



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-166-30062011 от 10.04.2018

Заказчик — ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

**«Обустройство Елабужского нефтяного
месторождения – 2 очередь»**

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта

**Том 2. Материалы по обоснованию
проекта планировки**

13199



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-166-30062011 от 10.04.2018

Заказчик — ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина

«Обустройство Елабужского нефтяного
месторождения — 2 очередь»

Том 2. Материалы по обоснованию
проекта планировки

13199

Директор



Д.Р.Ямашев

2022

Инов.Неподл.	Подп. и дата	Взам. инв.

Состав проекта планировки и межевания территории

Номер тома	Состав	Наименование	Примечание
1	Основная часть проекта планировки	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	Материалы по обоснованию проекта планировки	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Графическая часть»	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка»	
3	Основная часть проекта межевания территории	Раздел 5 «Проект межевания территории. Графическая часть»	
		Раздел 6 «Проект межевания территории»	
4	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»	
		Раздел 8 «Материалы по обоснованию проекта межевания. Текстовая часть»	

Согласовано

13199

Изм.	Кол.уч	Лист	№Док.	Подп.	Дата	Состав проекта планировки и межевания территории линейного объекта		
Директор	Ямашев Д.Р.				2022			
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	
						ООО «СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР»		

Содержание Тома 2

№	Наименование	Примечание
1	2	3
3	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Графическая часть»	
3.1.1	Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:10000 Нижнекамский муниципальный район	
3.1.2	Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:10000 Тукаевский муниципальный район	
3.2	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-949Е до точки врезки 1 (врезка в существующий нефтепровод «скв.933 – ГЗУ-35А»)	
3.3	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-542Д до точки врезки 2 (врезка в существующий нефтепровод «скв.542 – ГЗУ 35А»)	
3.4	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-976Е до врезки в существующий БИУС 1	
3.5	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-68Д до точки врезки 3 (врезка в существующий нефтепровод «скв.841 – ГЗУ-36»)	
3.6	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-949Е до точки врезки 1 (врезка в существующий нефтепровод «скв.933 – ГЗУ-35А»)	
3.7	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-542Д до точки врезки 2 (врезка в существующий нефтепровод «скв.542 – ГЗУ 35А»)	
3.8	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-976Е до врезки в существующий БИУС 1	
3.9	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000 Нефтегазосборный трубопровод от К-68Д до точки врезки 3 (врезка в существующий нефтепровод «скв.841 – ГЗУ-36»)	
4	Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка»	
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта	
4.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

4.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	
4.5	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	
4.6	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утверждённой документацией по планировке территории	
4.7	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	
	Приложения.	

Согласовано			

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм	Кол.	Лист	№Док	Подп.	Дата

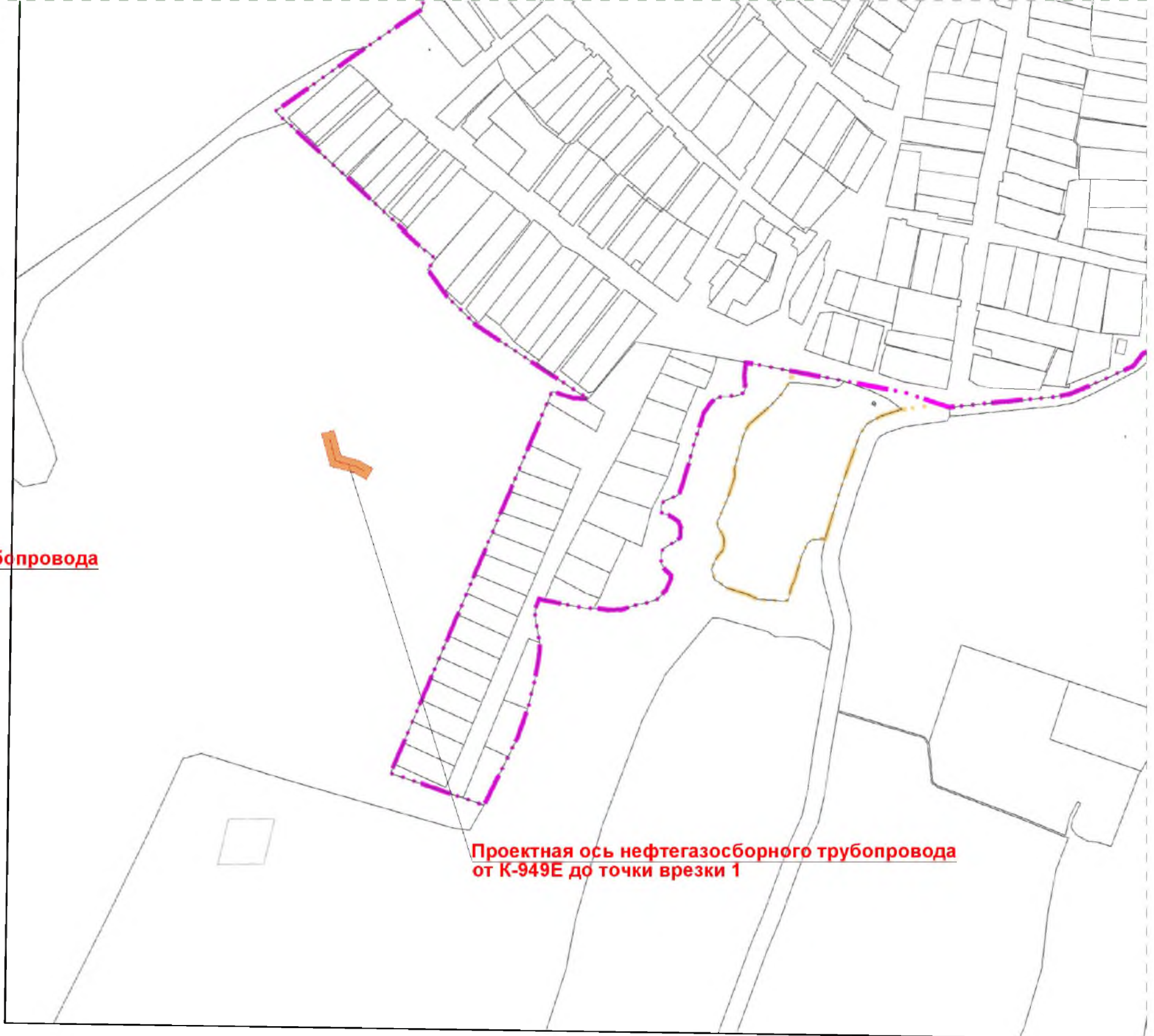
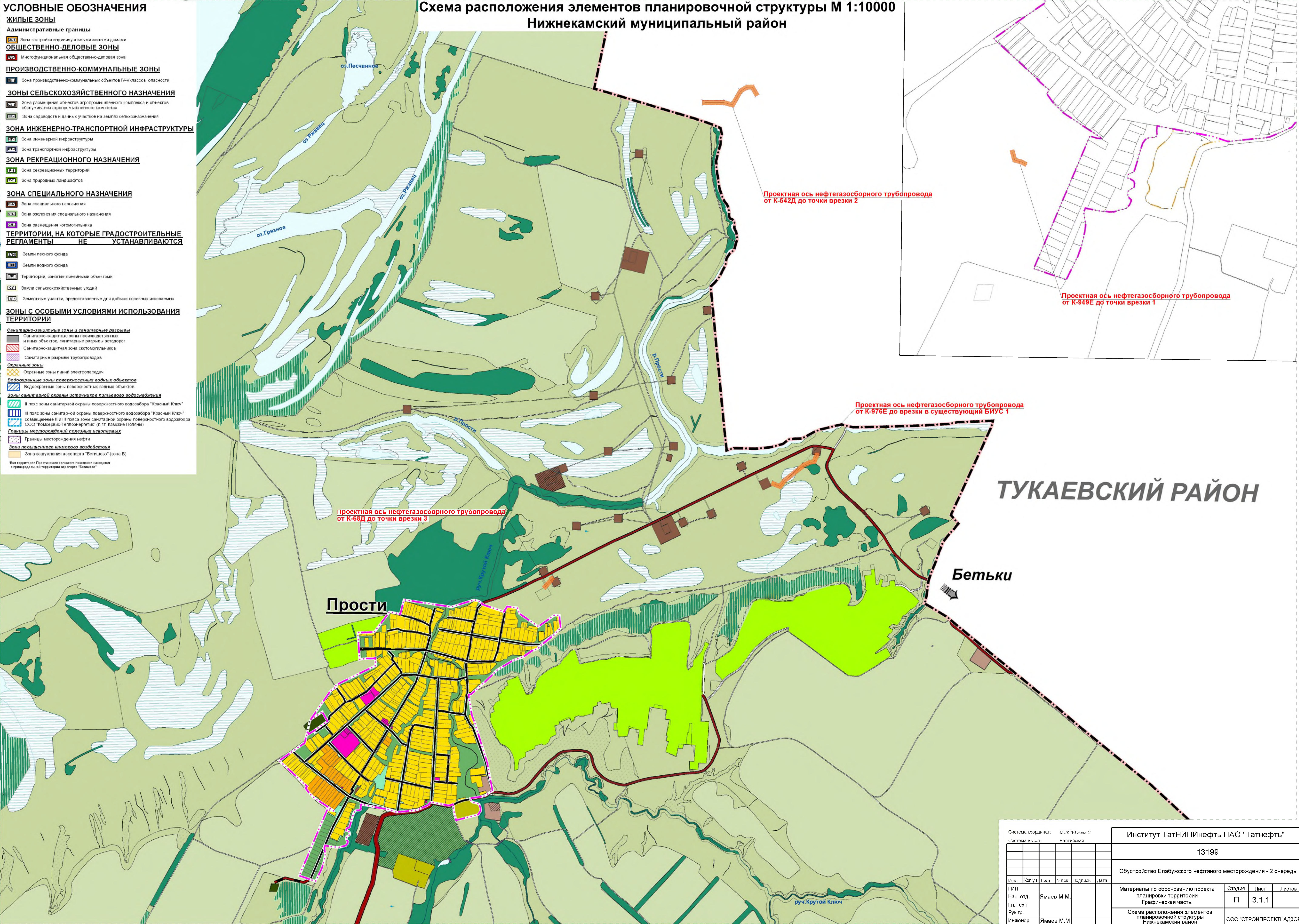
РАЗДЕЛ 3 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ.
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

Согласовано					
Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ЖИЛЫЕ ЗОНЫ**
- Административные границы**
- [K-1] Зона застройки индивидуальными жилыми домами
- ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВЫЕ ЗОНЫ**
- [K-2] Многофункциональная общественно-деловая зона
- ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММУНАЛЬНЫЕ ЗОНЫ**
- [K-3] Зона производственно-коммунальных объектов IV-V классов опасности
- ЗОНЫ СЕЛЬСКОХОЗЯЙСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ**
- [K-4] Зона размещения объектов агропромышленного комплекса и объектов обслуживания агропромышленного комплекса
 - [K-5] Зона садоводств и дачных участков на землях сельскохозяйственного назначения
- ЗОНА ИНЖЕНЕРНО-ТРАНСПОРТНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**
- [K-6] Зона инженерной инфраструктуры
 - [K-7] Зона транспортной инфраструктуры
- ЗОНА РЕКРЕАЦИОННОГО НАЗНАЧЕНИЯ**
- [K-8] Зона рекреационных территорий
 - [K-9] Зона природных ландшафтов
- ЗОНА СПЕЦИАЛЬНОГО НАЗНАЧЕНИЯ**
- [K-10] Зона специального назначения
 - [K-11] Зона озеленения специального назначения
 - [K-12] Зона размещения котлоагрегатов
- ТЕРРИТОРИИ, НА КОТОРЫЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕГЛАМЕНТЫ НЕ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ**
- [K-13] Земли лесного фонда
 - [K-14] Земли водного фонда
 - [K-15] Территории, занятые линейными объектами
 - [K-16] Земли сельскохозяйственных угодий
 - [K-17] Земельные участки, предоставленные для добычи полезных ископаемых
- ЗОНЫ С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ**
- Санитарно-защитные зоны и санитарные разрывы**
- [K-18] Санитарно-защитные зоны производственных и иных объектов, санитарные разрывы автодорог
 - [K-19] Санитарно-защитная зона скотомогильников
 - [K-20] Санитарные разрывы трубопроводов
- Охранные зоны**
- [K-21] Охранные зоны линий электропередач
- Водоохраняющие зоны поверхностных водных объектов**
- [K-22] Водоохраняющие зоны поверхностных водных объектов
- Зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения**
- [K-23] II пояс зоны санитарной охраны поверхностного водозабора "Красный Ключ"
 - [K-24] III пояс зоны санитарной охраны поверхностного водозабора "Красный Ключ"
 - [K-25] Охраняемые II и III пояса зоны санитарной охраны поверхностного водозабора ООО "Коммерсис-Теплоэнергетик" (п. ст. Камские Поляны)
- Границы месторождений полезных ископаемых**
- [K-26] Границы месторождения нефти
- Зона повышенного шумового воздействия**
- [K-27] Зона зашумления аэродрома "Бегашево" (зона Б)
- * Все территории Простинского сельского поселения находятся в приватизированной территории аэродрома "Бегашево"

Схема расположения элементов планировочной структуры М 1:10000
Нижнекамский муниципальный район



ТУКАЕВСКИЙ РАЙОН

Бетьки

Прости

Система координат: МСК-16 зона 2						Институт ТатНИПИнефть ПАО "Татнефть"		
Система высот: Балтийская						13199		
						Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь		
Изм.	Коп. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть	Стадия	Лист
Гип.							П	3.1.1
Гл. техн.	Ямаев М.М.							
Рук. гр.								
Инженер	Ямаев М.М.					Схема расположения элементов планировочной структуры Нижнекамский район М 1:10000	ООО "СТРОЙПРОЕКТАДЗОР"	
Н. контр.	Ямашев Д.Р.							

Формат А1

Елабужское

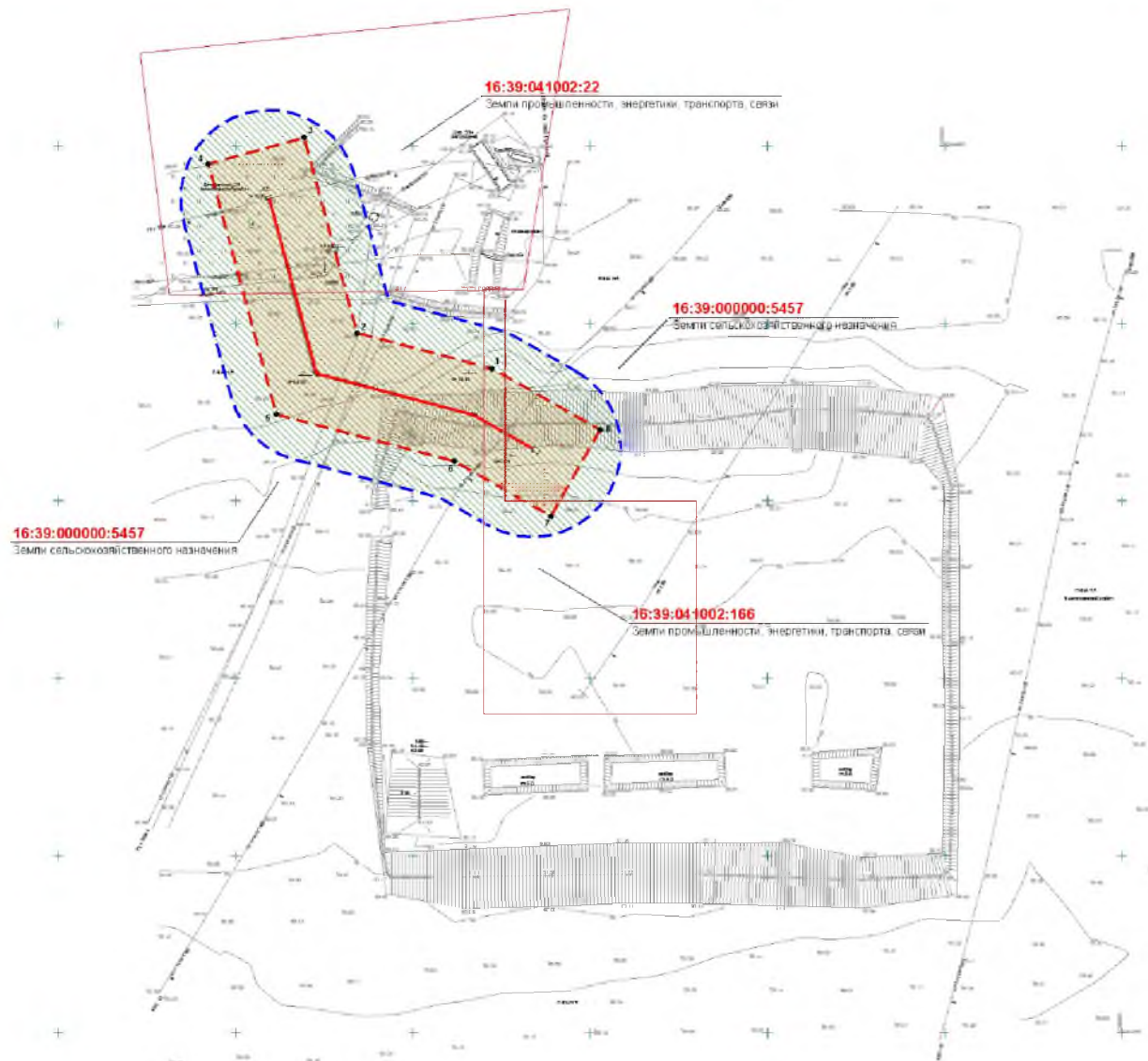
Проектная ось нефтегазосборного трубопровода
от К-949Е до точки врезки 1

**Нижнекамский
муниципальный район**

Проектная ось нефтегазосборного трубопровода
от К-68Д до точки врезки 3



Система координат: МСК-18						Институт ТатНИПИнефть ПАО "Татнефть"				
Система высот: Балтийская										
						13199				
						Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь				
Изм.	Копч.	Лист	Н.док.	Подпись	Дата	Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть	Стадия	Лист	Листов	
Нач. отд.	Ямаев М.М.				09.2022		П	3.1.2		
Гл. техн.						Схема расположения элементов планировочной структуры Тувакский район М 1:10000	ООО "СТРОЙПРОЕКТ-НДЗОР"			
Руковод.	Ямаев М.М.				09.2022					
Инженер	Ямашев Д.Р.				09.2022					
Н. контр.	Ямашев Д.Р.				09.2022					



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
	Граница зон планируемого размещения объектов
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м. от оси
	Проектная ось нефтегазосборного трубопровода Ф81,8
	Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта
	Кадастровый номер земельного участка
	Границы земельных участков, поставленных на КУ

Примечания:

- На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения; Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
- Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
- Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП					
Нач. отд.	Ямаев М.М.				09.2022
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер	Ямаев М.М.				09.2022
Н. контр.	Ямашев Д.Р.				09.2022

Институт ТатНИПИнефть ПАО "Татнефть"			
13199			
Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь			
Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	П	3.2	
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000	ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"		

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000

Согласовано

Взам. инв. N

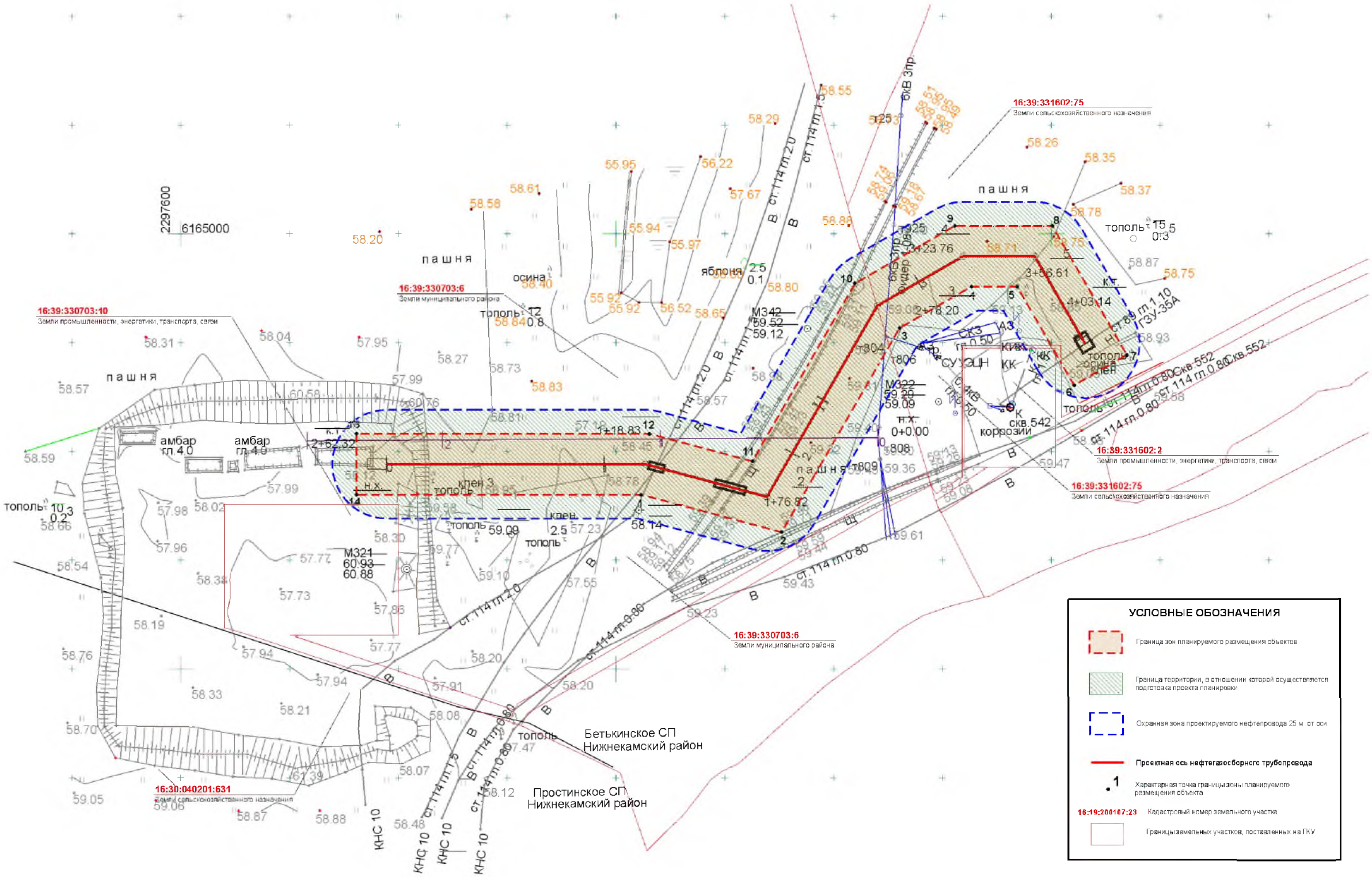
Подп. и дата

09.2022

Инв. N подл.

Примечания:

1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения;
Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

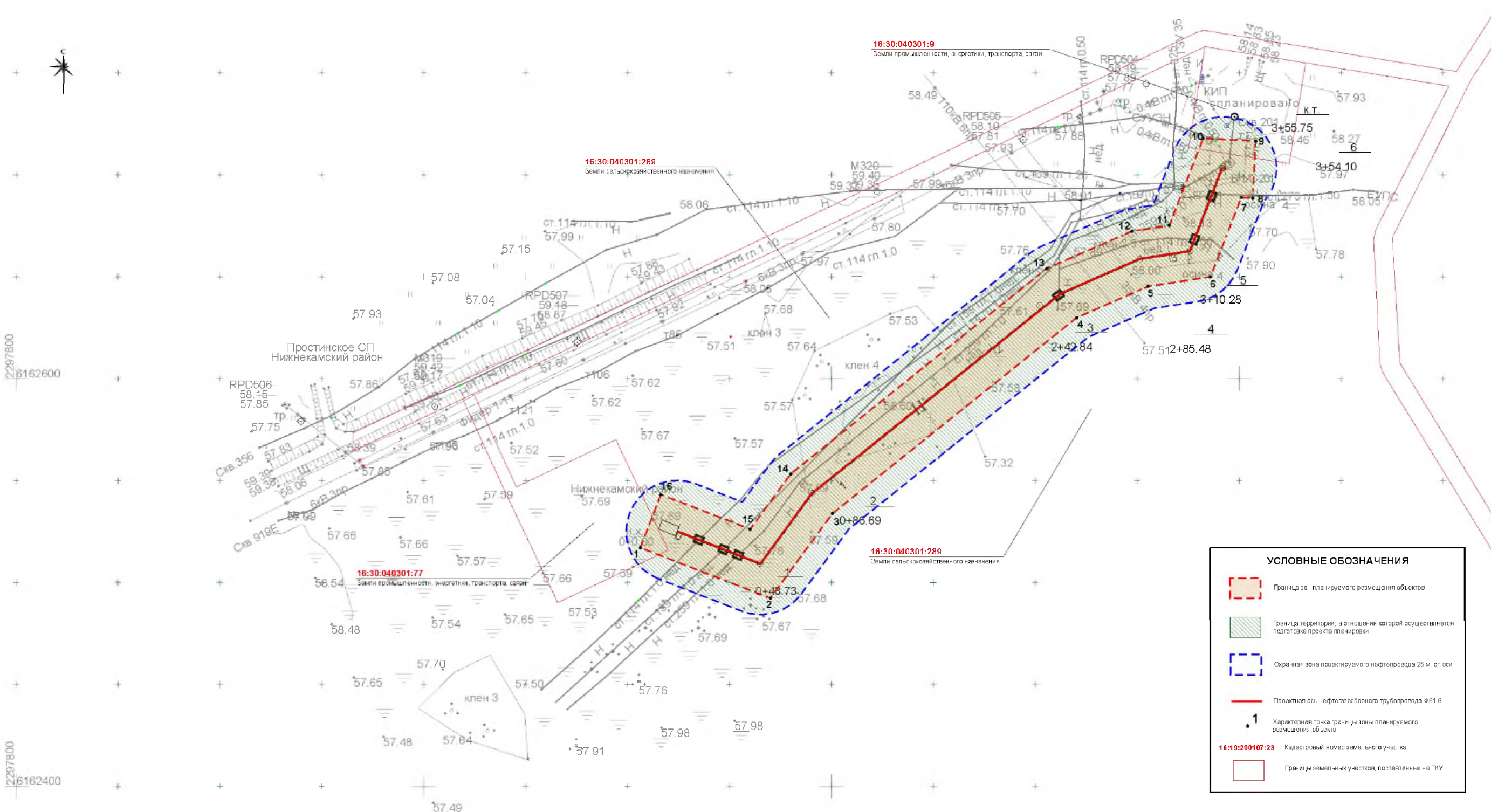


Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП					
Нач. отд.	Ямаев М.М.			09.2022	
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер	Ямаев М.М.			09.2022	
Н. контр.	Ямашев Д.Р.			09.2022	

Институт ТатНИПинефть ПАО "Татнефть"			
13199			
Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь			
Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	П	3.3	
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000	ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"		

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Граница зон планируемого размещения объектов

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м от оси

Проектная ось нефтегазосборного трубопровода Ø81,6

1

Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта

16:30:040301:77

Кадастровый номер земельного участка

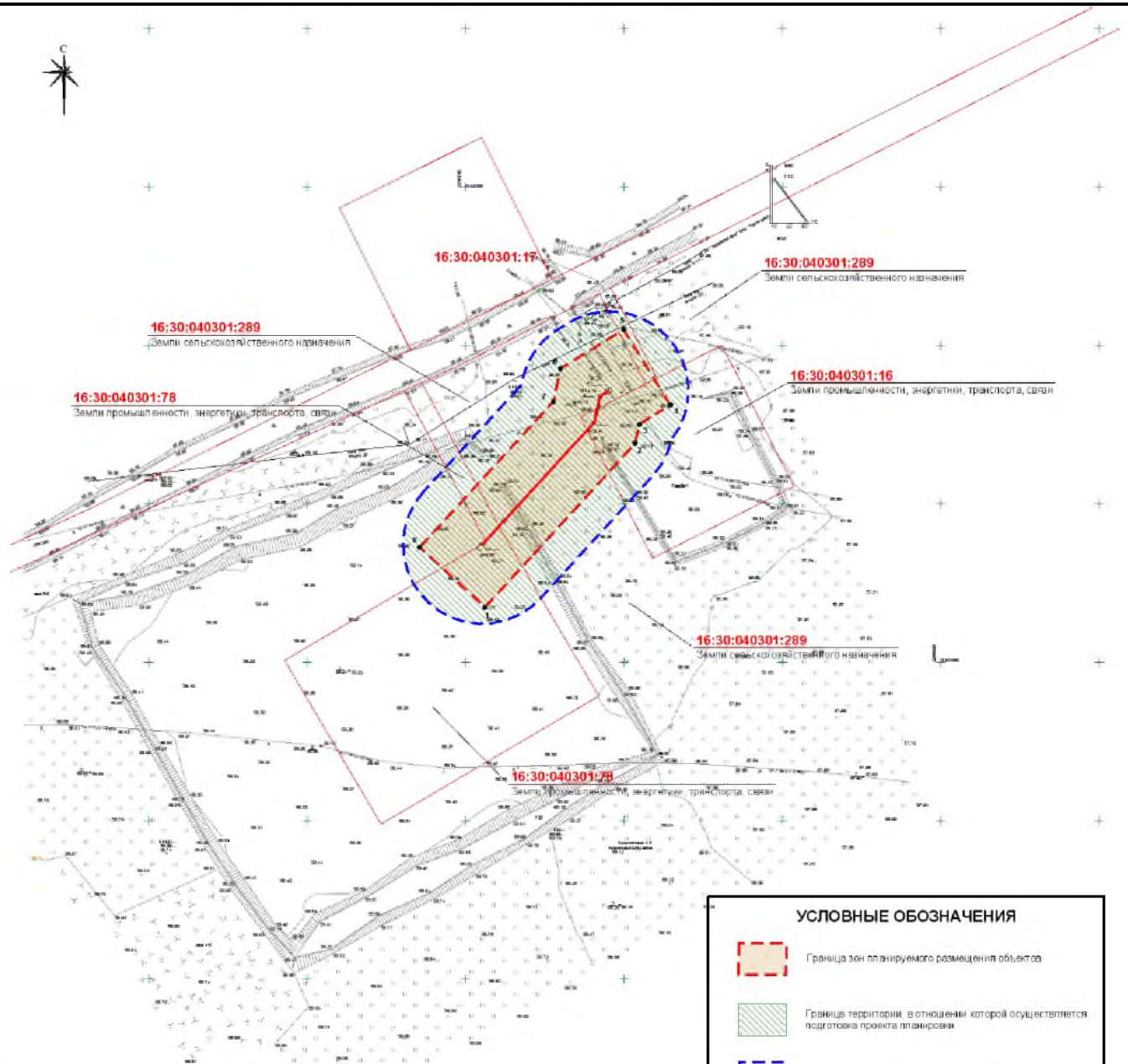
Границы земельных участков, поставленных на ГКУ

Примечания:
1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения;
Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская

Институт ТатНИПинефть ПАО "Татнефть"			
13199			
Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Н док.
Гип			
Нач. отд.	Ямаев М.М.	09.2022	
Гл. техн.			
Рук.гр.			
Инженер	Ямаев М.М.	09.2022	
Н. контр.	Ямашев Д.Р.	09.2022	
Материалы по обоснованию проекта планировки территории		Стадия	Лист
Графическая часть		П	3.4
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000		ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"	

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница зон планируемого размещения объектов
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м. от оси
- Проектная ось нефтегазосборного трубопровода Ø81,6
- 1 Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта
- 16:19:200407:23 Кадастровый номер земельного участка
- Границы земельных участков, поставленных на ПКУ

Примечания:

1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения; Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

Система координат: МСК-16

Система высот: Балтийская

Институт ТатНИПИнефть ПАО "Татнефть"

13199

Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП					
Нач. отд.	Ямаев М.М.				09.2022
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер	Ямаев М.М.				09.2022
Н. контр.	Ямашев Д.Р.				09.2022

Материалы по обоснованию
проекта планировки территории
Графическая часть

Схема использования территории
в период подготовки
проекта планировки территории
М 1:2000

Стадия	Лист	Листов
П	3.5	

ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"

Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000

Согласовано

Взам. инв. N

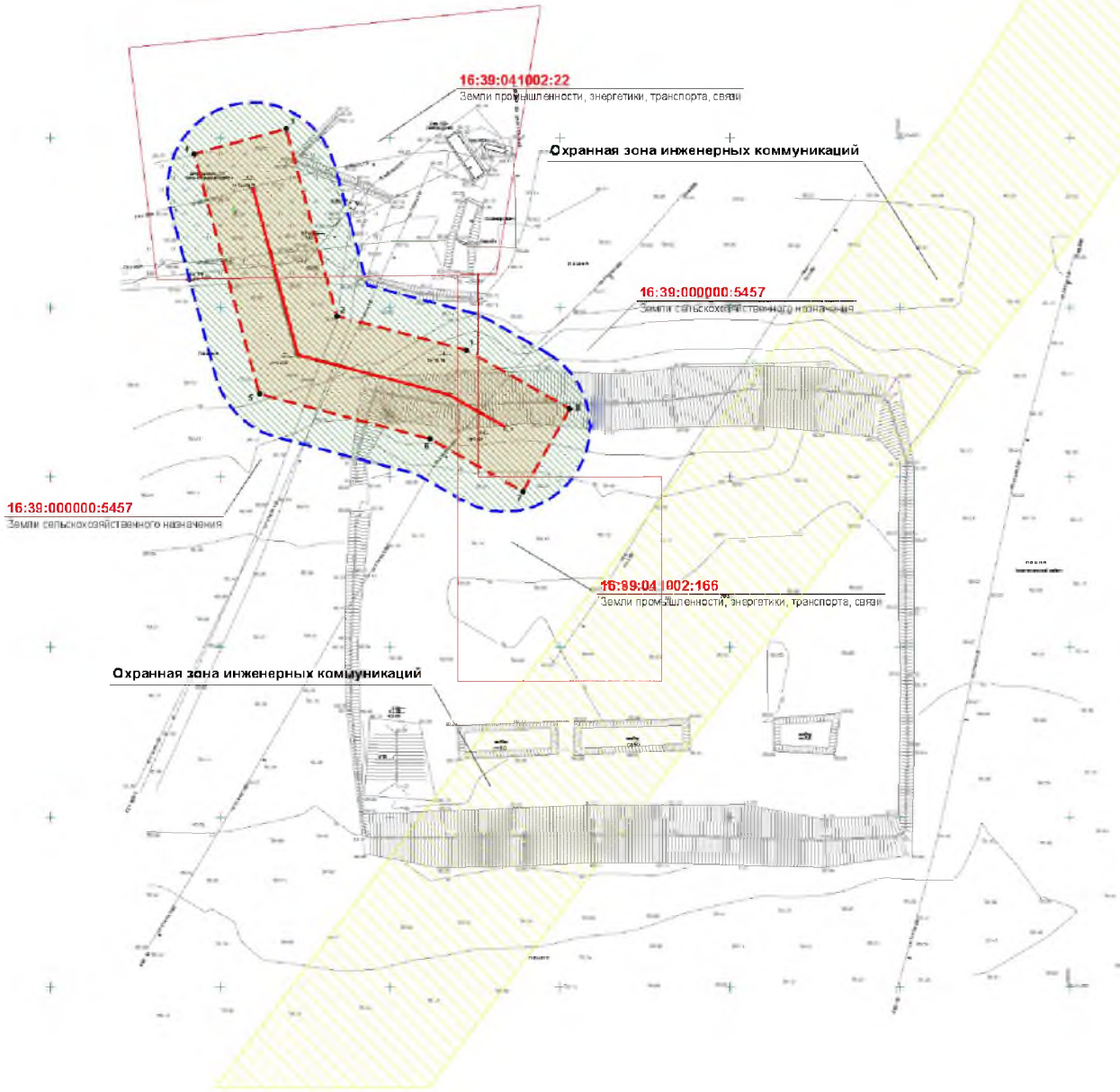
Подп. и дата

09.2022

Инв. N подл.

Примечания:

1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения;
Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
	Граница зон планируемого размещения объектов
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м. от оси
	Проектная ось нефтегазосборного трубопровода
	Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта
	Кадастровый номер земельного участка
	Утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий

Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП					
Нач. отд.	Ямаев М.М.			09.2022	
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер	Ямаев М.М.			09.2022	
Н. контр.	Ямашев Д.Р.			09.2022	

Институт ТатНИПИнефть ПАО"Татнефть"			
13199			
Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь			
Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
	П	3.6	
Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий М 1:2000	ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"		

Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000

Согласовано

Взам. инв. N

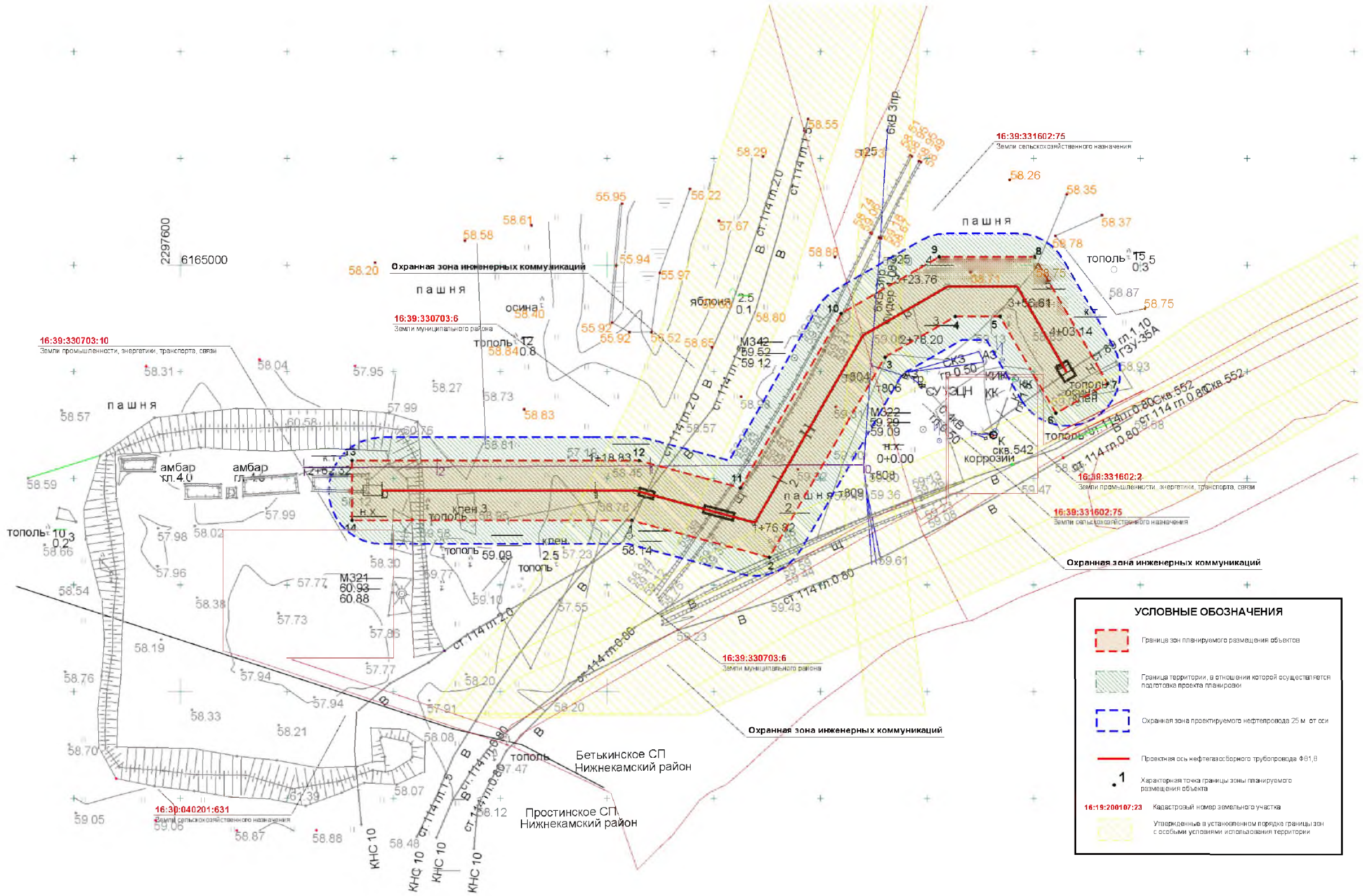
Подп. и дата

09.2022

Инв. N подл.

Примечания:

1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения; Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.



Система координат: МСК-16
Система высот: Балтийская

Институт ТатНИПинефть ПАО "Татнефть"

13199

Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП					
Нач. отд.	Ямаев М.М.			09.2022	
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер	Ямаев М.М.			09.2022	
Н. контр.	Ямашев Д.Р.			09.2022	

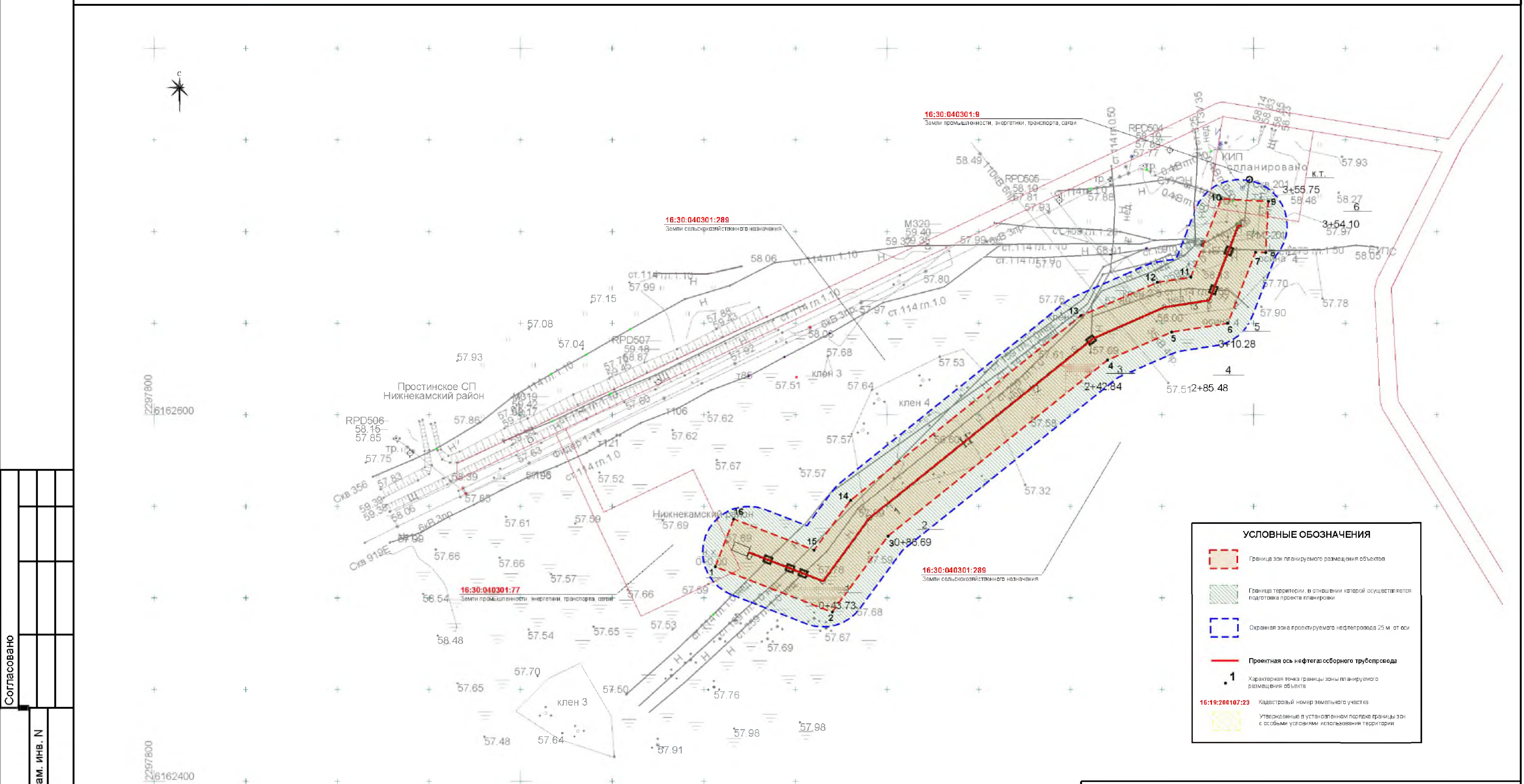
Материалы по обоснованию
проекта планировки территории
Графическая часть

Стадия	Лист	Листов
П	3.7	

Схема границ с особыми условиями
использования территорий,
особо охраняемых природных территорий
М 1:2000

ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"

Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Граница зон планируемого размещения объектов

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м. от оси

Проектная ось нефтегазосборного трубопровода

1

Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта

16:19:200107:23

Кадастровый номер земельного участка

Утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий

Система координат: МСК-16						Институт ТатНИПинефть ПАО "Татнефть"				
Система высот: Балтийская										
						13199				
						Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь				
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата					
ГИП						Материалы по обоснованию проекта планировки территории Графическая часть		Стадия	Лист	Листов
Нач. отд.		Ямаев М.М.		09.2022				П	3.8	
Гл. техн.										
Рук.гр.						Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий М 1:2000		ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"		
Инженер		Ямаев М.М.		09.2022						
Н. контр.		Ямашев Д.Р.		09.2022						

Примечания:

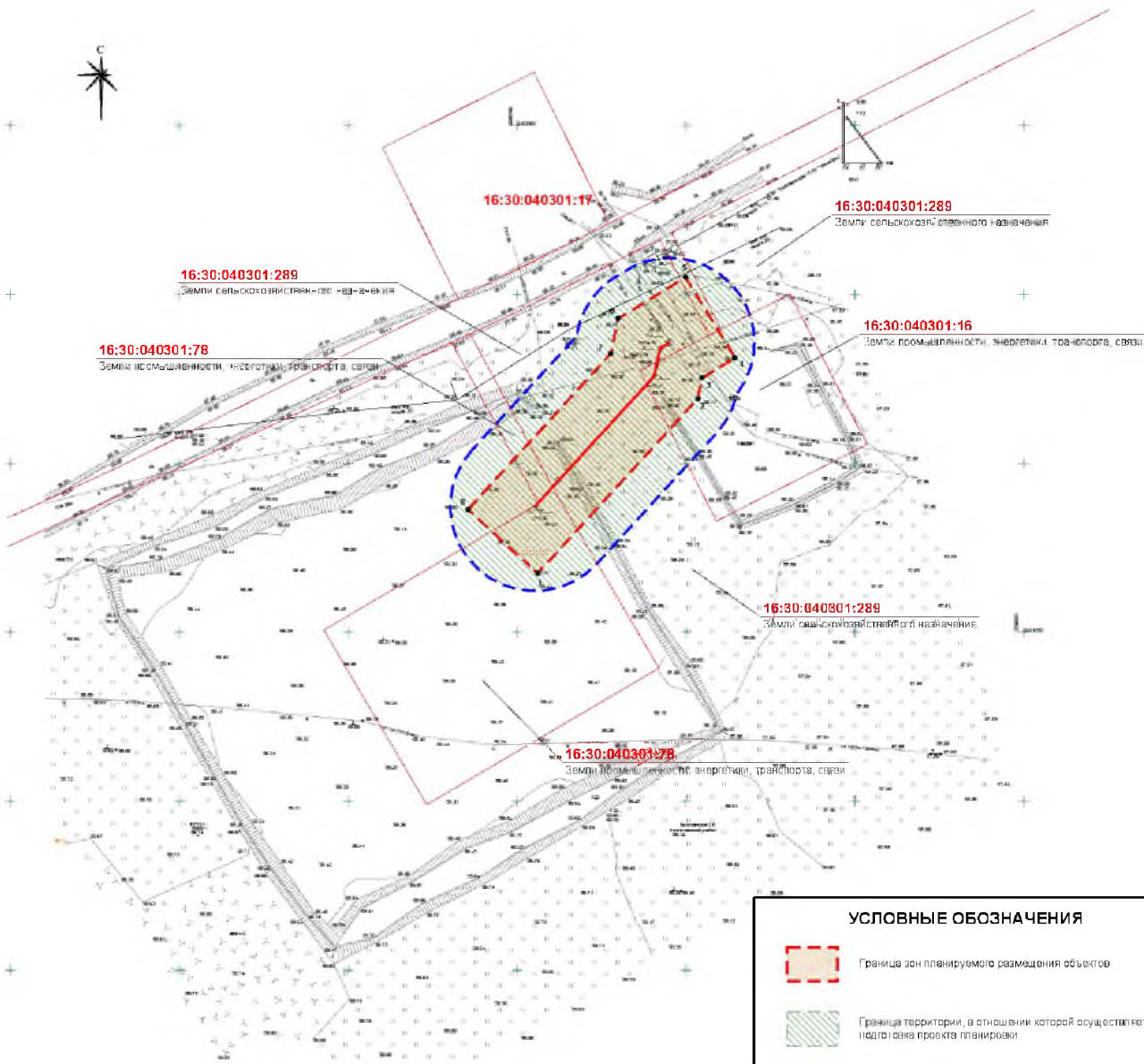
1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения;
Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;

2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;

3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

4. На данном участке, в рамках границ топографической съёмки, а также согласно сведениям из ЕГРН, границы с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий не обнаружено.

Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств М 1:2000



Примечания:

1. На территории линейного объекта отсутствуют красные линии, территории объектов культурного наследия, особо охраняемые природные территории регионального и местного значения; Граница зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Система координат МСК-16, система высот - Балтийская;
3. Граница охранной зоны проектируемого нефтегазосборного трубопровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.
4. На данном участке, в рамках границ топографической съемки, а также согласно сведениям из ЕГРН, границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий не обнаружено.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница зон планируемого размещения объектов
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м. от оси
- Проектная ось нефтегазосборного трубопровода Φ 81,8
- Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта
- Кадастровый номер земельного участка
- Утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территории

Институт ТатНИПИНефть ПАО "Татнефть"

13199

Обустройство Елабужского нефтяного месторождения - 2 очередь

Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Графическая часть

Схема границ с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий
М 1:2000

Стадия Лист Листов
П 3.9

ООО "СТРОЙПРОЕКТНАДЗОР"

РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ.
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»

Согласовано					
Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

4.1 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРОЙ РАЗРАБАТЫВАЕТСЯ ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки и проект межевания территории разрабатывается для строительства линейного объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 2 очередь», расположенного на территории Простинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан и Бетькинского сельского поселения Тукаевского муниципального района Республики Татарстан.

В административном отношении объект изысканий расположен в Нижнекамском и Тукаевском районах Республики Татарстан Российской Федерации северо-восточнее населенного пункта Прости на пашне землепользователей и землях Простинского, Бетькинского сельских поселений в долине р.Кама (территория целиком находится севернее г. Нижнекамск).

Все населенные пункты в районе между собой связаны грунтовыми дорогами и дорогами асфальтовым покрытием, линиями электропередачи.

По особенностям рельефа район работ расположен в пределах Западно-Закамской низменной равнины, представляющей собой террасу р.Кама. Строение рельефа определяется наличием основных рек, прорезающих территорию, текущих в северо-восточном, северо-западном направлениях. Отмечается общий наклон территории с юга на север к долине р.Кама. Все основные реки текут в этом направлении.

Рельеф по всему району изысканий с общим уклоном на северо-запад к руслу р.Кама, с абсолютными отметками поверхности от 57,05 до 62,67м по высоте, расчлененный естественными формами и элементами рельефа (склон реки и ручьев), а также техногенными формами (автодорогами). Эрозионные процессы по проектируемым трассам проявляются в развитии промоин в пределах склонов рек. На территории встречаются заболоченные участки, местами попадаются болота. Рельеф в пределах кустов скважин (и проектируемых трасс на кустах), в основном, с небольшим уклоном на восток, юг, юго-восток к руслу р. Прости и руч. Крутой Ключ перепадом высот от 2,13 до 4,16м, с абсолютными отметками поверхности от 57,23 до 62,67м по высоте. Рельеф на площадках осложнен естественными формами рельефа с региональными уклонами к местным базисам эрозии (склон поймы реки), также техногенными формами (автодорогами).

Площадки кустов скважин не обустроены, по всем площадкам проходит дорога щебеночным покрытием, имеются съезды, к площадке скважин К-542Д подъезд и полевая дорога отсутствуют, по площадкам проходят несколько коммуникаций.

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. №подл.				

						13199 Материалы по обоснованию проекта планировки	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата		

В геоморфологическом отношении территория строительства в целом приурочена к левобережной долине р.Кама, осложненной водотоками более мелкого порядка (р. Прости, руч. Крутой Ключ и т.д.). Район работ характеризуется широким развитием балочной сети, так же имеются небольшие старичные (или пойменные) вытянутые озера, заболоченные участки.

Площадка скважин К-68Д приурочена правобережью руч. Крутой Ключ, остальные площадки приурочены к долине р. Прости. Абсолютные отметки поверхности по району изысканий составляют от 57,05 до 62,67м по высоте, угол наклона поверхности по району изысканий составляет от 0°01' до 14°55'. Максимальная отметка 62,67м характерна площадке куста скважин К-949Е, минимальная 57,23м – площадке К-542Д.

Гидрографическая сеть района изысканий – составная часть бассейна р.Кама.

Ближайшими к проектируемым сооружениям водными объектами являются р. Прости, руч. Крутой Ключ. Рельеф района изысканий осложнен элементами рельефа вышенуказанных водных объектов. По данным обзорной схемы: - в 225м западнее площадки К-68Д протекает руч. Крутой Ключ; - в 60м восточнее площадки К-542Д протекает р. Прости, в 2810м западнее – р.Кама; - в 645м севернее площадки К-949Е протекает р. Прости, в 2655м восточнее – р.Кама.

Площадки кустов скважин находятся, проектируемые трассы проходят по пашне землепользователей и землям Простинского и Бетькинского сельских поселений. На изыскиваемом объекте наблюдаются пересечения проектируемых трасс с коммуникациями, дорогами; с водотоками и магистральными трубопроводами пересечения отсутствуют.

Климат Нижнекамского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 2,9°С, января - минус 13,8°С (при абсолютном минимуме минус 47°С), июля – плюс 19,1°С (при максимуме плюс 38°С). Район получает за год 410мм осадков, причем максимум (310мм) приходится на апрель-октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 29-30см. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное, с максимальной из средних скоростей за январь 4,7м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное, с минимальной из средних скоростей за июль 3,7м/с.

Климат Тукаевского района работ умеренно-континентальный, с достаточным увлажнением, продолжительной и суровой зимой, жарким летом, частыми осенними и весенними заморозками, летними засухами. Среднегодовая температура воздуха 3,1°С,

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. №подл.				

						13199 Материалы по обоснованию проекта планировки	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата		

января - минус 13,8°С (при абсолютном минимуме минус 47°С), июля – плюс 19,7°С (при максимуме плюс 38°С). Район получает за год 453мм осадков, причем максимум (313мм) приходится на апрель-октябрь. Устойчивый снежный покров образуется в конце второй декады ноября, при средней высоте его до 30см. Преобладающее направление ветра зимой юго-западное, с максимальной из средних скоростей за январь 4,7м/с. Преобладающее направление ветра летом северо-западное, с минимальной из средних скоростей за июль 3,7м/с.

Высота снежного покрова составляла до 15см.

Расчлененность рельефа эрозионной сетью создает некоторые различия в микроклимате: на междуречьях раньше кончаются и позднее начинаются заморозки, что удлиняет продолжительность безморозного периода по сравнению с речными долинами на 2 недели.

Тукаевский район имеет 12,8% залесенности, а по Нижнекамскому району отмечен высокий процент залесенности, которая достигает до 26,8%. Нижнекамский район входит в лесостепную зону и характеризуется естественной растительностью из широколиственных лесов и верховых луговых угодий. Характерны дубово-березовые и реже дубово-осиновые леса. Территория Тукаевского района находится в пределах лесостепной зоны. Наиболее широкое распространение здесь имеют широколиственные леса (дуб, клен, вяз, липа).

В целом район изысканий, как и примыкающие к нему территории, вследствие развития нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленности, хозяйственно осваиваются и несут следы территории со значительными техногенными нагрузками. За период эксплуатации территории обустроены очень много нагнетательных скважин, проложены сети подземных, надземных коммуникаций, принадлежащие ПАО «Татнефть» и сторонним организациям, на просеках отведены полосы под ряды коммуникаций, построены промысловые дороги и введены в эксплуатацию. Район работ относительно хорошо изучен в инженерно-геодезическом отношении, в частности, институтом «ТатНИПИнефть» выполнялись изыскания в 2019 году по объектам №№12883-12887 «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения НГДУ «Прикамнефть» - 1, 2, 3, 4, 5», параллельно с данным объектом (2020 год) выполнялись изыскания по объекту №13194 «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 1 очередь».

В результате рекогносцировочного обследования участков работ было выявлено, что площадки кустов скважин не обустроены, по всем площадкам проходит дорога щебеночным покрытием, имеются съезды, к площадке скважин К-542Д подъезд и полевая дорога отсутствуют, по площадкам проходят несколько коммуникаций. Проектируемые

Согласовано				
	Взам. инв. №			
	Подп. и дата			
	Инв. №подл.			

						13199 Материалы по обоснованию проекта планировки	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата		

трассы пересекают коммуникации, дороги, с водотоками и магистральными трубопроводами пересечения отсутствуют.

Прохождение участков трасс нефтегазосборных трубопроводов через дороги щебёночным покрытием предполагают выполнить траншейным путем (подземно). Исследованиями Кавеева М.С., изложенными в работе «Инженерно-геологические исследования карстовых явлений в Центральной части Волго-Камского края», г.Казань, 1960г. рассмотрены возможности возникновения карстово-суффозионных процессов в обширном регионе, в состав которого входит данный объект.

Опасные природные и техногенные процессы и явления (эрозия, оползни, суффозия, склоновые процессы, и т.п.), которые могли бы отрицательно повлиять на устойчивость поверхностных и глубинных грунтовых массивов на исследуемых площадках, трассах и прилегающих к ним территориях отсутствуют.

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

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-949Е до точки врезки 1 (врезка в существующий нефтепровод «скв.933-ГЗУ-35А») проложена по пашне землепользователя и землям Бетькинского сельского поселения Тукаевского района. Трасса от ПК0 (угол н.х.) следует в северо-западном направлении, заканчивается на ПК1+15.89 (угол к.т.). Трасса пересекает подземные и надземные коммуникации. Протяженность трассы 115,89м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 59,21 до 62,49м.

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-542Д до точки врезки 2 (врезка в существующий нефтепровод «скв.542-ГЗУ-35А») проложена по пашне землепользователя и землям Бетькинского сельского поселения Тукаевского района. Трасса от ПК0 (угол н.х.) следует в восточном направлении, чередуясь с северо-восточным и заканчивается на ПК4+03.14 (угол к.т.). Трасса пересекает подземные и надземные коммуникации.

Протяженность трассы 403,14м. На ПК1+56.09 трасса пересекает дорогу. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 57,73 до 59,43м.

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-976Е до врезки в существующий БИУС 1 проложена по землям Простинского сельского поселения Нижнекамского района. Трасса от ПК0 (угол н.х.) следует в юго-восточном направлении, чередуясь с северо-восточным, заканчивается на ПК3+54.06 (угол к.т.). Трасса пересекает подземные и

надземные коммуникации. Протяженность трассы 354,06м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 57,05 до 58,61м.

Трасса нефтегазосборного трубопровода от К-68Д до точки врезки 3 (врезка в существующий нефтепровод «скв.841-ГЗУ-36») проложена по землям Простинского сельского поселения Нижнекамского района. Трасса от ПК0 (угол н.х.) следует в северо-восточном направлении, заканчивается на ПК0+64.16 (угол к.т.). Трасса пересекает подземную коммуникацию. Протяженность трассы 64,16м. Перепад высот по трассе в абсолютных отметках от 58,09 до 58,83м.

4.2 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Размещение проектируемого линейного объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 2 очередь», расположенного на территории Простинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан и Бетькинского сельского поселения Тукаевского муниципального района Республики Татарстан, в кадастровых кварталах 16:30:040301, 16:30:000000, 16:39:041002, 16:30:040201, 16:39:330703, 16:39:331602.

Проектируемый линейный объект предусмотрен в соответствии с минимальным расстоянием от населенных пунктов до трубопроводов (табл. 6. ГОСТ Р 55990-2014).

Граница зоны планируемого размещения нефтегазосборных трубопроводов устанавливается в соответствии и нормами отвода земельных участков СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов», ширина границы зоны планируемого размещения линейного объекта (ширина полосы отвода) составляет 28м.

4.3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ РЕКОНСТРУКЦИИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ ИХ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ

В составе проекта планировки территории объекта «Обустройство Елабужского нефтяного месторождения – 2 очередь», расположенного на территории Простинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан и Бетькинского сельского поселения Тукаевского муниципального района Республики Татарстан отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

Согласовано				
Взам. инв. №				
Подп. и дата				
Инв. №подл.				

						13199 Материалы по обоснованию проекта планировки	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата		

**4.4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ
ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ В ГРАНИЦАХ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО
РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ
В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

Согласно Правилам землепользования и застройки Простинского сельского поселения Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан и Бетькинского сельского поселения Тукаевского муниципального района Республики Татарстан, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки заняты линейными объектами.

**4.5 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО
РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С СОХРАНЯЕМЫМИ
ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА (ЗДАНИЕ, СТРОЕНИЕ,
СООРУЖЕНИЕ, ОБЪЕКТ, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРОГО НЕ ЗАВЕРШЕНО),
СУЩЕСТВУЮЩИМИ И СТРОЯЩИМИСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Ведомость пересечений с подземными коммуникациями см. **Таблицу 1**
Ведомость пересечений с линиями электропередач см. **Таблицу 2**
Ведомость пересечений с автомобильными дорогами см. **Таблицу 3**

Согласовано			

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

13199 Материалы по обоснованию проекта планировки				

Лист

ТАБЛИЦА 1. Ведомость пересечений с подземными коммуникациями

Нефтегазосборный трубопровод от К-949Е до точки врезки 1 (врезка в существующий нефтепровод «скв.933 – ГЗУ-35А»)

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация, эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
1	0	8.67	79.72	Водовод	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	59.80	61.40
1	0	52.18	79.28	Нефтепровод	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.114	58.96	59.96
1	0	95.59	80.96	Нефтепровод нед.	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.89	59.12	60.12

Нефтегазосборный трубопровод от К-542Д до точки врезки 2 (врезка в существующий нефтепровод «скв.542 – ГЗУ 35А»)

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация, эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
1	1	23.91	79.81	Водовод	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	56.52	58.52
1	1	24.36	67.17	Водовод	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть»	ст.114	57.02	58.52
1	2	7.97	59.70	Проектируемая трасса ВЛ	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть»		59.29	59.29

Нефтегазосборный трубопровод от К-976Е до врезки в существующий БИУС 1

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м.
км	пикет	плюс						
1	0	11.36	66.39	Нефтепровод нед.	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.114	56.71	57.71
1	0	24.38	66.26	Нефтепровод нед.	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.159	56.60	57.60
1	0	32.05	63.95	Нефтепровод нед.	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.259	56.65	57.65
1	3	16.50	71.51	Нефтепровод нед.	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.114	57.23	57.73
1	3	39.55	63.78	Нефтепровод	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.273	56.52	58.02

Нефтегазосборный трубопровод от К-68Д до точки врезки 3 (врезка в существующий нефтепровод «скв.841 – ГЗУ-36»)

Пикетное значение точки пересечения			Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Организация, эксплуатирующая данный участок	Диаметр и материал трубы мм	Отметка верха трубы или кабеля м	Отметка земли м
км	пикет	плюс						
1	0	56.61	60.49	Нефтепровод нед.	ПАО «Татнефть» НГДУ «Прикамнефть» ЦДНГ-3	ст.114	57.06	58.06

ТАБЛИЦА 2. Ведомость пересечения с линиями ЛЭП и ЛС

Нефтегазосборный трубопровод от К-949Е до точки врезки 1 (врезка в существующий нефтепровод «скв.933 – ГЗУ-35А»

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов	Дата и температура воздуха
0+92.24	80.73	ЛЭП 6кВ	Центр управления сетями Елховский электроэнергетический цех Прикамский участок	68.01	60.01	3	
				68.01	60.01	3	

Нефтегазосборный трубопровод от К-542Д до точки врезки 2 (врезка в существующий нефтепровод «скв.542 – ГЗУ 35А»

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов	Дата и температура воздуха
2+83.96	55.59	ЛЭП 6кВ	Центр управления сетями Елховский электроэнергетический цех Прикамский участок	67.17	59.17	3	
				67.17	59.17	3	

Нефтегазосборный трубопровод от К-976Е до врезки в существующий БИУС 1

Точка пересечения ПК	Угол пересечения	Назначение линии, напряжение	Владелец линии	Отметка в точке пересечения нижнего провода	Отметка в точке пересечения с трассой (земли)	Количество проводов
2+59.96	74.28	ЛЭП 110кВ	Центр управления сетями Елховский электроэнергетический цех Прикамский участок	67.79	57.79	6
				67.79	57.79	6
2+76.94	73.70	ЛЭП 35кВ	Центр управления сетями Елховский электроэнергетический цех Прикамский участок	65.77	57.77	4
				65.77	57.77	4

Нефтегазосборный трубопровод от К-68Д до точки врезки 3 (врезка в существующий нефтепровод «скв.841 – ГЗУ-36»

Пересечения с ЛЭП отсутствуют

ТАБЛИЦА 3. Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

Нефтегазосборный трубопровод от К-542Д до точки врезки 2 (врезка в существующий нефтепровод «скв.542 – ГЗУ 35А»

Наименование дороги и участка	Место пересечения		Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения	Примечание
	по трассе пк	по дороге пк						
По скв.	1+56.09		V	промысловая	Щ	6.30	69.00°	

Трасса ВЛ-6кВ от фидера 1-05 до К-542Д

Наименование дороги и участка	Место пересечения		Категория	Значение дороги	Тип покрытия	Ширина основания земляного полотна	Угол пересечения	Примечание
	по трассе пк	по дороге пк						
По скв.	0+49.23		V	промысловая	Щ	7.20	60.00°	

4.6 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРЫХ ЗАПЛАНИРОВАНО В СООТВЕТСВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Данные об объектах капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

4.7 ВЕДОМОСТЬ ПЕРЕСЕЧЕНИЙ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА (ОБЪЕКТОВ) С ВОДНЫМИ ОБЪЕКТАМИ (В ТОМ ЧИСЛЕ С ВОДОТОКАМИ, ВОДОЕМАМИ, БОЛОТАМИ И Т.Д.)

Пересечений с водными объектами нет.

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подп. и дата			
Инв. №подл.			

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Согласовано			

ПРИЛОЖЕНИЯ

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата