий государственной, муниципальной собственности или неразграниченной собственности не обременённых правами третьих лиц*

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка (кадастрового квартала)	Кадастровый номер единого землепользования	Местоположение	Категория земель	Площадь земельного участка, кв. м	Вид разрешенного использования	Кадастровая стоимость земельного участка, руб.	Сведения о праве
1	16:25:170301:336		Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, тер КП Уныш,	П	2500	Не определено	605900	не зарегистрировано
2	16:25:160403:123		Лениногорский район, КП им.К.Маркса	Земли сельскохозяйственного назначения	7856	Значение отсутствует	10919,84	нет данных
3	16:25:160402:681		Лениногорский район, КП им.К.Маркса	Земли сельскохозяйственного назначения	1673797	Значение отсутствует	2326578	нет данных
4	16:25:160403:107		Лениногорский район, КП им.К.Маркса	Земли сельскохозяйственного назначения	567006	Значение отсутствует	785870,3	нет данных
5	16:25:160402:33		Лениногорский муниципальный р-н, КП "им.К.Маркса" тер,	П	2500	Земли под объектами промышленности	565925	не зарегистрировано
6	16:25:160403:94		Лениногорский муниципальный р-н, земли КП им. К.Маркса тер,	Земли сельскохозяйственного назначения	9997	Значение отсутствует	34189,74	не зарегистрировано
7	16:25:160403:173		Лениногорский муниципальный р-н, КП им. К. Маркса тер,	П	2300	Земли под объектами иного специального назначения	520490	не зарегистрировано

8	16:25:160403:174		Лениногорский муниципальный р-н, КП им. К.Маркса тер,	Земли сельскохозяйственного назначения	7696	Земли под предприятиями, занимающимися сельскохозяйственным производством	10697,44	не зарегиسترировано
9	16:25:160403:182		Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, на землях ООО "Маркс"	П	2300	Земли под объектами промышленности	520490	не зарегиسترировано
10	16:25:160403:183		Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, на землях ООО "Маркс"	Земли сельскохозяйственного назначения	5396	Земли сельскохозяйственного использования	18454,32	не зарегиسترировано

Условные обозначения:

\* земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения - П

***Сведения о категории земель, на которых планируется размещение объекта***

Размещение объекта планируется на землях сельскохозяйственного назначения, землях промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

***Сведения о пересечениях объектом водных объектов***

Размещение проектируемых объектов осуществляется без пересечения водных объектов.

## РАЗДЕЛ 3. СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕСЕЧЕНИЯХ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С ДРУГИМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

### *Ведомость пересечений границ размещения трассы проектируемого объекта с наземными коммуникациями*

Водовод от скв.5028д до скв.8772

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, телефон
	ПК	+			
1	5	93,66	ВЛ6кВ Зпр. ф.18-08	7,3	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

### *Ведомость пересечений границ размещения трассы проектируемого объекта с подземными коммуникациями*

Нефтепровод от скв.1664 до скв.6582-ГЗУ-1772

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	8,51	нефтепровод	1,2	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	20,64	кабель связи	0,7	-	ООО «ТатАИСнефть», г. Лениногорск, ул. Кутузова, 3а, тел. 8(85595) 9-70-00
3	0	52,76	нефтепровод	1,2	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
4	0	63,19	водовод	1,6	114	
5	0	69,51	водовод	1,4	114	
6	0	73,08	нефтепровод	1,1	114	АРНУ, г. Альметьевск, пр-т Строителей, 24, тел. 8(8553) 39-62-14
7	5	22,36	нефтепровод	1,2	820	
8	5	30,79	нефтепровод	1,2	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
9	5	38,98	кабель связи	0,7	-	ООО «ТатАИСнефть», г. Лениногорск, ул. Кутузова, 3а, тел. 8(85595) 9-70-00
10	5	44,25	нефтепровод	1,0	720	АРНУ, г. Альметьевск, пр-т Строителей, 24, тел. 8(8553) 39-62-14
11	5	50,21	нефтепровод	2,0	200	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
12	7	57,25	нефтепровод нед.	1,1	114	
13	7	63,11	нефтепровод нед.	1,1	114	

Водовод от скв.5028д до скв.8772

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	5	42,74	кабель связи	0,7	-	ПАО «Таттелеком», Бугульминский МРУЭС, г. Бугульма, ул. Я.Гашека, 15а, тел. 8(885594) 4-16-60
2	5	63,16	кабель связи	0,7	-	ООО «ТатАИСнефть», г. Лениногорск, ул. Кутузова, 3а, тел. 8(85595) 9-70-00
3	5	86,18	кабель связи	0,7	-	ПАО «Таттелеком», Бугульминский МРУЭС, г. Бугульма, ул. Я.Гашека, 15а, тел. 8(885594) 4-16-60

*Пересечения с планируемыми объектами капитального строительства отсутствуют.*