НЕФТЕСТРОЙПРОЕКТ

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект»

Свидетельство №0389.01-2016-1661043252-П-183 от 13.04.2016 г.

Заказчик – НГДУ «Лениногорскнефть» ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

«Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть» II этап»

Материалы по обоснованию

Территория Старошугуровского сельского поселения,
Лениногорского муниципального района, Республики Татарстан.

Казань, 2017г.

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект»

Свидетельство №0389.01-2016-1661043252-П-183 от 13.04.2016 г.

Заказчик – НГДУ «Лениногорскнефть» ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И
ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

«Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть» II этап»

Материалы по обоснованию

Территория Старошугуровского сельского поселения,
Лениногорского муниципального района, Республики Татарстан.

Генеральный директор **Н.Н. Хайрутдинов**

Казань, 2017г.

Состав проекта планировки и проекта межевания территории линейного объекта

Обозначение	Наименование	Масштаб
	Текстовые материалы	
Том 1	Основные положения	-
Том 2	Материалы по обоснованию проекта	-
	Графические материалы	
1	Лист 1. Проект планировки территории линейного объекта	М 1:2000
2	Лист 2. Проект межевания территории линейного объекта.	М 1:2000
3	Лист 3. Карта кадастрового деления на территории района проектирования	-
4	Лист 4. Размещение линейного объекта в структуре Лениногорского муниципального района Республики Татарстан	-
5	Лист 5. Карта градостроительного зонирования территории.	-
6	Лист 6. Размещение объектов в зонах с особыми условиями использования территории.	-

СОДЕЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	3
Глава 1.	ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	5
Глава 2.	ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	8
Глава 3.	АДМИНИСТРАТИВНЫЕ, ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА. ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ УЧАСТКА РАБОТ.	9
Глава 4.	ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	10
Глава 5.	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА НА ОСВАИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ	11
Глава 6.	ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ	12
6.1.	Особо охраняемые природные территории	12
6.2.	Объекты историко-культурного наследия	14
6.3.	Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы	16
Глава 7.	ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	18
Глава 8.	ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ.	19
Глава 9.	КРАСНЫЕ ЛИНИИ.	19
Глава 10.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	19
Глава 11.	ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	20
Глава 12.	ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИСТОЧНИКАМИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОПАСНЫЕ ПРИРОДНЫЕ ПРОЦЕССЫ	22
Глава 13.	ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ	24
Глава 14.	РЕШЕНИЕ ПО ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИМ МЕРОПРИЯТИЯМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ	25
Глава 15.	ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ СРЕДСТВА И МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.	26
	Перечень земельных участков, отведенных под строительство линейных объектов	29
	Координаты испрашиваемых земельных участков	29

ВВЕДЕНИЕ

Согласно Градостроительному кодексу РФ (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки и межевания территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией Российской Федерации: Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 28.07.2012 г); СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г. №150); СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Главной целью данной работы является разработка проекта планировки территории и проекта межевания территории линейного объекта «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с, расположенного в Республике Татарстан на землях Старошугуровского сельского поселения Лениногорского района.

Проект планировки и проект межевания территории для строительства линейного объекта «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с, основан на данных проектной документации разработанной институтом «ТатНИПИнефть». Работы выполнялись в системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

Проект состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию. Материалы по обоснованию и основные положения проекта включают в себя как графические, так и текстовые материалы. При подготовке документации по планировке территорий осуществляется разработка проектов планировки территорий, проектов межевания территорий для данного объекта.

Весь картографический материал выдается на электронных носителях в программе AutoCAD, которая позволяет более детально рассмотреть небольшие объекты. Пояснительная записка и прочие текстовые материалы в составе проекта подготовлены в форматах Microsoft Office.

Подготовка проекта осуществляется в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

ГЛАВА 1. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Проект разработан на основании технического задания, исходных данных и технических условий, необходимых для подготовки проекта:

1. Схемы территориального планирования Лениногорского муниципального района Республики Татарстан.

2. Генерального плана Лениногорского муниципального района Республики Татарстан.

3. Технического задания на выполнение работ по разработке проекта планировки и проекта межевания на линейный объект: «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с.

4. Справка об отсутствии особо охраняемых природных территорий №19-134 .

Проект выполнен в соответствии с действующим законодательством и нормативно-технической документацией Российской Федерации и Республики Татарстан:

1. Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. От19.12.2016 г.);

2. Федеральный закон от 29.12.2004 г. № 191-ФЗ (ред. 29.06.2012 г.) «О введении в действие Градостроительного кодекса РФ»;

3. Земельным кодексом РФ от 25.10.2001 г. № 137-ФЗ (в ред. ФЗ от 03.07.2016 г.);

4. СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г. №150)»;

5. СП 14.13330.2011 «Строительство в сейсмических районах»;

6. СН-459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;

7. СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий;

8. ГОСТа 9.602–2005«Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;

9. СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

10. ВСН 2-105-78 «Инструкция по строительству временных дорог для трубопроводного строительства в сложных условиях», ВСН 33-82 «Ведомственные строительные нормы по разработке проектов организации строительства»;

11. Постановление Правительства Российской Федерации от 25 апреля 2012 года №390 «О противопожарном режиме»;

12. СП 48.13330.2011 «Организация строительства»;

13. СП 12-136-2002 «Безопасность труда в строительстве. Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ»;

14. ВНТП 3-85 «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;

15. ГОСТ: 17.4.3.02-85; 17.5.1.01-83; 17.5.1.02-85; 17.5.1.03-86; 17.5.1.06-84; 17.5.3.04-83; 17.5.3.05-84; 17.5.3.06-85 и др.

16. ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;

17. СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения»;

18. Федеральный классификационный каталог отходов, утвержденный Приказом Росприроднадзора от 18.07.2014 г. №445.

19. СанПиН 2.1.7.1322-03 "Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления";

20. СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятий гражданской обороны»;

21. СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»;

22. РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»;

23. РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности»;

24. ГОСТ: 9467-75 «Электроды покрытые металлические для ручной дуговой сварки конструкционных и теплоустойчивых сталей.

25. СНиП 22-01-95 от 1996-01-01 «Геофизика опасных природных воздействий. Факторы опасности природных процессов»;

26. СНиП 22-02-2003 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов».

Техническое обоснование и экономически целесообразное проектное решение для строительства объекта «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с, расположенного в Лениногорском районе Республики Татарстан, принято с условием ее согласования со всеми заинтересованными организациями.

ГЛАВА 2. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Главная цель настоящего проекта – подготовка материалов по проекту планировки и проекту межевания территории линейного объекта «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с. Подготовка проекта, осуществляется в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения линейного объекта.

Для обеспечения поставленной цели необходима ориентация на решение следующих задач:

- выявление территории, занятой линейным объектом;
- выявление территории его охранной зоны, устанавливаемой на основании действующего законодательства, указание существующих и проектируемых объектов, функционально связанных с проектируемыми линейными объектами, для обеспечения, деятельности которых они проектируются (например, здания и сооружения, подключаемые к инженерным сетям);
- выявить объекты, расположенные на прилегающей территории, охранные зоны которых «накладываются» на охранную зону проектируемых линейных объектов, а также иные существующие объекты, для функционирования которых устанавливаются ограничения на использование земельных участков в границах охранной зоны проектируемого объекта;
- анализ фактического землепользования и соблюдения требований по нормативной обеспеченности на единицу площади земельного участка объектов, расположенных в районе проектирования;
- определение в соответствии с нормативными требованиями площадей земельных участков исходя из фактически сложившейся планировочной структуры района проектирования;
- обеспечение условий эксплуатации объектов, расположенных в районе проектирования в границах формируемых земельных участков;

- формирование границ земельных участков с учетом обеспечения требований сложившейся системы землепользования на территории муниципальных образований;

- обеспечение прав лиц, являющихся правообладателями земельных, участков, прилегающих к территории проектирования.

ГЛАВА 3. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ, ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ТЕРРИТОРИИ СТРОИТЕЛЬСТВА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ УЧАСТКА РАБОТ.

Объект расположен в Лениногорском районе Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов Шугурово, Старое Шугурово на землях Старошугуровского сельского поселения.

По особенностям рельефа район строительства относится к северо-западной окраине Бугульминско-Белебеевской возвышенности с глубоким эрозионным расчленением. Строение рельефа определяется наличием основных рек, прорезающих территорию. Долины рек имеют асимметричное строение. Правые склоны крутые, высокие, левые – сильно выположенные.

Рельеф участка строительства осложнен водотоками, а именно: в 729 м западнее площадки скважины К-10 протекает р. Зубай, в 1097 м юго-западнее протекает река Лесная Шешма.

В рельефном отношении площадки с уклоном, по району строительства от 2,74м до 63м, с абсолютными отметками по району изысканий от 104,3м до 338,36м.

Климат Лениногорского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 2,2°, января - минус 14,4-15,0° (при абсолютном минимуме минус 46°), июля – плюс 18,0-18,2° (при максимуме плюс 37°). Район получает за год 420-490 мм осадков, причем максимум (350 мм) приходится на апрель-

октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 20-50 см, а в многоснежные зимы до 50-60 см. К концу второй декады апреля снежный покров исчезает. Глубина промерзания почвы в среднем 1 м, реже до 1,5 м. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное, с максимальной из средних скоростей за январь 4,7 м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное, с минимальной из средних скоростей за июль 0 м/сек.

Естественная растительность почти не сохранилась, преобладают распаханные земельные угодья (пашни) и пастбища, реже встречаются отдельные лесопосадки (береза, дуб, клен, сосна) и кустарники (ива, акация).

В целом район строительства, как и примыкающие к нему территории, в следствие развития нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленности, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками. За период эксплуатации территории обустроены добывающие и нагнетательные скважины, ГЗУ, БГ, проложены сети подземных, наземных коммуникаций, принадлежащие ПАО «Татнефть» и сторонним организациям.

Опасных природных и техногенных процессов и явлений (эрозия, оползни, суффозия, склоновые процессы и т.п.), которые могли бы отрицательно повлиять на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов в пределах района строительства не обнаружено.

ГЛАВА 4. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Для осуществления сбора и транспорта нефти и газа от скважин проектной документацией «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» предусматривается строительство нефтегазосборного трубопровода от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с длиной 368 м.

Согласно выполненным расчетам давление на устьях скважин не превышает 2,46 МПа, к строительству приняты трубы диаметром 89 мм, 114х4,5мм.

Для защиты подземных трубопроводов от внешней и внутренней коррозии в проектной документации предусмотрены трубы с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием. Покрытие выполнено в заводских условиях по ТУ 1390-021-43826012-01. Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р51164-98 (таблица 1, номер конструкции 2). Защитное покрытие - усиленного типа. Наружное покрытие двухслойное полимерное, толщиной не менее 2,0мм.

Изоляция сварных стыков трубопроводов выполняется термоусаживающимися манжетами – «ТЕРМА - СТМП» по ТУ 2293-004-44271562-2004.

ГЛАВА 5. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА НА ОСВАИВАЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ

Согласно данному проекту планировки и межевания территории, подготавливаемому в целях строительства объектов «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с, общая площадь отвода земельных участков составляет 8 710,89 кв.м.

В соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», ширина полос земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства, для нефтегазосборного трубопровода -24м.

Земельные участки для строительства «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с, проходят по

землям сельскохозяйственного назначения и по землям промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Площадка куста скважин К-10 (скважины 22839г, 22840г, 22848г, 22842г, 22847г, 22841г) расположена в 1,24км северо-восточнее н. п. Шугурово, в 3,06км восточнее н. п. Старое Шугурово и в 1,96км северо-западнее н. п. Каркали. С восточной стороны примыкает заброшенный карьер. С северной стороны расположена сущ. скважина 17559, с южной – сущ. скважины 38037, 38036, 15553 с соответствующими коммуникациями. По площадке проходит ВЛ, 2 нефтепровода, полевая дорога. С западной стороны подходит трасса нефтегазосборного трубопровода. Рельеф площадки с уклоном на запад, перепад высот в абсолютных отметках от 226,10м до 221,60м. Средний уклон составляет 24‰. Выезд с проектируемой площадки выходит на юго-запад, на полевую дорогу.

ГЛАВА 6. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

6.1. Особо охраняемые природные территории.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение. К особо охраняемым природным территориям относятся земли государственных природных заповедников, в том числе биосферных, государственных природных заказников, памятников природы, национальных парков, природных парков, дендрологических парков, ботанических садов.

Для указанных территорий решениями органов государственной власти установлен режим особой охраны, они частично или полностью изымаются из

хозяйственного использования. В соответствии со ст. 1 Федерального закона от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ (ред. от 10.05.2007 г) ООПТ принадлежат к объектам общенационального достояния.

На территории Лениногорского района находится 4 ООПТ.

Река Степной Зай (левый приток реки Кама). Статус: памятник природы. Утвержден постановлением СМ ТАССР от 10.01.78г. № 25. Длина реки 219 км. Площадь водосбора 5020 кв.км.

Местоположение: Лениногорский, Бугульминский, Азнакаевский, Альметьевский, Заинский, Нижнекамский, Тукаевский районы РТ. Исток южнее села Михаиловка Лениногорского района, устье западнее села Нижнее Афанасово Нижнекамского района.

Река Шешма(левый приток реки Кама). Статус: памятник природы. Утвержден постановлением СМ ТАССР от 10.01.78г. № 25. Длина реки 259 км. Площадь водосбора 6200 кв.км.

Местоположение: Лениногорский, Черемшанский, Альметьевский, Новошешминский, Нижнекамский, Чистопольский районы. Исток в Самарской области, устье у села Старошешминск Нижнекамского района.

Заказник Степной. Статус: Государственный природный заказник регионального значения комплексного профиля. Утвержден постановлением КМ РТ от 26 октября 2000 г. N 744, постановлением КМ РТ от 22 января 2008 г. N 27.

Местоположение: Лениногорский район. ГБУ «Лениногорское лесничество», Зай-Каратаевское участковое лесничество, кв. 35, 100 (в. 48, 49, 55); Старо-Кувакское участковое лесничество, кв. 59, 19 (в. 14-18), 100 (в. 13); Шугуровское участковое лесничество, кв. 24, 60, 61, 117, 118, 120, 137—142, 25 (в. 1-10), 26 (в. 4-6), 28 (в. 10-22), 29 (в. 14-20, 22, 23, 25), 30 (в. 2-11, 24, 26-32); Лениногорское участковое лесничество, кв. 10, 20 (в. 1-10), 112, 113, 118, 119, 122—124, 159, 160.

Шугуровский государственный охотничий заказник. Статус: Государственный охотничий заказник. Утвержден постановлением СМ ТАССР от 15 сентября 1971 г. N 404.

Местоположение: Лениногорский район РТ. Севернее с. Шугурово — Бакирово — Старый Кувак, южнее с. Мордовская Ивановка, западнее с. Куакбаш — Шугурово.

В рамках инженерно-экологических изысканий были поданы запросы в соответствующие органы с целью получения информации об ограничениях на строительство объектов по проекту «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап».

Согласно данным Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан (справка №19-134 от 11.01.2017г.) особо охраняемые природные территории федерального и местного значения на территории расположения линейного объекта отсутствуют.

6.2. Объекты историко-культурного наследия

Объекты культурного наследия (ОКН) — памятники истории и культуры народов Российской Федерации — объекты недвижимого имущества со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Выделение земель историко-культурного назначения производится в соответствии с законом РСФСР «Об охране и использовании памятников

истории и культуры» (в ред. Указа Президиума ВС РФ от 18.01.1985 г.) и Федеральным законом от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ.

Первичным мероприятием по обеспечению сохранности памятников истории и культуры при осуществлении хозяйственной деятельности является зонирование территории по перспективности выявления объектов историко-культурного наследия (ИКН), проводимое в рамках камеральной экспертизы. Суть зонирования заключается в определении участков местности, где могут размещаться эти объекты, его результаты служат основой для определения планировочных ограничений хозяйственной деятельности, проектирования пространственной инфраструктуры.

Если в процессе строительства и иных хозяйственных работ будут выявлены какие-либо предметы или объекты ИКН, то вступает в силу Закон № 73-ФЗ от 25.06.2002 г., который гласит: «Предприятия, учреждения и организации в случае обнаружения в процессе ведения работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность, обязаны сообщить об этом представителям государственных органов охраны памятников и приостановить дальнейшее ведение работ».

Согласно Схеме зон с особыми условиями использования территории Старошугуровского сельского поселения, а также согласно Схеме Градостроительного зонирования муниципального образования «Старошугуровское сельское поселение» и информации данной на официальном сайте Лениногорского муниципального района на территории планирования прохождения трассы линейных объектов отсутствуют объекты историко-культурного наследия.

6.4. Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации», введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской федерации от 3 июня 2006 г № 74-ФЗ.

Согласно статьи 65 «Водного Кодекса Российской федерации» водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливаются специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов растительного и животного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и другой деятельности. Ширина водоохраной зоны устанавливается от береговой линии водного объекта.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;

- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных и отравляющих веществ;

- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;

-движение и стоянка транспортных средств (кроме специализированных), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах водоохранных зон допускается проектирование, размещение, строительство и реконструкция, ввод в эксплуатацию и эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными для водоохранных зон ограничениями запрещается:

- распашка земель;
- размещение отвалов грунтов;
- выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Закрепление на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос специальными информационными знаками осуществляется в соответствии с земельным законодательством.

Ширина водоохранных зон и прибрежных защитных полос для водного объекта описываемой территории принимается согласно статье 65 «Водного Кодекса Российской Федерации».

Согласно положениям Водного кодекса Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74- ФЗ ширина водоохранных зон водотоков и водоемов гидрографической сети в районе расположения линейного объекта составляет: р.Зубай-50 м, р. Инэш-50 м, р. Лесная Шешма- 200 м. Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега и составляет 30-50 м, ручьев в овражных врезах и старичных озер – 50 м.

Предусмотренные к обустройству трассы линейного объекта по проекту «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть» расположены за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

Работ в водоохранных зонах водотоков при прокладке коммуникаций и

переходов через водные объекты не предусмотрено.

ГЛАВА 7. ВЕРТИКАЛЬНАЯ ПЛАНИРОВКА И ИНЖЕНЕРНАЯ ПОДГОТОВКА ТЕРРИТОРИЙ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Основные планировочные решения, принятые на генпланах, обусловлены следующими факторами:

-правоустанавливающими документами, предоставленными заказчиком НГДУ «Лениногорскнефть».

-соответствия расположения основных и вспомогательных сооружений технологической схеме производства;

-условия подхода инженерных коммуникаций;

-выполнения норм проектирования.

Расстояния между сооружениями определены согласно требованиям противопожарной безопасности и зонам санитарной охраны.

На площадке скважины К-10 предусмотрено ограждение замкнутым земляным валом (высотой 1 м с шириной по верху 0,5 м) без гидроизоляции территории площадок, так как они расположены на территории с защищенными подземными водами. Обвалование площадки выполнено для защиты ее от верховых поверхностных вод. С бетонных приустьевых площадки скважины поверхностные воды собираются в подземные емкости объемом 5 м^3 с гидрозатвором.

Вертикальная планировка выполнена сплошная. На участках, не занятых сооружениями, сохраняется естественный рельеф.

ГЛАВА 8. ХАРАКТЕРИСТИКА ТРАНСПОРТНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ.

Проезд к участкам проектирования планируется по существующим улучшенным и полевым дорогам.

Для строительства и функционирования планируемого к размещению линейного объекта, размещение дополнительных автомобильных дорог не требуется.

ГЛАВА 9. КРАСНЫЕ ЛИНИИ

Установление красных линий проектом не требуется в связи с отсутствием формируемых территорий общего пользования и строительством проектируемого объекта вне заселенных (застроенных или подлежащих застройке) территорий.

ГЛАВА 10. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОЕКТУ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

В административном отношении проектируемый объект расположен в юго-восточной части РТ, на землях Лениногорского муниципального района Старошугуровского сельского поселения. Населенные пункты расположенные близи района работ: Шугурово, Старое Шугурово.

Расчёт площадей земельных участков, необходимых к аренде под проектируемый объект, проведён в соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Проектируемый объект по проекту «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в составе: Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с, проложен по землям сельскохозяйственного назначения и землям промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Основные планировочные решения, принятые на схемах планировочной организации земельного участка, обусловлены:

-соответствием расположения основных и вспомогательных сооружений технологической схеме производства;

-условиями подхода инженерных коммуникаций;

-выполнением норм проектирования.

Расстояния между сооружениями определены согласно требованиям противопожарной безопасности и зон санитарной охраны.

ГЛАВА 11. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПРОЕКТУ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

1. Формирование границ земельных участков.
2. Координирование объектов землепользования.

Сформированные границы земельных участков позволяют обеспечить необходимые требования по содержанию и обслуживанию линейного объекта в условиях сложившейся планировочной системы территории проектирования.

Земельные участки, сформированные настоящим проектом, определены для строительства и размещения линейного объекта.

Установление границ земельных участков на местности следует выполнять в соответствии с требованиями федерального законодательства, а также инструкции по проведению межевания.

Координирование объектов землепользования выполнено графически в системе координат МСК-16 и балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезической съемки.

В административном отношении проектируемый объект расположен в Лениногорском районе Республики Татарстан Российской Федерации вблизи населенных пунктов: Шугурово, Старое Шугурово.

В соответствии с СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин», ширина полос земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства нефтегазосборного

трубопровода диаметром до 150 мм включительно, на землях где должно производиться снятие и восстановление плодородного слоя, составляет 24 м.

Таблица 1. Ведомость отвода земель в постоянный и временный отвод для прокладки линейного объекта.

Наименование сооружений, объектов	Ширина отвода, м			Площадь, га		
	Всего	Долгосрочная аренда	Краткосрочная аренда	Всего	Долгосрочная аренда	Краткосрочная аренда
Нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с	24	-	24	0,87	-	0,87
Итого	-	-	-	0,87	-	0,87

Линейный объект пересекает участки: 16:25:030302:692, 16:25:030302:852, 16:25:030302:63 и кадастровый квартал 16:25:030302.

ГЛАВА 12. ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ, ИСТОЧНИКАМИ КОТОРЫХ ЯВЛЯЮТСЯ ОПАСНЫЕ ПРИРОДНЫЕ ПРОЦЕССЫ

В административном отношении объект строительства расположен вблизи населенных пунктов Шугурово, Старое Шугурово на территории Старошугуровского сельского поселения.

Климат Лениногорского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 2,2°, января - минус 14,4-15,0° (при абсолютном минимуме минус 46°), июля – плюс 18,0-18,2° (при максимуме плюс 37°). Район получает за

год 420-490 мм осадков, причем максимум (350 мм) приходится на апрель-октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 20-50 см, а в многоснежные зимы до 50-60 см. К концу второй декады апреля снежный покров исчезает. Глубина промерзания почвы в среднем 1 м, реже до 1,5 м. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное, с максимальной из средних скоростей за январь 4,7 м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное, с минимальной из средних скоростей за июль 0 м/сек.

Гидрографическая сеть района – составная часть бассейна р. Степной Зай. Густота расчленения гидрографической сети составляет 0,1-0,4 км/км².

Проектируемые площадки и трассы не пересекают естественные водотоки на исследуемом объекте. Более половины рек рассматриваемой территории имеют незначительный расход воды или являются пересыхающими.

В результате рекогносцировочного обследования площадок, трасс и прилегающих к ним территорий какие-либо поверхностные и погребенные проявления карста (провалы, оседания земной поверхности, воронки, котловины и т.п.) не выявлены.

Опасные физико-геологические и техногенные процессы и явления (оползни, суффозия, и т.п.), которые могли бы отрицательно повлиять на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов исследуемых площадок и прилегающих к ним территории отсутствуют.

В пределах объекта изысканий отмечаются или возможны геологические процессы и их инженерно-геологические (или техногенные) аналоги - подтопление, морозное пучение, овражная эрозия.

Объект по наличию процесса подтопления расположен как в потенциально подтопляемой, так и в подтопленной областях. За период строительства и эксплуатации существующих сооружений на площадках скважин установился техногенный режим подземных вод, обусловленный, в первую очередь нарушением поверхностного стока атмосферных вод.

В пределах исследованной территории возможно проявление морозного пучения, вызванного промерзанием грунта, миграцией влаги, образованием ледяных прослоев и деформацией скелета грунта, приводящих к увеличению объема грунта и поднятию его на поверхность.

Для инженерной защиты от морозного пучения рекомендуются противопучинистые мероприятия следующих видов: инженерно-мелиоративные, конструктивные, комбинированные.

Из комплекса мероприятий и сооружений инженерной защиты как в целом исследованной территории, так и зданий и сооружений на ней, направленных на предотвращение отрицательного воздействия геологических и инженерно-геологических процессов, отмечаются следующие:

-инженерная подготовка территории – организация рельефа, устройство постоянных и временных водостоков и дорог с водоотводом;

-локальные средства инженерной защиты – дренажи, организация стока дождевых и талых вод с крыш;

-агролесомелиорация – посев многолетних трав, сохранение (по возможности) травяного покрова (лугов), лесных массивов, посадка деревьев и кустарников;

-применение конструкций зданий и сооружений и их фундаментов, рассчитанных на сохранение целостности и устойчивости при возможных деформациях основания.

Видимых проявлений деформаций у имеющихся в пределах рассматриваемой территории зданий и сооружений не наблюдается.

ГЛАВА 13. ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, НЕОБХОДИМЫЕ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Выбранное место размещение линейного объекта в наибольшей степени соответствуют всем требованиям норм и правил, обеспечивающих

благоприятное воздействие объекта на окружающую природную среду.

Мероприятия по охране окружающей среды сводятся к рациональному использованию земель и недопущению загрязнения водоемов, почв и атмосферного воздуха.

Рациональное использование и охрана земель обеспечиваются следующими мероприятиями:

- размещение площадок и коммуникаций, по возможности, на малоценных и непригодных для сельского хозяйства землях;
- прокладкой коммуникаций в существующих коридорах с минимально допустимыми расстояниями между ними;
- рекультивацией нарушенных при строительстве земель;
- возмещение землепользователям убытков, связанных с изъятием земель.

В пределах санитарно-защитной полосы водоводов должны отсутствовать источники загрязнения почвы и грунтовых вод (уборные, помойные ямы, навозохранилища, приемники мусора и др.).

На участках линейного объекта, где полоса граничит с указанными загрязнителями, следует применять пластмассовые или стальные трубы.

Запрещается прокладка трасс по территории свалок, полей ассенизации, полей фильтрации, земледельческих палей орошения, кладбищ, скотомогильников, а также по территории промышленных и сельскохозяйственных предприятий.

В пределах санитарно-защитной полосы трасс линейных объектов запрещается:

а) загрязнение территорий нечистотами, мусором, навозом, промышленными отходами и др.;

б) размещение складов горючесмазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей, шламохранилищ и других объектов, которые могут вызвать химические загрязнения источников

водоснабжения;

в) размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, земледельческих полей орошения, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и других объектов, которые могут вызвать микробные загрязнения источников водоснабжения;

г) применение удобрений и ядохимикатов.

ГЛАВА 14. РЕШЕНИЯ ПО ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКИМ МЕРОПРИЯТИЯМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ

Отнесение проектируемых объектов к категории по ГО осуществлено в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 19.09.1998г. №1115 «О порядке отнесения организации к категориям по гражданской обороне», введенными в действие приказом МЧС России от 23 марта 1999 года №013.

Согласно исходным данным и требованиям, выданным Министерством по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан для разработки раздела, проектируемый объект по гражданской обороне относится к некатегорированным. В связи с этим требования и ограничения СП165.1325800.2014 (актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90) относительно категорированных по гражданской обороне объектов при разработке проекта не учитывались.

На основании СП 165.1325800.2014 проектируемый объект не попадает в зоны возможного опасного радиоактивного заражения, возможного опасного химического заражения, возможных разрушений и возможного катастрофического затопления.

Проектируемый объект НГДУ «Лениногорскнефть» является стационарным объектом. Характер производства не предполагает возможность перебазирования его в военное время.

Продолжение выполнения производственных задач проектируемого объекта и их объемы в военное время определяются головным предприятием согласно мобилизационного задания по плану перевода с мирного на военное время.

ГЛАВА 15. ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ СРЕДСТВА И МЕРЫ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.

Для снижения взрывопожарной опасности предусматриваются следующие мероприятия:

- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках, такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;

- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;

- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить инструктаж по безопасному ведению работ и пожарной безопасности на объекте;

- на всех взрывопожароопасных объектах должны оформляться доски с инструкциями основных правил по безопасному ведению работ и пожарной безопасности на объекте, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;

- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

Перечень земельных участков, занимаемых объектом
нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с

Кадастровый номер земельного участка/ квартала/ реквизиты выписки	Вид права	Правообладатель	Категория земель	Площадь испрашиваемого земельного участка, $м^2$
16:25:030302:692 № 16-0-1-220/4002/2017-78 от 15.02.17	собственность публично-правовых образований	РФ	сельскохозяйственного назначения	7615,55
16:25:030302:852 № 16-0-1-220/4002/2017-79 от 15.02.17	собственность	ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина	сельскохозяйственного назначения	972,35
16:25:030302:63 № 16-0-1-220/4002/2017-80 от 15.02.17	собственность	ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина	Земли пром., энерг., транспорта, связи, радиовещани, телевидения, информатики, земли для обеспечения космич. деят-ти, земли обороны, без-ти и земли иного спец. назначения	67,58
16:25:030302 № 16/исх/17-128041 от 13.02.17	не определена	-	-	55,41
итого				8721,03

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового земельного участка 16:25:030302:63 под линейный объект
нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с.

№ точки	Координаты ЗУ1	
	X	У
1	334 951.68	2307 592.68
2	334 964.22	2307 603.15
3	334 960.59	2307 607.57
4	334 949.97	2307 594.72
1	334 951.68	2307 592.68
Площадь, $м^2$		67,58

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового земельного участка 16:25:030302:852 под линейный объект
нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с

№ точки	Координаты ЗУ2	
	X	У
1	334 984.12	2307 663.98
2	334 963.86	2307 650.48
3	334 973.39	2307 628.59
4	334 993.59	2307 642.26
1	334 984.12	2307 663.98
Площадь, $м^2$		972,35

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового земельного участка 16:25:030302:692 под линейный объект
нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с.

№ точки	Координаты ЗУ3	
	X	У
1	334 973.39	2307 628.59
2	334 993.59	2307 642.26
3	335 002.36	2307 621.84
4	335 003.39	2307 617.15
5	335 002.68	2307 612.58
6	335 000.23	2307 608.88
7	334 966.64	2307 572.50
8	334 962.88	2307 569.67
9	334 958.41	2307 568.64
10	334 953.68	2307 569.29
11	334 949.81	2307 571.52
12	334 938.87	2307 581.32
13	334 949.97	2307 594.72
14	334 951.68	2307 592.68
15	334 964.22	2307 603.15
16	334 960.59	2307 607.57
17	334 974.94	2307 624.83
1	334 973.39	2307 628.59

Площадь, м^2		1441,98
1	334 984.12	2307 663.98
2	334 963.86	2307 650.48
3	334 892.69	2307 815.69
4	334 893.12	2307 821.57
5	334 889.75	2307 832.79
6	334 884.63	2307 834.48
7	334 860.07	2307 891.33
8	334 882.21	2307 900.64
9	334 921.60	2307 809.29
10	334 922.80	2307 802.87
11	334 927.27	2307 796.03
1	334 984.12	2307 663.98
Площадь, м^2		6173,57

Координаты испрашиваемого земельного участка на территории кадастрового квартала 16:25:030302 под линейный объект
нефтегазосборный трубопровод от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с.

№ точки	Координаты ЗУ4	
	X	У
1	334 892.69	2307 815.69
2	334 893.12	2307 821.57
3	334 889.75	2307 832.79
4	334 884.63	2307 834.48
1	334 892.69	2307 815.69
Площадь, м^2		55,41

МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Ямашева пр., д.37А, г.Казань,420124

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
УРМАН ХУҖАЛЫГЫ
МИНИСТРЛЫГЫ
Ямашева пр., 37 нчы А йорт, Казан шәһ,420124

Тел.: (843) 221-37-01, факс: 221-37-37, E-mail: Minleshoz@tatar.ru, сайт: www.Minleshoz.tatarstan.ru

_____№_____
На №_____от_____

Генеральному директору
ООО «Консультации. Экология.
Проектирование.»
Л.В.Черновой

Адоратского ул., д. 12, г. Казань, 420133

О предоставлении информации
об ООПТ

Уважаемая Людмила Викторовна!

Рассмотрев Ваше письмо с просьбой о предоставлении информации, необходимой для разработки проектных решений по объекту № 12398: «Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ «Лениногорскнефть». II этап» в Альметьевском, Бугульминском и Лениногорском муниципальных районах Республики Татарстан, сообщаем следующее.

Согласно представленной карте испрашиваемые участки не затрагивают особо охраняемые природные территории регионального значения, расположенные в данных районах Республики Татарстан. Перечень видов растений и животных, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в указанных районах, представлен в приложении.

Сообщаем также, что при выполнении проектных работ Вам необходимо руководствоваться постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.1996 № 997 «Об утверждении требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» и одноименным постановлением Кабинета Министров РТ от 15.09.2000 № 669.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

С уважением,
первый заместитель министра Э.Н.Бедертдинов

Р.Р. Габидуллин
(843)221-37-11

Приложение

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу РТ, зафиксированных в Альметьевском районе РТ

Животные, всего видов 39, в т.ч.:

Позвоночные – 35 видов:

Класс Млекопитающие – 4 вида:

бурозубка крошечная; ночница водяная; соня лесная, полевка красная;

Класс Птицы – 30 видов:

выпь большая, выпь малая, цапля большая белая, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, змееяд, могильник, беркут, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, журавль серый, кулик-сорока, веретенник большой, чайка малая, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, филин, сова ушастая, сова болотная, сплюшка, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удод, дятел зеленый, дятел седой;

Класс Рептилии – 1 вид:

веретеница ломкая;

Беспозвоночные – 4 вида:

тарантул русский; коромысло большое; жужелица лесостепная; муравей-жнец.

Растения, всего видов 18, в т.ч.:

астра альпийская, василек русский, пижма тысячелистная, одуванчик поздний, зорька обыкновенная, прутняк простертый, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, шпажник тонкий, касатик безлистный, жирянка обыкновенная, пальчатокоренник Фукса, дремлик темно-красный, ковыль сарептский, миндаль низкий, эфедра двуколосковая, феофисция скученная.

ИТОГО 57 видов.

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу РТ, зафиксированных в Бугульминском районе РТ

Животные, всего видов 24, в т.ч.:

Позвоночные – 21 вид:

Класс Млекопитающие - 7 видов:

мышовка лесная, хомяк Эверсманна, хомячок серый, пеструшка степная, мышовка степная, тушканчик большой; норка европейская;

Класс Птицы – 14 видов:

лебедь-шипун, лунь полевой, лунь степной, лунь луговой, осоед обыкновенный, подорлик большой, могильник, балобан, кобчик, пустельга обыкновенная, пустельга степная, клинтух, горлица обыкновенная, сизоворонка;

Беспозвоночные – 3 вида:

поликсена, бражник сиреневый; панургин молочнокрылый.

Растения, всего видов 49, в т.ч.:

горичник горный, астра альпийская, лук линейный, василек русский, девясил германский, серпуха чертополоховая, бурачок ленский, гвоздика иглолистная, звездчатка топяная, прутняк простертый, терескен обыкновенный, осока большехвостая, скабиоза исетская, астрагал рогоплодный, астрагал изменчивый, астрагал волжский, астрагал Цингера, копеечник Гмелина, копеечник крупноцветковый, шаровница точечная, шпажник тонкий, котовник украинский, шалфей поникающий, рябчик русский, углостебельник высокий, лен многолетний, лен уральский, алтей лекарственный, гололепестник зеленый, венерин башмачок настоящий, белозор болотный, пырейник уральский, перловник высокий, перловник трансильванский, ковыль Коржинского, ковыль Лессинга, ковыль перистый, ковыль красивейший, ковыль сарептский, ковыль Залесского, курчавка кустарниковая, монция ключевая, рдест длиннейший, грушанка зеленоцветковая, миндаль низкий, ясменник шероховатый, ива черниковидная, эфедра двуколосковая, гроздовник полулунный,

Грибы, всего видов 1, в т.ч.:

дождевик ежевидно-колючий.

ИТОГО 74 вида.

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу РТ, зафиксированных в Лениногорском районе РТ

Животные, всего видов 51, в т.ч.:

Позвоночные – 45 видов:

Класс Млекопитающие – 3 вида:

ночница водяная, ушан бурый; хомячок серый;

Класс Птицы – 38 видов:

лебедь-шипун, лебедь-кликун, лунь полевой, лунь степной, лунь луговой, осоед обыкновенный, змееяд, подорлик большой, могильник, беркут, кречет, балобан, сапсан, дербник, кобчик, пустельга обыкновенная, пустельга степная, журавль серый, кулик-сорока, улит большой, травник, поручейник, веретенник большой, клинтух, горлица обыкновенная, сова белая, сова ушастая, сова болотная, сплюшка, сыч мохноногий, сыч домовый, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, удод, дятел седой, сорокопут серый, лазоревка белая;

Класс Рептилии – 2 вида:

веретеница ломкая, медянка;

Класс Рыбы – 2 вида:

хариус европейский; форель ручьевая;

Беспозвоночные – 6 видов:

щитень весенний; красотел пахучий, стафилин мохнатоногий, рогачик березовый, бронзовка зеленая, пчела-плотник обыкновенная.

Растения, всего видов 44, в т.ч.:

лук тюльпанолистный, полынь солянковидная, астра альпийская, лук желтеющий, лук линейный, василек обыкновенный, девясил германский, пижма тысячелистная, вечерница сибирская, прутняк простертый, терескен обыкновенный, осока Буксбаума, осока волосовидная, осока просяная, пушица широколистная, скабиоза исетская, астрагал рогоплодный, астрагал Гельма, астрагал Геннинга, астрагал волжский, астрагал Цингера, копеечник крупноцветковый, остролодочник пышноцветущий, шаровница точечная, шпажник тонкий, шалфей поникающий, углостебельник высокий, лен многолетний, пыльцеголовник красный, дремлик болотный, белозор болотный, овсец пустынный, перловник трансильванский, ковыль Лессинга, ковыль красивейший, ковыль сарептский, курчавка кустарниковая, миндаль низкий, лапчатка прямостоячая, спирея зверобоелистная, ясменник шероховатый, эфедра двуколосковая, костенец постенный, феофисция скученная.

ИТОГО 95 видов.

Лист согласования к документу № 19-134 от 11.01.2017
Инициатор согласования: Габидуллин Р.Р. Старший специалист 1 разряда отдела биоразнообразия
Согласование инициировано: 11.01.2017 15:56

Лист согласования Тип согласования: **смешанное**

N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: **параллельное**				
1	Мулюкова Л.Н.		Согласовано 11.01.2017 - 17:59	-
2	Хабиров Н.Г.		Согласовано 11.01.2017 - 15:57	-
Тип согласования: **последовательное**				
3	Бедертдинов Э.Н.		Подписано 11.01.2017 - 18:21	-

ВОЛГА КАМА

Союз архитекторов и проектировщиков

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

Некоммерческое партнерство "Союз архитекторов и проектировщиков "ВОЛГА-КАМА"

420043, г. Казань, ул. Хади Атласи, д.9 www.sroap.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций: СРО-П-114-14012010

07 августа 2015 г.

г.Казань

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

Выдано члену саморегулируемой организации:

Публичному акционерному обществу "Татнефть" имени В.Д. Шашина, ОГРН 1021601623702, ИНН 1644003838, 423450, Республика Татарстан, г.Альметьевск, ул.Ленина , д.75

Основание выдачи Свидетельства:

Решение Коллегии СРО НП "ВОЛГА-КАМА", протокол № 113 от 07 августа 2015 г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с **«07» августа 2015 г.**

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного от 06 августа 2013г. №СРО-П-114-030.5-1644003838-06082013

Исполнительный директор М.П. **В.Г. Емелин**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от **07 августа 2015 г.**
№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Союз архитекторов и проектировщиков «ВОЛГА-КАМА»
Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	**Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка**
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	**Работы по подготовке архитектурных решений**
3.	**Работы по подготовке конструктивных решений**
4.	**Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий**
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	**Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий**
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений

Исполнительный директор **В.Г. Емелин**

«Союз архитекторов и проектировщиков «ВОЛГА-КАМА» М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от **07 августа 2015 г.**
№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

№	Наименование вида работ
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	**Работы по подготовке технологических решений**
6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов
6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	**Работы по разработке специальных разделов проектной документации**
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
9.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды**
10.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**
11.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения**

Исполнительный директор **В.Г. Емелин**

«Союз архитекторов и проектировщиков ЗОНА А-КАМА» ИНН 1655068043 М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от **07 августа 2015 г.**
№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

№	Наименование вида работ
12.	**Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений**
13.	**Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)**

Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей.

Исполнительный директор **В.Г. Емелин**

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от **07 августа 2015 г.**
№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Союз архитекторов и проектировщиков «ВОЛГА-КАМА» **Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина** имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	**Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка**
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2.	**Работы по подготовке архитектурных решений**
3.	**Работы по подготовке конструктивных решений**
4.	**Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий**
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения
4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5.	**Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий**
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений

Исполнительный директор **В.Г. Емелин**

«Союз архитекторов и проектировщиков «ВОЛГА-КАМА» М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от **07 августа 2015 г.**
№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

№	Наименование вида работ
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
5.7.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6.	**Работы по подготовке технологических решений**
6.1.	Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов
6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
6.6.	Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов
6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	**Работы по разработке специальных разделов проектной документации**
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
8.	**Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации**

Исполнительный директор **В.Г. Емелин**

«Союз архитекторов и проектировщиков «ВОЛГА-КАМА» М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам
работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов
капитального строительства
от **07 августа 2015 г.**
№ СРО-П-114-030.6-1644003838-07082015

№	Наименование вида работ
9.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды**
10.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**
11.	**Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения**
12.	**Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений**
13.	**Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)**

Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей.

Исполнительный директор **В.Г. Емелин**

М.П.

Саморегулируемая организация,
основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование
Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство
«Межрегиональная Ассоциация Проектировщиков РемТехНадзор»
123056, г. Москва, пер.Красина, д.15, стр.1 www.maprtn-sro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-183-06052013

г. Москва «13» апреля 2016 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ 0389.01-2016-1661043252-П-183

Выдано члену саморегулируемой организации: **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект», ОГРН 1151690005312, ИНН 1661043252, КПП 166101001, 420061, Республика Татарстан, г. Казань, Мамадышинский тракт, 8, оф. 101.**

Основание выдачи Свидетельства: решение Правления Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Межрегиональная Ассоциация Проектировщиков РемТехНадзор», Протокол № 33 от 13 апреля 2016 года.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, по подготовке проектной документации объектов капитального строительства.

Начало действия с «13» апреля 2016 г.
Свидетельство без приложения не действительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство выдано взамен ранее выданного
от 10 марта 2015 г. № 0373-Р.01-2015-1661043252-П-183
(дата выдачи, номер Свидетельства)

Генеральный директор _____ Ю.В. Бухарев
(подпись)
М.П.

Приложение
к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
от «13» апреля 2016 года
№ 0389.01-2016-1661043252-П-183

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность:

1. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства, объекты использования атомной энергии, и о допуске к которым член СРО НП «Межрегиональная Ассоциация Проектировщиков РемТехНадзор» **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект» имеет Свидетельство**

№	Наименование вида работ
1	**Нет**

2. объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член СРО НП «Межрегиональная Ассоциация Проектировщиков РемТехНадзор» **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект» имеет Свидетельство**

№	Наименование вида работ
1	**1.Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка** 1.1.Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2.Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3.Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2	**2.Работы по подготовке архитектурных решений**
3	**3.Работы по подготовке конструктивных решений**
4	**4.Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий** 4.1.Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2.Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3.Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения* 4.4.Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем* 4.5.Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6.Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5	**5.Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий** 5.1.Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2.Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений 5.3.Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ

	включительно и их сооружений 5.4.Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений 5.5.Работы по подготовке проектов наружных сетей Электроснабжение 110 кВ и более и их сооружений 5.6.Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем 5.7.Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6	**6.Работы по подготовке технологических решений** 6.1.Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов 6.2.Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов 6.3.Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов 6.4.Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов 6.5.Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов 6.8.Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов 6.9.Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов 6.12.Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7	**7.Работы по разработке специальных разделов проектной документации** 7.1.Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне 7.2.Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 7.3.Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
8	**8.Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации**
9	**9.Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды**
10	**10.Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**
11	**12.Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений**
12	**13.Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)**

3. объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член СРО НП «Межрегиональная Ассоциация Проектировщиков РемТехНадзор» **Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект» имеет Свидетельство**

№	Наименование вида работ
1	**1.Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка** 1.1.Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2.Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3.Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
2	**2.Работы по подготовке архитектурных решений**
3	**3.Работы по подготовке конструктивных решений**

4	**4.Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий** 4.1.Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения 4.2.Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации 4.3.Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения* 4.4.Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем* 4.5.Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами 4.6.Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения
5	**5.Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий** 5.1.Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений 5.2.Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений 5.3.Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений 5.4.Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений 5.5.Работы по подготовке проектов наружных сетей Электроснабжение 110 кВ и более и их сооружений 5.6.Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем 5.7.Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений
6	**6.Работы по подготовке технологических решений** 6.1.Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов 6.2.Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов 6.3.Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов 6.4.Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов 6.5.Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов 6.8.Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов 6.9.Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов 6.12.Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7	**7.Работы по разработке специальных разделов проектной документации** 7.1.Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне 7.2.Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 7.3.Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
8	**8.Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации**
9	**9.Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды**
10	**10.Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности**
11	**11.Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения**
12	**12.Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений**

13	**13.Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)**

Общество с ограниченной ответственностью «Нефтестройпроект» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает **5 000 000 (Пять миллионов) рублей**.

Генеральный директор _____ Ю.В. Бухарев

(подпись)

М.П.

ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ФЕДЕРАЛЬНАЯ КАДАСТРОВАЯ ПАЛАТА ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ" ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(полное наименование органа регистрации прав)

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 13.02.2017 г., поступившего на рассмотрение 13.02.2017 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок

(вид объекта недвижимости)

Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-80

Кадастровый номер:	**16:25:030302:63**

Номер кадастрового квартала:	16:25:030302
Дата присвоения кадастрового номера:	08.06.2007
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, тер КП Шушма, кад.квартал 03 03 02, уч.№63
Площадь:	408 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	93970.56
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	16:25:120501:3344
Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения
Виды разрешенного использования:	Для разработки полезных ископаемых
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус ранее учтенные
Особые отметки:	Граница земельного участка не установлена в соответствии с требованиями земельного законодательства.
Получатель выписки:	Шаехова Сирина Марселовна

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-80

Кадастровый номер:	**16:25:030302:63**

1.	Правообладатель (правообладатели):	1.1.	Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д.Шашина, ИНН: 1644003838
2.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1.	Собственность, № 16-25.0-10.2003-3015.1 от 28.11.2003
3.	Документы-основания:	3.1.	сведения не предоставляются
4.	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
5.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
6.	Сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

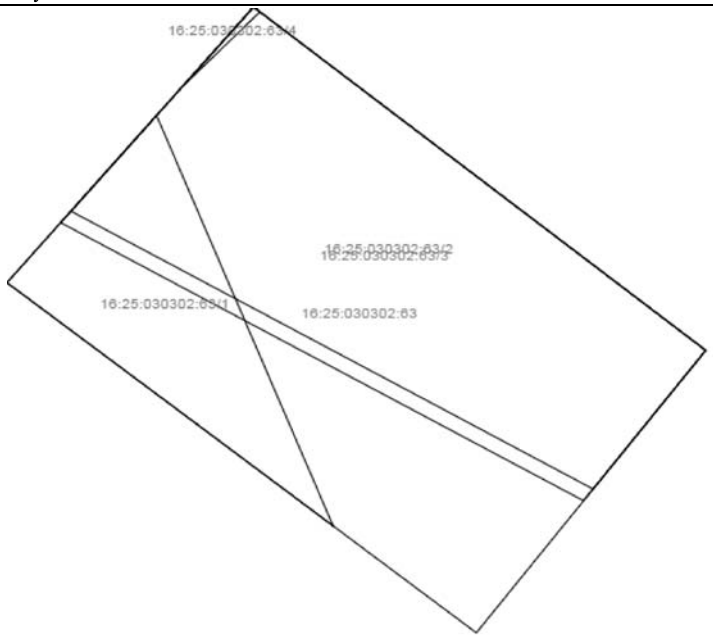
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-80

Кадастровый номер:	**16:25:030302:63**

План (чертеж, схема) земельного участка:



Масштаб 1:	Условные обозначения:

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ФЕДЕРАЛЬНАЯ КАДАСТРОВАЯ ПАЛАТА ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ" ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(полное наименование органа регистрации прав)

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 13.02.2017 г., поступившего на рассмотрение 13.02.2017 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок

(вид объекта недвижимости)

Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ : ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-78

Кадастровый номер:	**16:25:000000:132**

Номер кадастрового квартала:	16:25:000000
Дата присвоения кадастрового номера:	06.11.2007
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, Старошугуровское сельское поселение, КП Шушма
Площадь:	11085983 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	25728890.63
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	16:25:000000:2742, 16:25:000000:2853
Категория земель:	Земли сельскохозяйственного назначения
Виды разрешенного использования:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус ранее учтенные
Особые отметки:	Граница земельного участка не установлена в соответствии с требованиями земельного законодательства.Граница земельного участка пересекает границы земельных участков (земельного участка) с кадастровыми номерами (кадастровым номером) 16:25:030303:558, 16:25:030302:894. Посредством данного земельного участка обеспечен доступ к земельному участку (земельным участкам) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 16:25:000000:3036, 16:25:030305:64, 16:25:030305:64, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:030303:499, 16:25:030302:987, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:030303:558, 16:25:030305:64, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:030302:857, 16:25:030305:64, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:2988, 16:25:030302:1002, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:030302:867, 16:25:030304:385, 16:25:030303:488, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:030303:501, 16:25:030305:64, 16:25:030305:64, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:030302:863, 16:25:030303:489, 16:25:000000:3036, 16:25:030302:998, 16:25:030302:998, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:000000:3032, 16:25:030303:491, 16:25:030303:502, 16:25:030303:493. Состав земельного участка:16:25:030304:337; 16:25:030302:615; 16:25:030302:648; 16:25:030302:797; 16:25:030304:312; 16:25:030304:322; 16:25:030304:314; 16:25:030302:657; 16:25:030302:682; 16:25:030303:469; 16:25:030304:336; 16:25:030302:693; 16:25:030302:698; 16:25:030302:701; 16:25:030302:668; 16:25:030302:686; 16:25:030302:621; 16:25:030302:716; 16:25:030302:677; 16:25:030302:626; 16:25:030304:320; 16:25:030303:355; 16:25:030302:681; 16:25:030303:344; 16:25:030303:354; 16:25:030304:334; 16:25:030302:663; 16:25:030302:680; 16:25:030302:707; 16:25:030305:31; 16:25:030304:335; 16:25:030304:4; 16:25:030303:343; 16:25:030304:328; 16:25:030302:613; 16:25:030304:331; 16:25:030302:636; 16:25:030302:710; 16:25:030303:336; 16:25:030303:468; 16:25:030302:642; 16:25:030303:329; 16:25:030304:316; 16:25:030302:618; 16:25:030303:349; 16:25:030302:703; 16:25:030302:640; 16:25:030303:360; 16:25:030302:699; 16:25:030302:714; 16:25:030302:667; 16:25:030302:646; 16:25:030302:706; 16:25:030305:29; 16:25:030302:690; 16:25:030303:331; 16:25:030305:28; 16:25:030304:318; 16:25:030302:656; 16:25:030302:659; 16:25:030302:617; 16:25:030303:351; 16:25:030303:357; 16:25:030302:638; 16:25:030302:704; 16:25:030302:650; 16:25:030302:653; 16:25:030302:625; 16:25:030302:715; 16:25:030303:332; 16:25:030303:341; 16:25:030303:366; 16:25:030302:697; 16:25:030302:711; 16:25:030302:674; 16:25:030303:362; 16:25:030302:689; 16:25:030303:346; 16:25:030302:614; 16:25:030304:324; 16:25:030302:616; 16:25:030302:666; 16:25:030302:691; 16:25:030304:317; 16:25:030302:611; 16:25:030302:647; 16:25:030302:661; 16:25:030302:643; 16:25:030302:717; 16:25:030302:651; 16:25:030302:683; 16:25:030302:708; 16:25:030303:334; 16:25:030302:685; 16:25:030302:799; 16:25:030303:337; 16:25:030302:709; 16:25:030305:30; 16:25:030302:639; 16:25:030302:627; 16:25:030302:634; 16:25:030304:321; 16:25:030302:660; 16:25:030302:671; 16:25:030303:353; 16:25:030302:612; 16:25:030302:672; 16:25:030302:630; 16:25:030302:687; 16:25:030303:358; 16:25:030304:323; 16:25:030302:623; 16:25:030302:577; 16:25:030302:645; 16:25:030302:798; 16:25:030302:688; 16:25:030304:313; 16:25:030304:325; 16:25:030304:333; 16:25:030302:705; 16:25:030303:330; 16:25:030302:655; 16:25:030303:348; 16:25:030302:814; 16:25:030304:315; 16:25:030302:641; 16:25:030303:361; 16:25:030302:662; 16:25:030302:692; 16:25:030303:364; 16:25:030302:676; 16:25:030303:359; 16:25:030302:694; 16:25:030303:339; 16:25:030302:652; 16:25:030302:629; 16:25:030303:356; 16:25:030304:319; 16:25:030302:633; 16:25:030302:718; 16:25:030304:369; 16:25:030302:679; 16:25:030303:367; 16:25:030303:470; 16:25:030303:335; 16:25:030304:327; 16:25:030302:700; 16:25:030303:350; 16:25:030305:27; 16:25:030302:622; 16:25:030303:365; 16:25:030302:670; 16:25:030302:702; 16:25:030303:345; 16:25:030302:628; 16:25:030303:342; 16:25:030302:631; 16:25:030303:352; 16:25:030304:329;

	16:25:030302:665; 16:25:030302:635; 16:25:030303:340; 16:25:030304:330; 16:25:030304:332; 16:25:030302:620; 16:25:030304:326; 16:25:030302:654; 16:25:030302:675; 16:25:030302:637; 16:25:030302:696; 16:25:030303:333; 16:25:030303:338; 16:25:030302:669; 16:25:030302:684; 16:25:030303:368; 16:25:030302:664; 16:25:030302:619; 16:25:030302:649; 16:25:030302:624; 16:25:030302:712; 16:25:030302:713; 16:25:030303:347; 16:25:030302:632; 16:25:030302:673; 16:25:030303:363; 16:25:030302:658; 16:25:030302:644; 16:25:030302:695; 16:25:030302:678;
Получатель выписки:	Шаехова Сирина Марселовна

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-78			
Кадастровый номер:		**16:25:000000:132**	

5.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	
6.	Сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___
15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-78			
Кадастровый номер:		**16:25:000000:132**	

План (чертеж, схема) земельного участка:

Масштаб 1:	Условные обозначения:

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ФЕДЕРАЛЬНАЯ КАДАСТРОВАЯ ПАЛАТА ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ" ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН

(полное наименование органа регистрации прав)

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 13.02.2017 г., поступившего на рассмотрение 13.02.2017 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок

(вид объекта недвижимости)

Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-79

Кадастровый номер:	**16:25:030302:852**

Номер кадастрового квартала:	16:25:030302
Дата присвоения кадастрового номера:	09.12.2011
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, МО "Старошугуровское сельское поселение"
Площадь:	14606 +/- 1057кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	39874.38
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Категория земель:	Земли сельскохозяйственного назначения
Виды разрешенного использования:	для сельхозпроизводства
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус учтенные
Особые отметки:	данные отсутствуют
Получатель выписки:	Шаехова Сирина Марселовна

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

Сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-79

Кадастровый номер:	**16:25:030302:852**

1.	Правообладатель (правообладатели):	1.1.	Открытое акционерное общество "Татнефть" имени В.Д.Шашина, ИНН: 1644003838
2.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1.	Собственность, № 16-16-28/027/2012-367 от 11.01.2013
3.	Документы-основания:	3.1.	сведения не предоставляются
4.	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
5.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
6.	Сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости

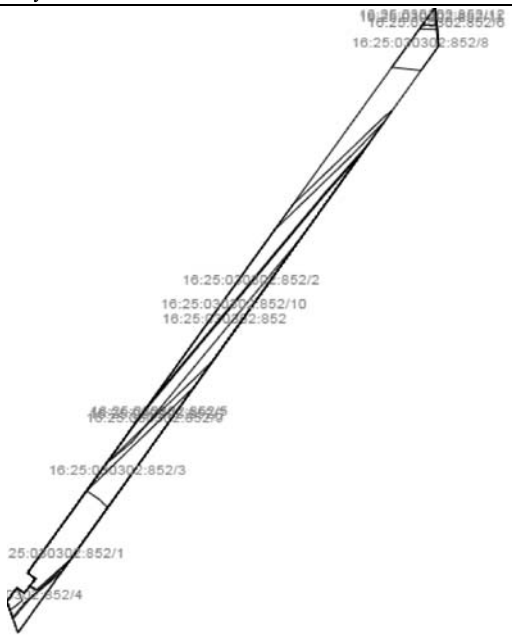
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ___ Раздела ___	Всего листов раздела ___ **:** ___	Всего разделов: ___	Всего листов выписки: ___

15.02.2017 № 16-0-1-220/4002/2017-79

Кадастровый номер:	**16:25:030302:852**

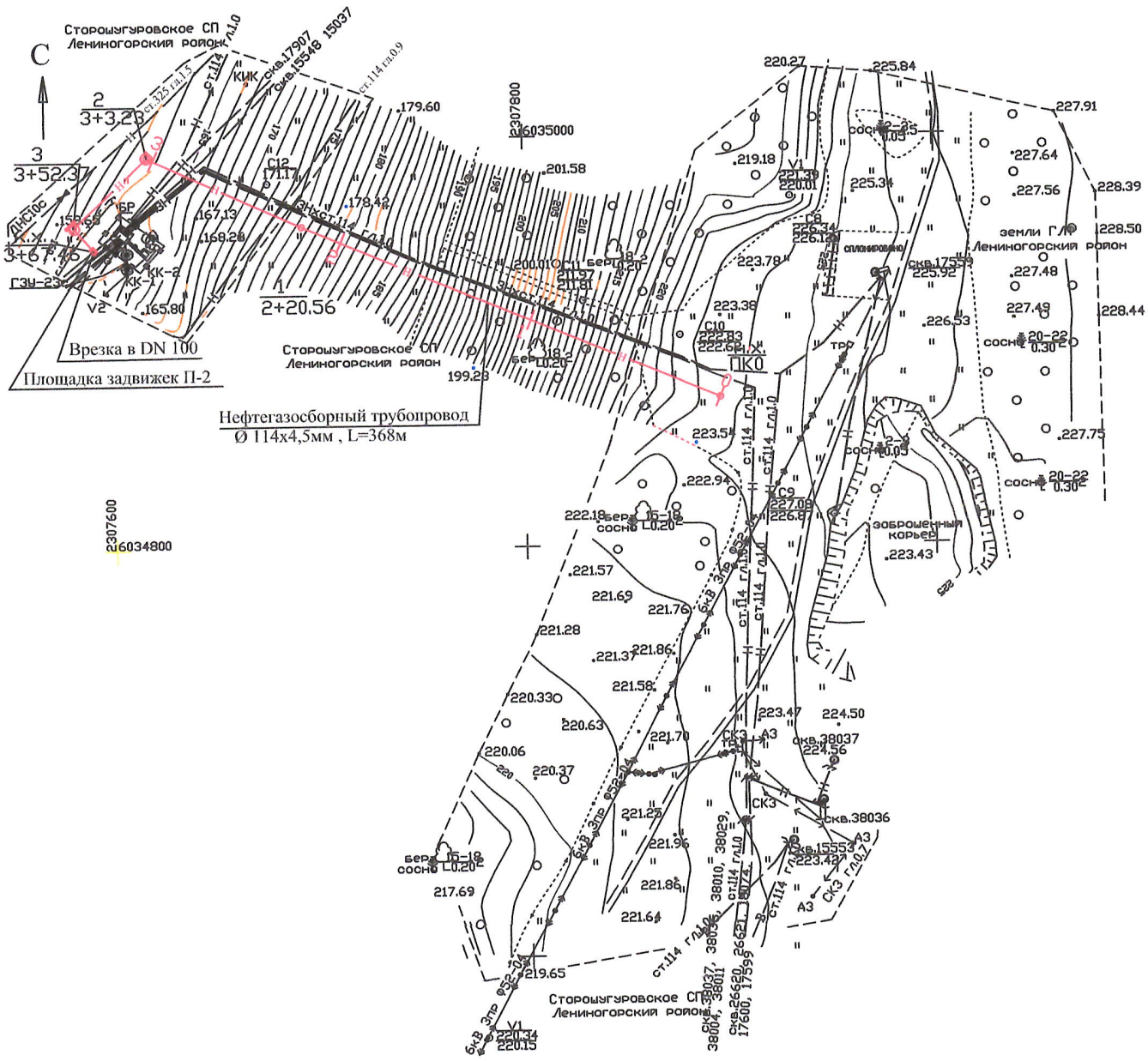
План (чертеж, схема) земельного участка:



Масштаб 1:	Условные обозначения:

ИНЖЕНЕР II КАТЕГОРИИ		Нигматзянова А. А.
(полное наименование должности)	(подпись)	(инициалы, фамилия)

М.П.



Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	проектируемый нефтепровод
	изолиния рельефа
	отметка высоты

1. Система высот Балтийская.
2. Условные обозначения выполнены по ГОСТ 21.204-93.

Данный чертеж разработан на основании материалов изысканий, выполненных институтом "ТатНИПИнефть" ПАО "Татнефть",черт. 12398-ИГДИ-Г, лист 19.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель					
ГИП					
Директор					

ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина

Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть". II этап

Проект планировки территории трассы нефтегазосборного трубопровода от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с

Стадия	Лист	Листов
П	1	6

Графические материалы
Масштаб 1:2000

ООО "НефтеСтройПроект"

Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Условные обозначения

Обозначение	Наименование
	проектируемый нефтепровод
	границы кадастрового участка
207,32	отметка высоты
	изолиния рельефа
	проектируемый отвод
16:25:030302	номер кадастрового участка

1. Система высот Балтийская.
2. Условные обозначения выполнены по ГОСТ 21.204-93.

Данный чертеж разработан на основании материалов изысканий, выполненных институтом "ТатНИПИнефть" ПАО "Татнефть",черт. 12398-ИГДИ-Г, лист 19.

Взам. инв. N	Подп. и дата	Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель					
ГИП					
Директор					

ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина

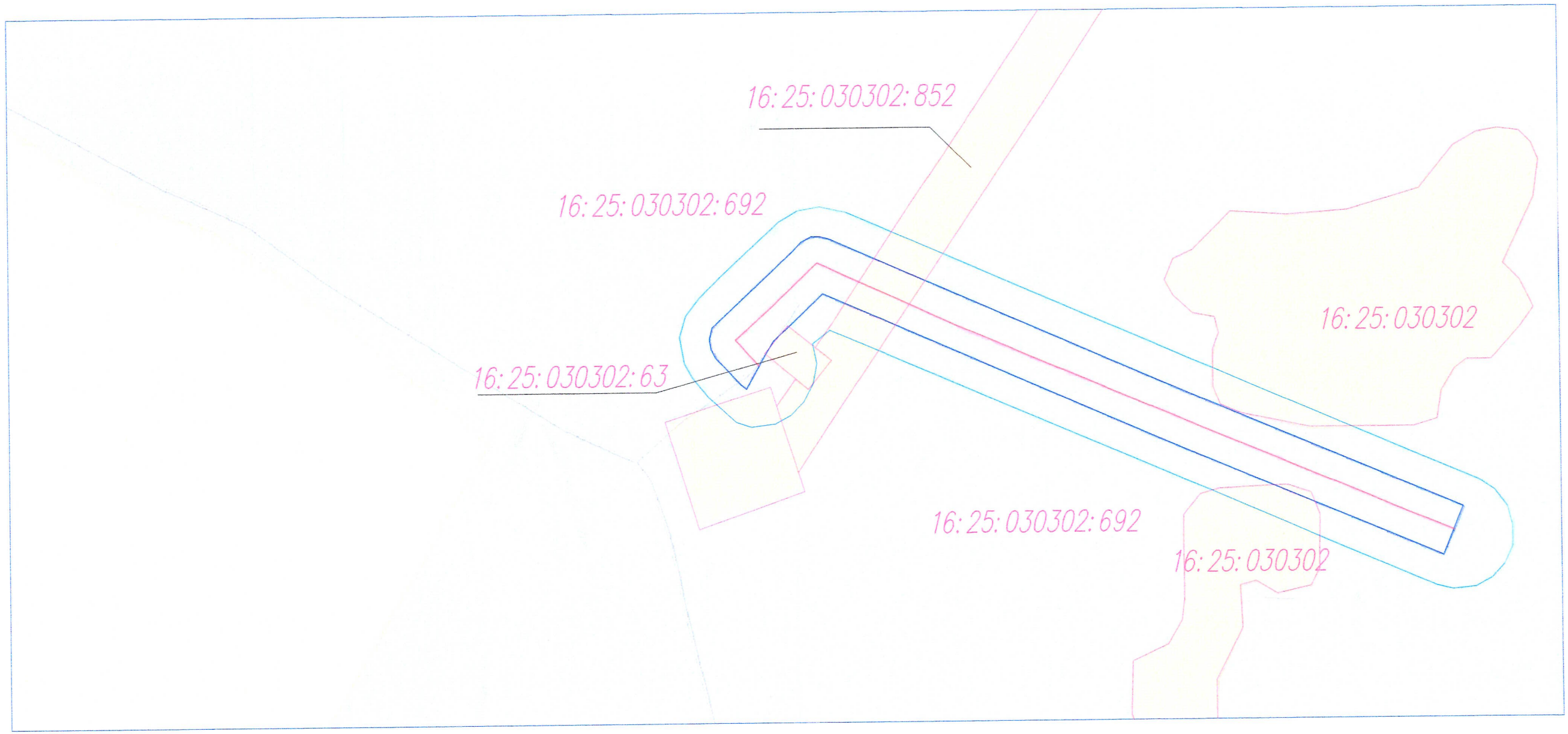
Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть". II этап

Проект межевания территории трассы нефтегазосборного трубопровода от куста скв. К-10 до ГЗУ-23с

Стадия	Лист	Листов
П	2	6

Графические материалы
Масштаб 1:2000

ООО "НефтеСтройПроект"



Охранная зона нефтепровода - 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.("Правила охраны магистральных трубопроводов" (утв. Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 N 9) (с изм. от 23.11.1994)

Условные обозначения

Обозначение	*Наименование*
	проектируемый нефтепровод
	границы кадастрового участка
	проектируемый отвод
	границы охранной зоны
16:25:030302	номер кадастрового участка

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель					
ГИП					
Директор					

ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина

Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть". II этап

Карта кадастрового деления в районе проектирования объектов

Стадия	Лист	Листов
П	3	6

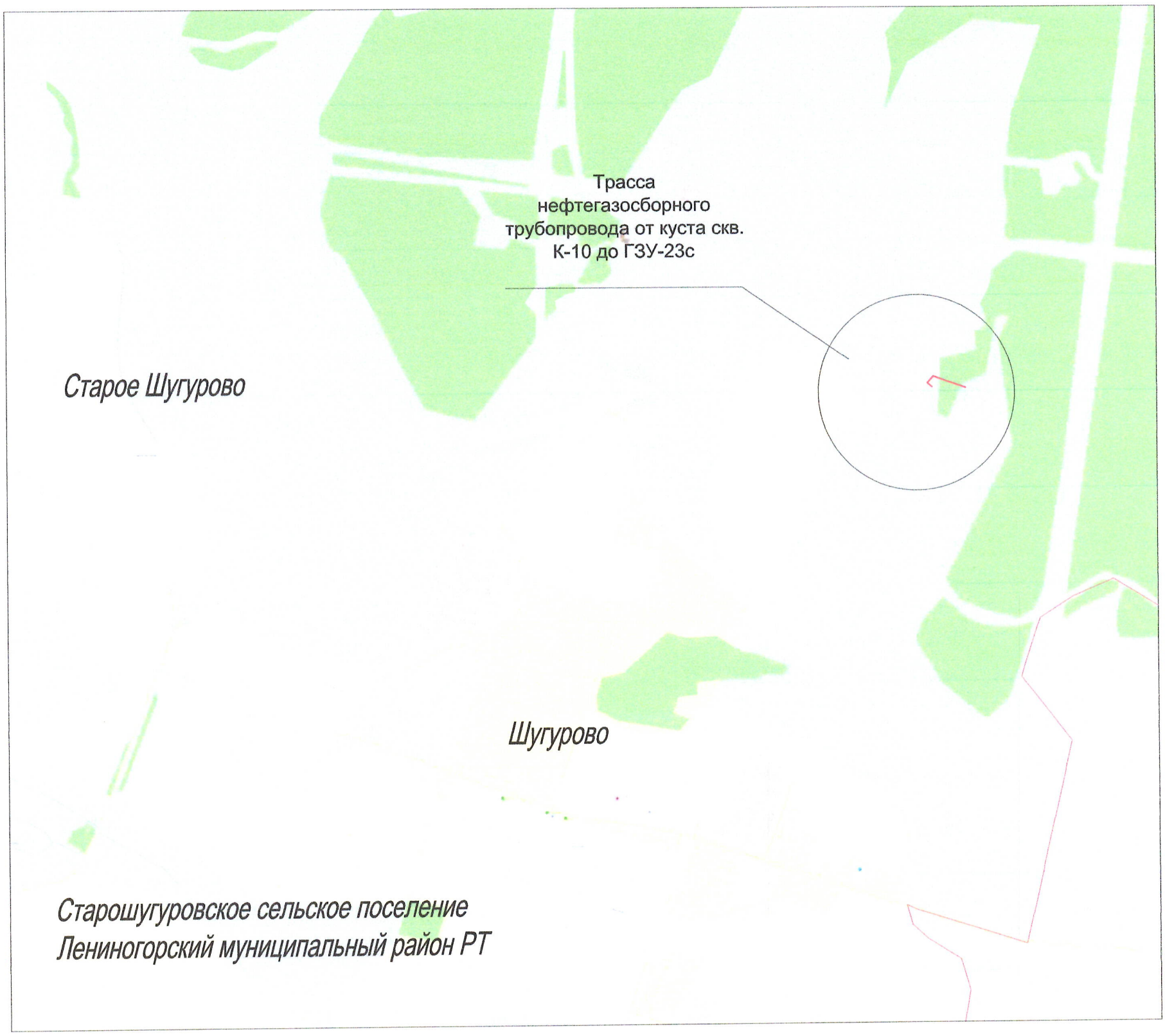
Графические материалы

ООО "НефтеСтройПроект"

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.



Условные обозначения

границы СП

Взам. инв. N	Подп. и дата	Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель					
ГИП					
Директор					

ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина

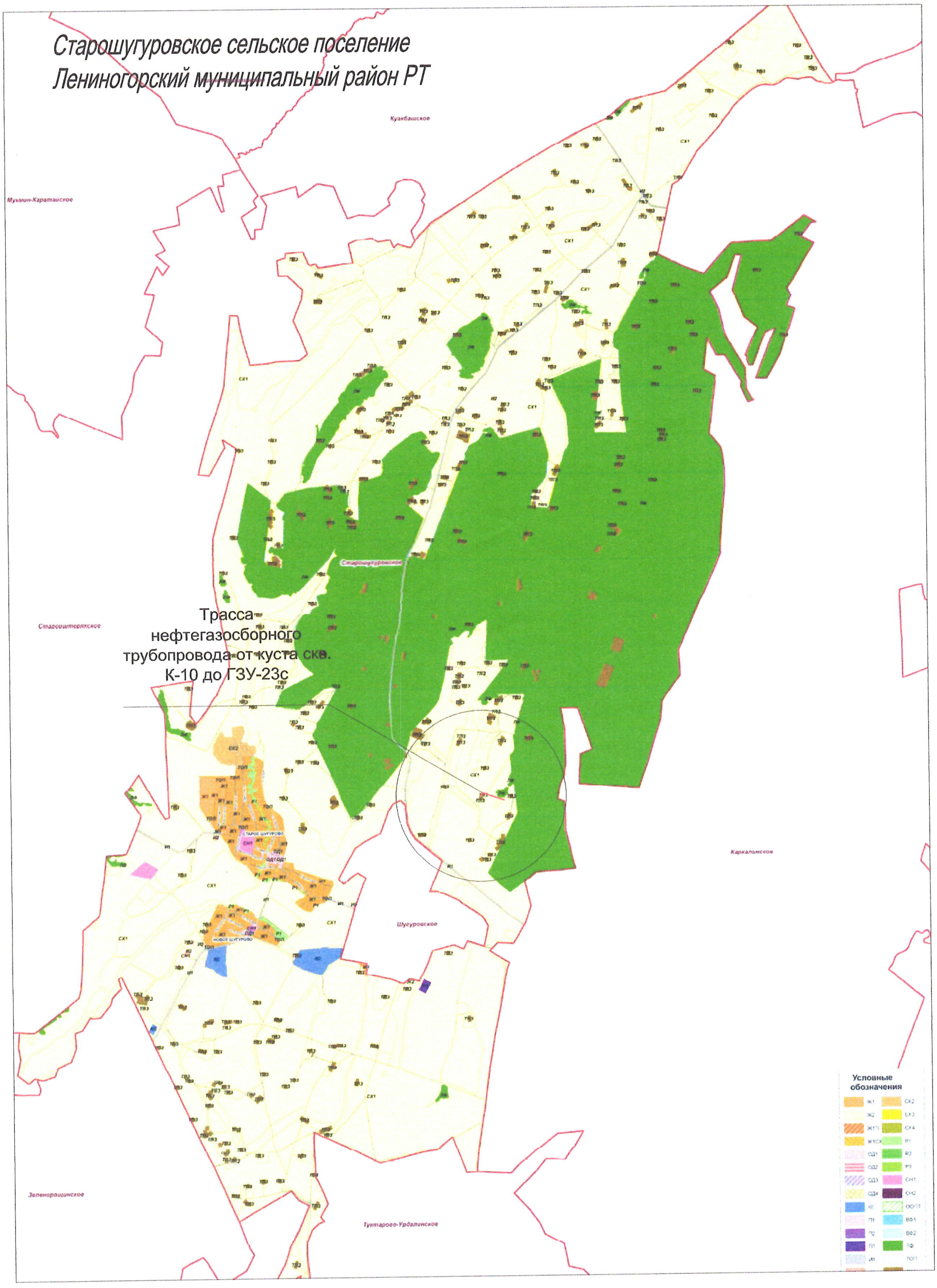
Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть". II этап

Размещение линейных объектов в структуре Лениногорского района

Стадия	Лист	Листов
П	4	6

Графические материалы

ООО "НефтеСтройПроект"

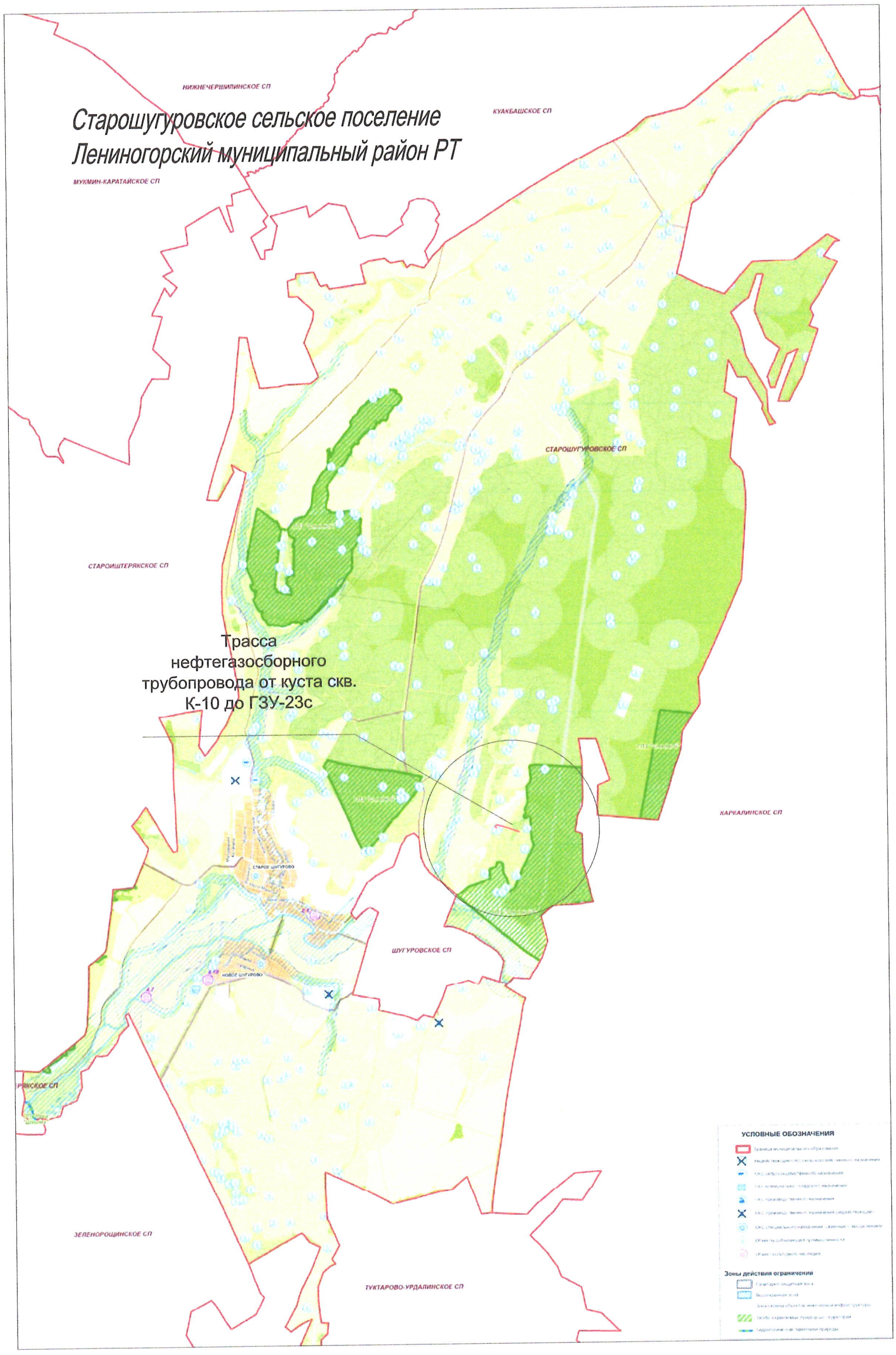


Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Исполнитель					
ГИП					
Директор					

Р.16-67/16
«Нефтестройпроект»
ИНН 1661043252

ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина			
Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть". II этап			
Карта градостроительного зонирования территории	Стадия	Лист	Листов
	П	5	6
Графические материалы	ООО "НефтеСтройПроект"		



Взам. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ПАО "Татнефть" им. В.Д. Шашина		
						Обустройство скважин Ромашкинского месторождения НГДУ "Лениногорскнефть". II этап		
						Размещение объектов в зонах с особыми условиями использования территорий	Стадия	Лист	Листов
							П	6	6
Исполнитель						Графические материалы	ООО "НефтеСтройПроект"	
ГИП								
Директор								