

УТВЕРЖДЕНО

от «__» _____ 201_ г. № __

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

для размещения объекта:

Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской
площади НГДУ «Лениногорскнефть»
(на территории Лениногорского муниципального района)

ТОМ 1.

Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта.

2016 год

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

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

ТОМ 1.
Основная часть проекта планировки территории.
Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта.

Директор ООО «Максима» _____ / С.В. Сосновский /

СОСТАВ ПРОЕКТА

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

Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении объектов трубопроводного транспорта

Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Чертеж планировки территории	1 – 4	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 – 6	1:2000
3	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий в зоне размещения объекта	7 – 10	1:2000
4	Схема границ планируемых к установлению охранных зон проектируемого объекта	11 – 14	1:2000
5	Схема организации улично-дорожной сети	15 – 18	1:2000
6	Схема вертикальной планировки и инженерной подготовки территории	19 – 22	1:2000
7	Схема границ территорий объектов культурного наследия в зоне размещения проектируемого объекта	23	1:100000

Том 5. Проект межевания территории. Графическая часть

№ п/п	Наименование	Лист	Масштаб
1	Чертеж межевания территории	1 – 8	1:2000

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

РАЗДЕЛ 1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ И ЕГО КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА	5
1.1. Основные технические параметры объекта	5
1.2. Зоны планируемого размещения объектов	6
РАЗДЕЛ 2. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ОБЪЕКТА НА ТЕРРИТОРИИ	6
2.1. Сведения об основных положениях документа территориального планирования, предусматривающего размещение линейного объекта	6
2.2. Техничко-экономические показатели планируемого к размещению объекта	6
2.3. Характеристика планируемого развития территории	6
РАЗДЕЛ 3. СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕСЕЧЕНИЯХ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С ДРУГИМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	12

РАЗДЕЛ 1. СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ И ЕГО КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА

Наименование проектируемого объекта:

Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Лениногорскнефть».

1.1. Основные технические параметры объекта

Настоящим проектом предусматривается установление зоны планируемого размещения объекта – участков промысловых трубопроводов.

Проектируемые трубопроводы характеризуется следующими показателями:

условный диаметр водоводов – 89х7 мм;

условный диаметр нефтепроводов – 89х4 мм, 114х4,5 мм.

Характеристика проектируемых сооружений

Проектом предусматривается размещение промысловых трубопроводов. 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.

Режим работы проектируемого объекта – круглосуточный, круглогодичный.

Глубина заложения трубопроводов – 1,4 м.

На трубопроводах предусматривается установка запорной арматуры в начале каждого ответвления на расстоянии, допускающим установку монтажного узла, его ремонт и безопасную эксплуатацию.

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 предусматривается демонтаж существующих участков трубопроводов.

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

На период строительства в границах территории проектирования размещение временных объектов не предусматривается.

Этапы выполнения работ

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

монтаж проектируемого трубопровода;

подключение участков трубопроводов;

рекультивация земель вновь построенных участков трубопроводов.

1.2. Зоны планируемого размещения объектов

Проектом планировки территории установлена зона планируемого размещения объектов.

Таблица 1

№ п/п	Назначение зоны планируемого размещения объектов	Наименование объектов, планируемых к размещению в границах установленных зон
1	Зона планируемого размещения объекта: Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Ленингорскнефть»	участки промысловых трубопроводов; участки демонтируемых трубопроводов; технологическое оборудование

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 планируемом к размещению объекте «Реконструкция системы трубопроводов Абдрахмановской площади НГДУ «Ленингорскнефть» в документах территориального планирования отсутствуют.

2.2. Техничко-экономические показатели планируемого к размещению объекта

Технические характеристики проектируемого участка нефтепровода:
условный диаметр водоводов – 89х7 мм;
условный диаметр нефтепроводов – 89х4 мм, 114х4,5 мм;
общая протяженность трубопроводов – 11886 м (в пределах Ленингорского муниципального района – 2892 м).

2.3. Характеристика планируемого развития территории

Территория проектирования расположена в юго-восточной части Республики Татарстан, в северо-восточной и южной частях Ленингорского муниципального района. Трасса проектируемых трубопроводов проходит по территориям Зеленогорского, Туктарово-Урдалинского, Новочершилинского и Письмянского сельских поселений.

Площадь участка проектирования составляет 18,5 га.

Перечень населенных пунктов, расположенных вблизи проектируемой территории, с указанием расстояний от существующей жилой застройки до планируемого участка нефтепровода:

- н.п. Елховка – 0,4 км до существующей жилой застройки;
- н.п. Верхний Каран – 2,5 км до существующей жилой застройки;
- н.п. Воздвиженка – 2,2 км до существующей жилой застройки;
- н.п. Новочершилинский – 0,15 км до существующей жилой застройки;

н.п. Горкино – 0,5 км до существующей жилой застройки;
н.п. Спиридоновка – 1 км до существующей жилой застройки;
н.п. Зеленая Роща – 2 км до существующей жилой застройки.

Существующее функциональное использование территории в границах проектирования

В границе проектирования представлены:
территории объектов транспорта (фрагменты автомобильных дорог с переходным и твердым покрытием);
территории объектов промышленности (нефтедобывающих скважин);
территории сельскохозяйственного использования (сельскохозяйственные угодья);
леса;
водные объекты.

Сведения о плотности и параметрах застройки

Территория планируемого размещения объекта свободна от застройки, расположена преимущественно на землях сельскохозяйственного использования. Указанные земли застройке не подлежат. Плотность и параметры застройки в отношении указанной территории не устанавливаются.

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 землях лесного фонда, застройке не подлежащих.

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

В технологическом процессе проектируемого объекта транспортируемой жидкостью является нефть, 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.

На проектируемом объекте опасным веществом является нефть, разлив которой может привести к возникновению чрезвычайной ситуации. На объекте нефть находится в жидком состоянии, под давлением под избыточным 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 трехслойное 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;
- подключение реконструируемого участка к существующим и проектируемым средствам электрохимической защиты;
- применение оборудования, материалов имеющих соответствующие сертификаты и разрешения на применение;
- на участках с высоким уровнем грунтовых вод предусмотрена балластировка трубопровода.

В целях минимизации и локализации разливов нефти при авариях предусмотрено секционирование магистрального нефтепровода установкой линейных задвижек для уменьшения объёмов выхода нефти из трубопровода.

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: размыва, 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 ОАО «АК «Транснефть» и дочерних акционерных обществ.

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

При выполнении замены 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, разворачиваются 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/м³);

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 охранный зона от проектируемых участков трубопроводов в размере 25 м с каждой стороны. В охранный зоне запрещается разводить костры и складировать горюче-смазочные материалы. В пределах охранный зоны производится периодическая вырубка кустарника и другой растительности.

Стоянки машин и механизмов, площадки для оборудования, склады горюче-смазочных материалов должны быть размещаются за пределами охранных зон трубопроводов.

Учитывая пожаробезопасность 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 трубопроводов 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.

Защита подземных сооружений, узлов от коррозии, независимо от коррозионной активности грунта и района их прокладки, осуществлена комплексно: защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты. Для контроля эффективности средств электрохимзащиты, принятия мер по обеспечению защитного потенциала на всем протяжении нефтепровода оборудуются контрольно-измерительные пункты.

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 категоризованным.

Мероприятия по гражданской обороне проектом не предусматриваются.

Сведения об административно-территориальных единицах, которые пересекает объект

Размещение объекта планируется на территориях Зеленодольского, Туктарово-Урдалинского, Новочершинского и Письмянского сельских поселений Лениногорского муниципального района Республики Татарстан.

Сведения о застроенных территориях, которые пересекает объект

Территория планируемого размещения объекта в настоящее время свободна от застройки. В границах территории проектирования расположены подземные и надземные инженерные коммуникации.

Размещение объектов не предусматривает пересечение застроенных территорий.

Сведения о незастроенных территориях, которые пересекает объект

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка (кадастрового квартала)	Кадастровый номер единого землепользования	Местоположение	Категория земель *	Площадь земельного участка, кв. м	Вид разрешенного использования
1	16:25:010401:118		Лениногорский муниципальный р-н, СПТУ-81 тер,	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (далее - Земли промышленности и пр.)	24397	

2	16:25:010401:119		Ленингорский муниципальный р-н, СПТУ-81 тер,	Земли промышленности и пр.	3883	
3	16:25:010401:124		Ленингорский муниципальный р-н, СПТУ-81 тер,	Земли промышленности и пр.	9112	
4	16:25:010401:166		Ленингорский район, земли СПТУ-81, кад.квартал 01 04 01, участок №166	Земли промышленности и пр.	2039	
5	16:25:050601:3		Ленингорский муниципальный р-н, Шугуровское Лесничество тер,	Земли промышленности и пр.	2750	
6	16:25:190902:295		Ленингорский муниципальный р-н, земли Ленингорского лесхоза тер,	Земли промышленности и пр.	1478	
7	16:25:190902:374		Ленингорский муниципальный р-н, Ленингорский лесхоз тер,	Земли промышленности и пр.	4	
8	16:25:190902:400		Ленингорский муниципальный р-н, Ленингорский лесхоз тер,	Земли промышленности и пр.	1431	
9	16:25:010401:190		Ленингорский район, земли СПТУ-81	Земли сельскохозяйственного назначения	5053	
10	16:25:010401:194		Ленингорский район, земли СПТУ-81	Земли сельскохозяйственного назначения	252996	
11	16:25:010401:196		Ленингорский район, земли СПТУ-81	Земли сельскохозяйственного назначения	807534	
12	16:25:010401:198		Ленингорский район, земли СПТУ-81	Земли сельскохозяйственного назначения	252236	
13	16:25:010401:199		Ленингорский район, земли СПТУ-81	Земли сельскохозяйственного назначения	323809	
14	16:25:010401:221		Ленингорский район, земли СПТУ-81	Земли сельскохозяйственного назначения	1814	
15	16:25:190901:346		Ленингорский р-он, КП "Ленингорский "	Земли сельскохозяйственного назначения	19193	

Сведения о категории земель, на которых планируется размещение объекта

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

Сведения о пересечениях объектом водных объектов

Водные объекты, пересекаемые трассой проектируемого объекта (на участке скважины № 9348):

р. Мошкара.

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

Ведомость пересечений границ размещения трассы проектируемого объекта с подземными коммуникациями

Водовод от т.вр. в в/в скв.8841 до скв.736

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	5,00	нефтепровод нед.	1,0	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	50,75	газопровод	1,3	377	АЛПУМГ ООО «Газпромтрансгаз-Казань», рп. Нижняя Мактама, тел. 8(8553) 32-75-25
3	0	59,93	газопровод	1,3	273	
4	1	69,97	газопровод	1,5	114	
5	1	83,76	газопровод	1,5	114	
6	2	26,66	нефтепровод	1,0	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
7	3	7,72	нефтепровод	1,2	114	
8	3	22,03	нефтепровод	1,0	114	

Водовод от т.вр. в в/в скв.13893 до скв.9148

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	12,32	газопровод	1,3	200	УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
2	0	42,98	водовод	2,0	200	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
3	0	67,06	нефтепровод	1,2	325	УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
4	0	79,32	водовод	1,2	325	
5	0	92,06	газопровод	1,3	217	
6	3	30,52	газопровод нед.	1,2	253	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
7	3	32,22	нефтепровод	1,2	150	
8	3	68,08	газопровод	1,2	325	
9	3	72,12	кабель связи	1,0		АЛПУМГ ООО «Газпромтрансгаз-Казань», рп. Нижняя Мактама, тел. 8(8553) 32-75-25

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
10	4	17,78	газопровод	1,2	350	УТНПП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
11	4	31,94	газопровод	1,5	600	
12	4	63,80	газопровод	1,3	259	
13	4	73,40	газопровод	1,5	500	
14	4	78,60	газопровод	1,8	п/э 279	
15	4	82,46	кабель связи	0,5		ООО «ТатАИСнефть» г. Альметьевск, ул. Ризы Фахретдина, д. 62, тел. 8(8553) 31-80-34
16	4	84,66	2 трубы нефтепровода	1,2	159	НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
17	5	13,76	нефтепровод	1,4	273	
18	5	19,44	нефтепровод	1,4	325	

Водовод от т.вр. в в/в скв.18861 до скв.9107

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	4,56	водовод	1,2	159	НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	6,29	водовод	1,2	159	
3	0	15,56	нефтепровод	1,0	114	
4	0	20,31	водовод	1,2	159	
5	0	24,34	водовод	1,2	159	

Водовод от т.вр. в в/в скв.16908 до скв.1749

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	43,19	нефтепровод	1,2	114	НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	48,57	нефтепровод	1,2	114	
3	0	64,23	водовод нед.	1,6	114	
4	0	69,14	водовод нед.	1,6	114	

Водовод от т.вр. в в/в скв.9088 до скв.9087

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	1	44,74	нефтепровод	1,0	200	НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	1	71,88	нефтепровод нед.	0,8	89	
3	1	94,74	нефтепровод нед.	1,0	150	
4	3	20,46	нефтепровод нед.	0,8	89	
5	3	43,98	нефтепровод	1,0	89	
6	4	71,60	нефтепровод нед.	0,8	89	
7	5	61,98	нефтепровод нед.	0,8	89	

Водовод от т.вр. в в/в скв.93136 до скв.1965

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	6	76,72	водовод	1,1	89	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	8	7,98	водовод	1,1	89	
3	8	27,62	водовод	1,0	89	
4	8	49,24	водовод	1,1	89	
5	8	82,98	водовод	1,2	89	
6	8	95,70	водовод	1,2	89	
7	10	75,38	нефтепровод	1,0	89	
8	10	83,58	нефтепровод	1,0	89	
9	11	72,82	водовод	1,2	89	
10	12	83,76	нефтепровод	0,9	89	
11	12	97,06	нефтепровод	1,6	219	
12	13	15,34	водовод	1,2	89	
13	13	16,84	водовод	1,2	89	
14	13	23,08	кабель связи	0,9		ЦЭ ВОЛС Бугульминского РУЭС ОАО «Таттелеком», г. Бугульма, ул. Гашека 15а, тел. (85594) 4-16-60
15	14	36,48	кабель связи	0,9		
16	15	25,08	водовод	1,2	89	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
17	15	33,86	водовод	1,2	89	
18	16	50,68	водовод	1,2	89	
19	16	64,90	водовод	1,2	89	

Водовод от т.вр. в в/в скв.14192 до скв.13887

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	23,89	нефтепровод	1,4	89	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	29,73	нефтепровод	1,5	114	
3	0	61,08	нефтепровод	1,2	114	
4	0	75,70	нефтепровод	1,1	114	
5	0	92,53	нефтепровод	1,1	114	
6	1	11,48	кабель 0,4кВ	0,5		

Водовод от т.вр. в в/в скв.23704 до скв.24222

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	60,29	нефтепровод	1,1	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	60,77	2 нефтепровода	1,1	114	
3	1	40,09	нефтепровод	1,1	114	

Водовод от т.вр. в в/в скв.12449 до скв.6084Б

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	26,20	нефтепровод нед.	0,9	89	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	66,23	2 трубы нефтепровода нед.	1,1	89	
3	1	28,44	газопровод	0,9	273	УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
4	1	29,14	газопровод	0,9	273	
5	1	33,96	нефтепровод	0,7	89	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
6	1	35,25	кабель связи	0,7		УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
7	1	39,18	нефтепровод	1,0	114	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
8	1	48,65	нефтепровод	0,8	114	
9	2	70,72	нефтепровод	0,8	114	
10	2	76,45	нефтепровод	1,0	114	
11	2	81,92	кабель связи	0,7		УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
12	2	85,67	газопровод	0,9	273	
13	2	85,67	газопровод	0,9	273	
14	3	62,34	нефтепровод	0,7	89	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
15	3	67,21	нефтепровод нед.	1,1	89	
16	3	72,73	кабель 0,4кВ	0,4		

Водовод от скв.4054 до скв.12900

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	20,36	нефтепровод	1,1	114	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	41,43	нефтепровод	1,0	114	
3	2	44,60	водовод	1,7	89	
4	3	42,61	нефтепровод	1,2	114	
5	4	57,07	нефтепровод	1,2	114	
6	4	80,04	водовод	1,6	89	
7	5	18,66	водовод	1,6	89	

Нефтепровод от скв.13948 до т.вр в н-д скв.17346 (ГЗУ-5с)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	4,06	нефтепровод нед.	1,0	89	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	29,56	газопровод нед.	1,3	213	УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
3	0	32,41	газопровод строй.		п/э 219	
4	0	95,03	нефтепровод	0,7	89	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
5	0	96,08	нефтепровод	0,7	89	
6	0	97,43	нефтепровод	0,7	89	
7	0	98,97	нефтепровод	0,7	89	

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
8	1	34,72	водовод	1,1	89	
9	1	42,76	водовод	1,1	89	
10	2	1,20	водовод	1,0	89	
11	2	10,96	водовод	1,2	89	
12	2	13,06	водовод	1,0	89	
13	2	61,37	2 трубы водовода	1,1	89	
14	2	72,51	водовод	0,9	89	
15	3	11,39	водовод	0,9	89	
16	3	51,67	водовод	0,9	89	

Нефтепровод от скв.753д до ГЗУ-21си

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	32,01	водовод	1,6	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	33,70	водовод	1,6	114	
3	0	34,95	нефтепровод	1,1	114	
4	1	63,27	водовод	1,6	114	
5	1	64,34	водовод	1,6	114	
6	1	73,72	водовод	1,5	114	
7			нефтепровод	1,2	114	
8	2	61,05	водовод	1,5	114	
9	3	15,41	водовод	1,5	114	
10			нефтепровод	1,1	114	
11	3	26,43	нефтепровод	1,1	114	
12	3	38,87	нефтепровод	1,1	114	
13	3	48,27	водовод	1,6	114	
14			нефтепровод	1,1	114	

Нефтепровод от скв.23590 до т.вр в н-д скв.17363 (ГЗУ-19с)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	9,85	кабель 0,4кВ	0,6		НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	17,98	нефтепровод	1,1	114	
3	0	44,24	водовод	1,5	114	
4	0	55,93	водовод	1,5	114	

Нефтепровод от скв.13872 до ГЗУ-2си

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	43,32	водовод	1,2	114	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	3	32,12	водовод	1,2	114	
3	4	82,34	нефтепровод	1,0	114	
4	4	93,26	водовод	1,0	114	
5	4	96,08	нефтепровод	1,0	114	
6	5	2,34	нефтепровод	1,0	114	
7	5	4,62	нефтепровод	1,0	114	

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
8	5	7,54	3 трубы нефтепровода	0,9	114	
9	5	26,64	нефтепровод	1,0	114	
10	5	57,78	2 трубы водовода	1,1	114	
11	7	70,88	3 трубы нефтепровода	1,4	114	
12	7	72,96	нефтепровод	1,3	114	
13	8	23,80	нефтепровод	0,8	159	
14	8	43,98	нефтепровод нед.	0,9	100	
15	10	66,02	нефтепровод	1,4	114	
16	10	91,94	нефтепровод	1,2	114	
17	11	20,50	нефтепровод	1,3	114	
18	12	67,88	нефтепровод	1,1	114	
19	12	71,50	нефтепровод	1,3	114	
20	12	74,90	нефтепровод	1,3	114	

Нефтепровод от скв.8951 до БГ1-2

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	3,03	нефтепровод	1,1	114	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	6,32	нефтепровод	1,1	114	
3	0	9,75	нефтепровод	1,1	114	
4	0	31,03	водовод	1,2	114	
5	0	37,12	2 нефтепровода	1,1	114	
6	0	53,44	нефтепровод	1,1	114	
7	1	2,75	нефтепровод	1,1	114	
8	1	10,98	нефтепровод	1,1	114	
9	1	59,02	нефтепровод	1,1	114	

Нефтепровод от скв.3265д до т.вр в н-д ГЗУ-82с

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	20,10	нефтепровод	1,1	114	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	27,56	нефтепровод	1,1	114	
3	3	31,62	нефтепровод	0,8	159	
4	5	22,14	2 трубы нефтепровода	1,1	114	
5	5	97,78	нефтепровод	1,1	114	
6	6	68,94	водовод	2,0	159	
7	6	90,72	водовод	2,0	114	
8	7	26,48	газопровод	1,2	159	УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25- 82-11

Нефтепровод от скв.2453 до т.вр. в н-д скв.2454 (ГЗУ-57и)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	61,03	нефтепровод	1,1	114	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	82,54	нефтепровод	1,1	114	
3	0	89,01	нефтепровод	1,1	114	

Нефтепровод от скв.24320 до т.вр. в н-д скв.18009 (ГЗУ-328с)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	3,90	водовод	1,2	114	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингородск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	5	59,82	нефтепровод	1,2	114	

Нефтепровод от скв.152 до ГЗУ-13с

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	23,60	кабель 0,4кВ	0,6		НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингородск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	0	87,50	нефтепровод	1,0	89	
3	0	99,74	водовод	1,0	89	
4	1	2,14	нефтепровод	1,0	89	
5	1	93,14	нефтепровод	1,0	89	
6	5	77,20	2 трубы нефтепровода	1,0	89	
7	6	52,58	водовод	1,1	89	
8	7	11,76	водовод	0,9	89	
9	8	89,20	нефтепровод	1,2	114	
10	10	74,40	нефтепровод	0,9	89	
11	11	23,06	нефтепровод	0,7	89	
12	12	0,00	нефтепровод	1,0	89	
13	12	98,32	водовод	1,2	114	
14	13	48,74	водовод	1,0	114	
15	13	96,00	водовод	1,1	114	
16	14	4,30	водовод	1,1	114	
17	14	18,20	нефтепровод	0,9	114	
18	14	22,78	нефтепровод	0,9	114	
19	14	71,36	водовод	1,1	114	
20	15	5,16	нефтепровод	0,9	273	
21	15	38,94	нефтепровод	0,8	89	
22			нефтепровод	1,0	89	
23	15	42,44	нефтепровод	1,0	89	
24	15	47,94	нефтепровод	1,0	89	

Нефтепровод от скв.13936 до т.вр. в н-д скв.27897 (ГЗУ-9си)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	0	53,71	газопровод	1,0	п/э 200	УТНГП, г. Альметьевск-10, тел. 8(8553) 25-82-11
2	0	60,94	нефтепровод	2,0	219	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингородск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
3	0	77,68	нефтепровод	2,0	219	
4	0	99,41	нефтепровод	1,1	114	
5	3	64,29	нефтепровод	1,1	325	
6	5	8,07	нефтепровод	1,2	114	
7			водовод	0,8	114	
8			водовод	1,4	114	
9	5	34,51	водовод	0,8	114	
10	5	50,05	нефтепровод	1,1	114	
11	5	52,12	нефтепровод нед.	1,1	114	
12	5	55,07	водовод	0,8	114	
13	5	64,15	водовод	1,1	114	

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
14	5	76,76	нефтепровод	1,1	114	

Нефтепровод от скв 9348 до н/пр скв.9366а - ГЗУ-52

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Глубина, м	Диаметр трубы, м	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+				
1	7	88,18	водовод	1,2	89	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Ведомость пересечений границ размещения трассы проектируемого объекта с наземными коммуникациями

Водовод от т.вр. в в/в скв.13893 до скв.9148

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	4	95,00	ВЛ 6кВ 3пр.	7,3	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Водовод от т.вр. в в/в скв.18861 до скв.9107

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	0	9,30	ВЛ 6кВ 3пр. ф.238-17	7,3	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Водовод от т.вр. в в/в скв.16908 до скв.1749

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	0	6,8	ВЛ 6кВ 3пр.	7,0	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Водовод от т.вр. в в/в скв.9088 до скв.9087

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	3	33,48	ВЛ6-10кВ 3пр. ф.118-02	7,3	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Водовод от т.вр. в в/в скв.9313б до скв.1965

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	6	52,64	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.68-06	7,3	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская,
2	7	98,54	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.68-25	7,3	

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон 12, тел. 8(85595) 5-13-79
	ПК	+			
3	16	37,64	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.68-25	7,3	
4	16	46,54	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.68-25	7,3	

Водовод от т.вр. в в/в скв.12449 до скв.6084Б

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
	ПК	+			
1	1	30,14	ВЛ6-10кВ 3пр. ф.123-07	7,3	
2	2	80,77	ВЛ6-10кВ 3пр. ф.123-07	7,3	

Водовод от скв.4054 до скв.12900

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
	ПК	+			
1	1	9,92	ВЛ-6кВ 3пр. ф.122-01	7,2	
2	2	52,92	ВЛ-6кВ 3пр. ф.122-01	7,2	

Нефтепровод от скв.13948 до т.вр в н-д скв.17346 (ГЗУ-5с)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
	ПК	+			
1	0	22,38	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.235-17	7,3	

Нефтепровод от скв.753д до ГЗУ-21си

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
	ПК	+			
1	2	65,17	ВЛ 6кВ 3пр. ф.149-04	7,3	
2	3	37,81	ВЛ 6кВ 3пр.	7,3	

Нефтепровод от скв.13872 до ГЗУ-2си

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон НГДУ «Ленинаторскнефть», г. Ленинаторск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
	ПК	+			
1	5	43,26	ВЛ 6кВ 3пр. ф.60-06	7,2	

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
2	7	29,62	ВЛ 35кВ 6пр.	11,4	Бугульминские ЭС-ОАО «Сетевая компания», г. Ленингорск, пер. Энергетиков 3, тел. 8(85595) 2-74-08
3	12	51,38	ВЛ 6кВ 3пр. ф.25-11	7,2	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Нефтепровод от скв.8951 до БГ1-2

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	1	45,18	ВЛ-кВ 3пр.	7,3	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Нефтепровод от скв.3265д до т.вр в н-д ГЗУ-82с

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	1	24,74	ВЛ 6кВ 3пр. ф.132-15	7,3	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Нефтепровод от скв.152 до ГЗУ-13с

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	0	71,42	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.46-09	7,3	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	1	41,82	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.46-09	7,3	
3	5	82,98	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.46-09	7,3	
4	7	71,26	ВЛ 6-10кВ 3пр. ф.46-09	7,3	

Нефтепровод от скв.13936 до т.вр. в н-д скв.27897 (ГЗУ-9си)

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	0	48,37	ВЛ 6кВ 3пр. ф.13-01	7,3	НГДУ «Ленингорскнефть», г. Ленингорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79
2	2	75,93	ВЛ 6кВ 3пр.	7,3	

Нефтепровод от скв 9348 до н/пр скв.9366а - ГЗУ-52

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			

№ п/п	Место пересечения		Наименование	Отметка (высота) нижнего провода	Владелец, адрес и телефон
	ПК	+			
1	7	68,25	ВЛ6кВ 3пр. ф.80-12	7,2	НГДУ «Лениногорскнефть», г. Лениногорск, ул. Ленинградская, 12, тел. 8(85595) 5-13-79

Ведомость пересечений границ размещения трассы проектируемого объекта с существующими автомобильными дорогами

Пикетаж пресечения				Наименование дороги
от		до		
ПК	+	ПК	+	
Водовод от т.вр. в в/в скв.16908 до скв.1749				
0	21,63	0	30,15	щебеночная дорога
0	49,51	0	59,89	щебеночная дорога
Водовод от т.вр. в в/в скв.93136 до скв.1965				
12	90,20	13	11,02	асфальтированная дорога Карабаш – б/о Нептун
16	79,68	16	87,56	щебеночная дорога
Нефтепровод от скв.13948 до т.вр в н-д скв.17346 (ГЗУ-5с)				
2	20,79	2	31,45	щебеночная дорога
Нефтепровод от скв.753д до ГЗУ-21си				
3	57,37	3	64,32	щебеночная дорога
Нефтепровод от скв.13872 до ГЗУ-2си				
5	1,12	5	9,68	щебеночная дорога
12	70,40	12	78,36	щебеночная дорога
Нефтепровод от скв.3265д до т.вр в н-д ГЗУ-82с				
0	6,28	0	12,70	щебеночная дорога
2	0,40	2	7,14	щебеночная дорога
Нефтепровод от скв.152 до ГЗУ-13с				
7	38,02	7	46,08	щебеночная дорога
Нефтепровод от скв.13936 до т.вр. в н-д скв.27897 (ГЗУ-9си)				
1	2,72	1	12,02	щебеночная дорога
5	54,95	5	66,02	щебеночная дорога