



ПОСТАНОВЛЕНИЕ
« 5 » февраля 2019 г.

г. Альметьевск

КАРАР
№ 186

Об утверждении проекта планировки и
проекта межевания территории для объекта:
«Обустройство дополнительных скважин
Ново-Елховского месторождения. 6 этап»

В соответствии со ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, ст. 14, 15 Федерального закона от 6 октября 2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в целях обеспечения устойчивого развития территории и выделения элементов планировочной структуры, на основании протоколов, заключения по результатам публичных слушаний (публикация в газете «Альметьевский вестник», 17 января 2019 г. №2), прошедших согласно постановлениям главы Альметьевского муниципального района от 3 декабря 2018 г. №№ 157,158,159,160 «О назначении публичных слушаний», от 4 декабря 2019 г. №№164,165,166 «О назначении публичных слушаний»

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории для объекта: «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского месторождения. 6 этап», проходящего по территориям Альметьевского, Аппаковского, Бутинского, Верхнеакташского, Кичучатовского, Кичуйского, Русско-Акташского, Ямашского сельских поселений Альметьевского муниципального района (Приложение №1).

2. Правовому управлению исполнительного комитета района (Ханнанова А.Б.) опубликовать настоящее постановление в газете «Альметьевский вестник» и разместить на Официальном портале правовой информации Республики Татарстан (PRAVO.TATARSTAN.RU).

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя руководителя исполнительного комитета района по строительству Мухаметзянова А.А.

Руководитель
исполнительного комитета района



М.Н. Гирфанов

Приложение №1
УТВЕРЖДЕН
постановлением исполнительного комитета
Альметьевского муниципального района
от « 5 » февраля 20 19 г. № 186

ПРОЕКТ

Планировки и межевания территории «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»



Общество с ограниченной ответственностью

«НефтеПромПроект»

Свидетельство №МРИ-0247-2017-1644072856-01 от 13 апреля 2017 года

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

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского
нефтяного месторождения. 6 этап»



Общество с ограниченной ответственностью

«НефтеПромПроект»

Свидетельство №МРИ-0247-2017-1644072856-01 от 13 апреля 2017 года

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

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского
нефтяного месторождения. 6 этап»

Директор

Ф.М. Нафиков

Состав проекта планировки и межевания территории

№ п/п	Наименование	Примечание
	Основная часть проекта планировки территории	
1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
3	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Графическая часть»	
4	Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка»	
	Основная часть проекта межевания территории	
5	Раздел 5 «Проект межевания территории»	
	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
6	Раздел 6 «Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая записка»	

Содержание

№	Наименование	Примечание
1	2	3
Основная часть проекта планировки территории		
1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1.1-1.11	Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий . Чертеж зон планируемого размещения линейного объекта . М1:1000	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов »	
2.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта	
2.2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта	
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	
2.6	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.8.1	Воздействие на атмосферный воздух	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

№	Наименование	Примечание
1	2	3
2.8.2	Воздействие на состояние поверхностных и подземных вод	
2.8.3	Воздействие образующихся отходов на окружающую среду	
2.8.4	Воздействие на территорию, условия землепользования и геологическую среду	
2.8.5	Воздействие на растительный и животный мир	
2.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	
	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
3	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки межевания территории. Графическая часть»	
3.1-3.11	Схема расположения элементов планировочной структуры. Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории. Схема организации улично-дорожной сети. М 1:10000	
3.12-3.22	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. Схема границ территорий объектов культурного наследия. Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. М 1:1000	
4	Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки и межевания территории. Пояснительная записка»	
4.1	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	
4.2	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	
4.3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
4.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

№	Наименование	Примечание
1	2	3
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 утвержденной 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.)	
	Основная часть проекта межевания территории	
5	Раздел 5 «Проект межевания территории»	
	Графическая часть	
5.1-5.11	Чертеж межевания территории, Чертеж красных линий.	
	Текстовая часть	
5.1	Проект межевания территории	
	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
6	Раздел 6 «Материалы по обоснованию проекта межевания. Графическая часть»	
6.1-6.11	Схема расположения объекта с учетом градостроительного зонирования территории. Схема границ зон с особыми условиями использования территорий. М 1:1000	
6.12-6.22	Схема расположения земельных участков на кадастровом плане территории М 1:1000	

РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

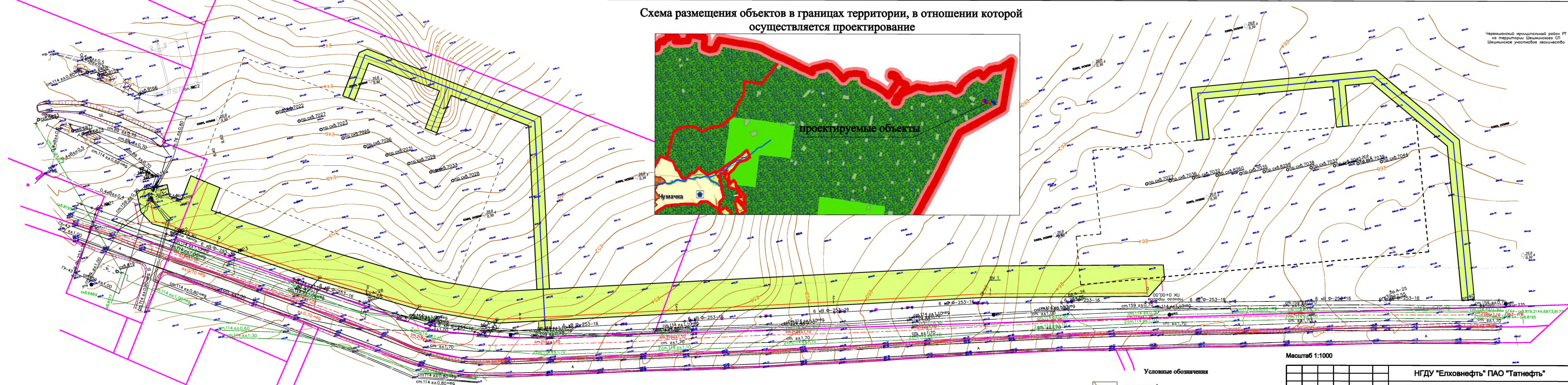
Согласовано			

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Черемшанский муниципальный район РТ
на территории Шешминского СП
Шешминское участковое лесничество



Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникаций и технические характеристики подтверждаем

- Условные обозначения**
- изометрия рельефа
 - 223,82 отметка высоты
 - проектируемый отвод
 - границы земельных участков
 - трасса проект. ВЛ
 - трасса проект. нефтепровода
 - красные линии проектируемые
 - нефтепровод существующий
 - ВЛ существующая
 - линии связи существующие
 - газопровод существующий

Масштаб 1:1000

ИГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"					
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Трассант. скв. 7027 до скв. 205. Отметка ВП16-В скважина 253-16 куску № 7027, Отметка ВП16-В скважина 253-16 куску № 7027					
Исполнитель	Сальманова				11.18
Директор	Нафикова				11.18
Стадия	П	Лист	1.1	Листов	
ООО "НефтеПромПроект"					

Взам. инв. №
Подп. и дата
Име. № подл.

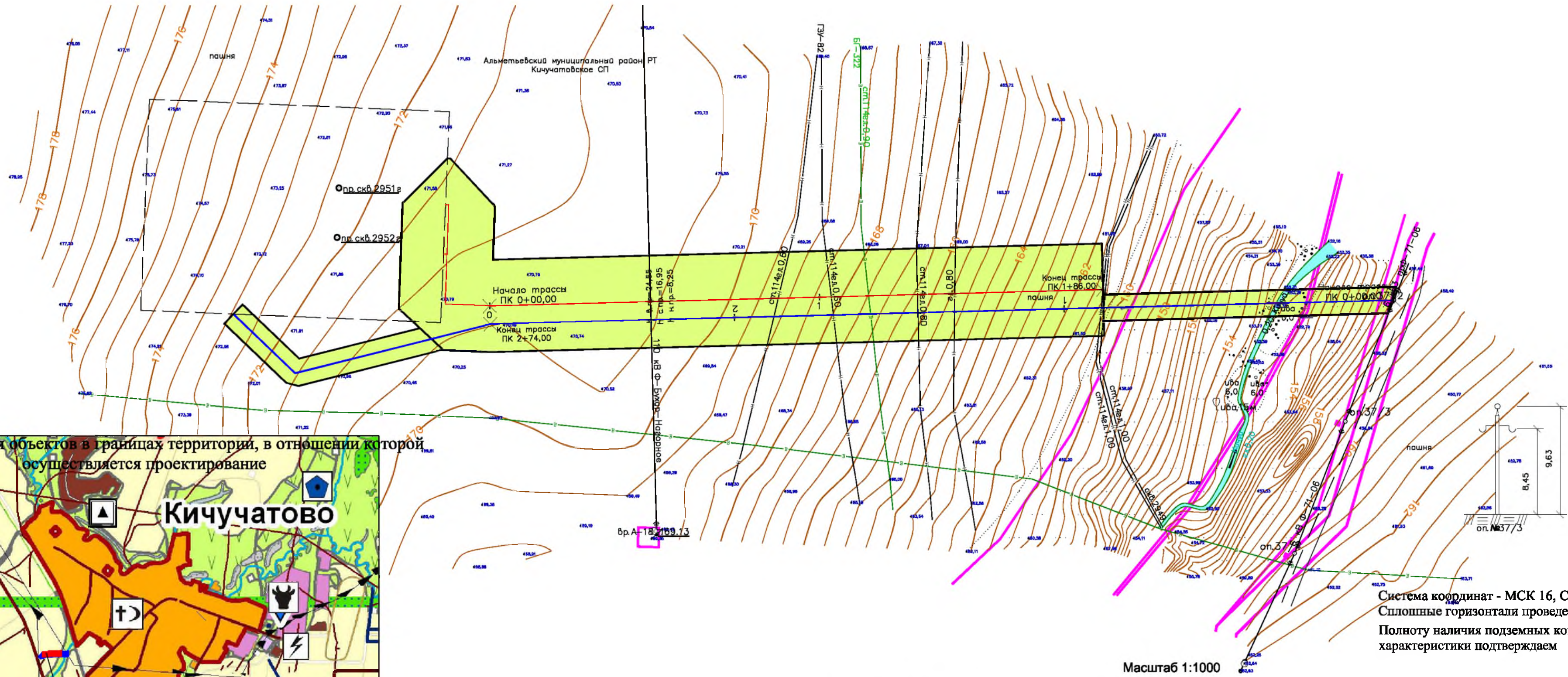
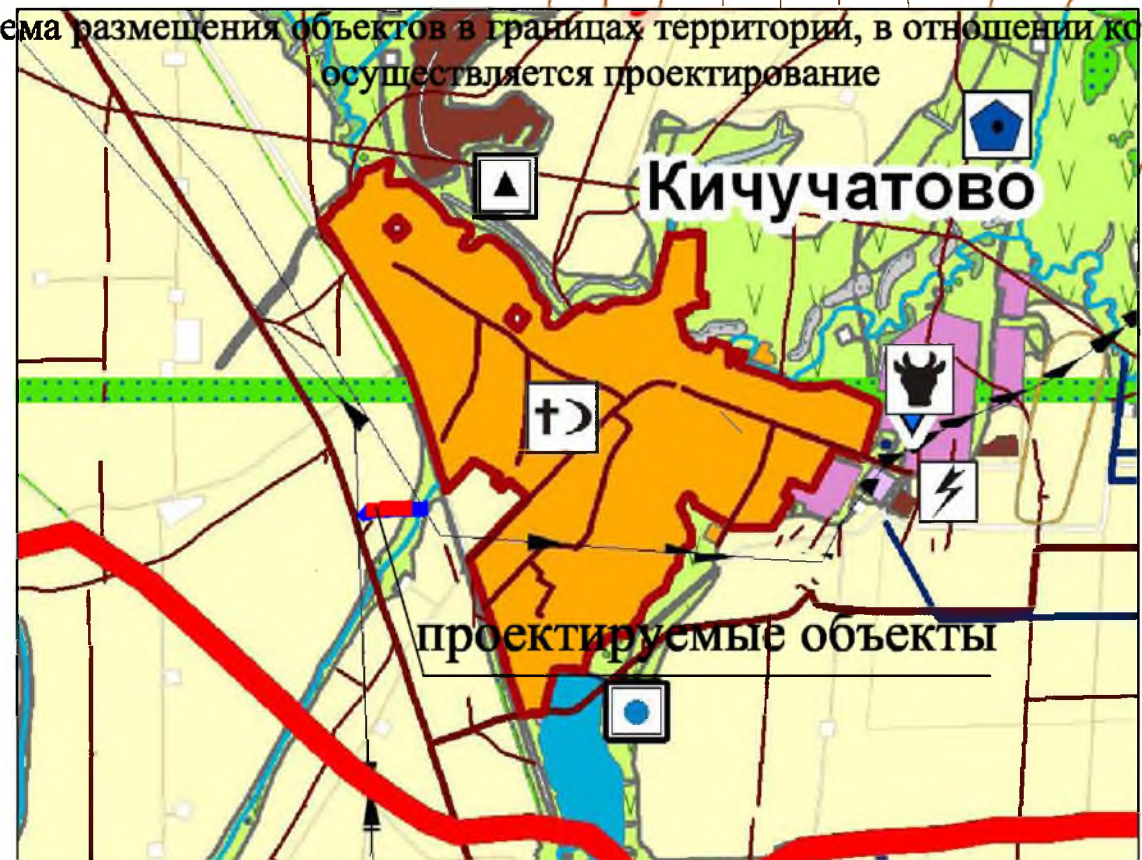


Схема размещения объектов в границах территорий, в отношении которой осуществляется проектирование



Примечание:
 На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
 Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
 Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м
 Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

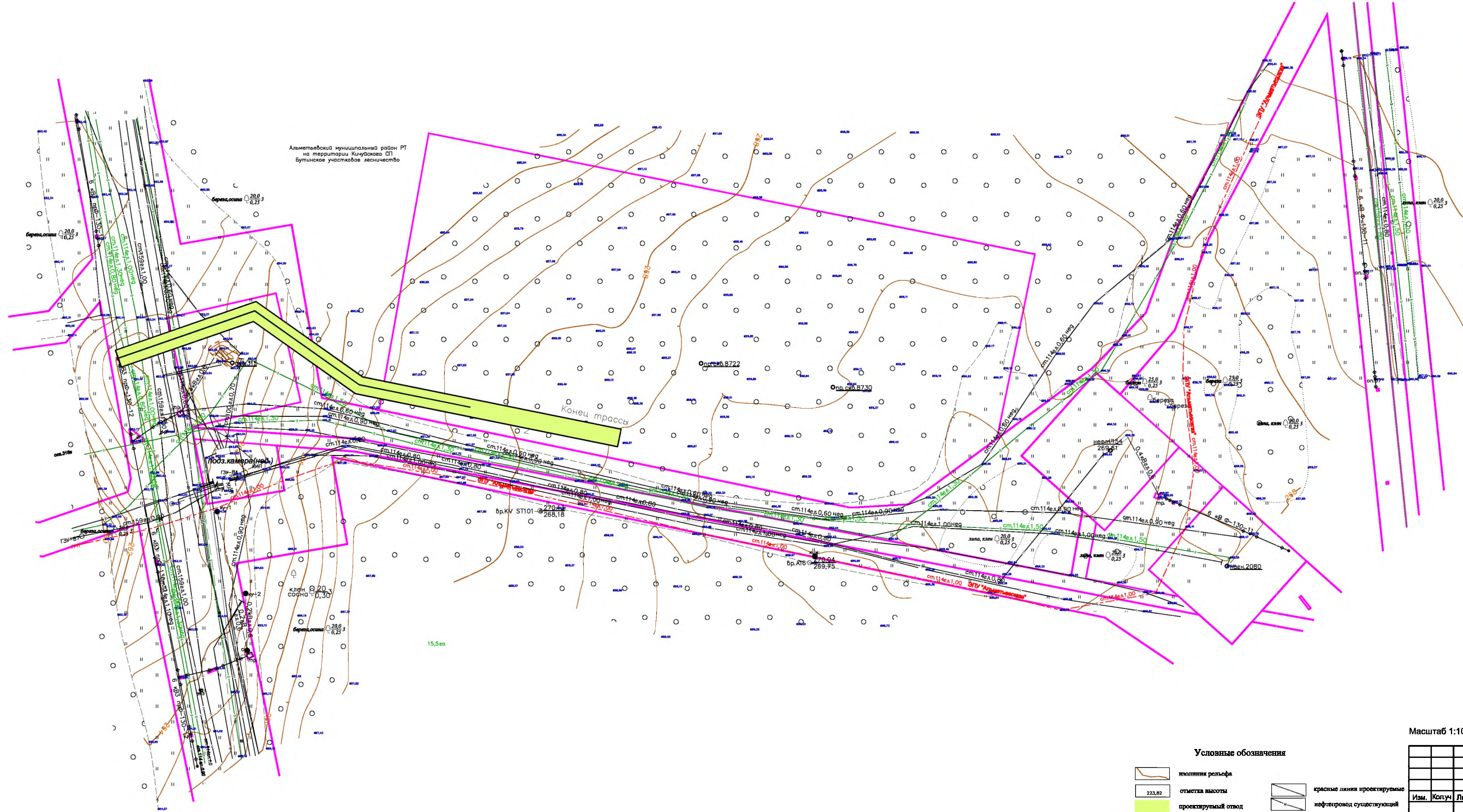
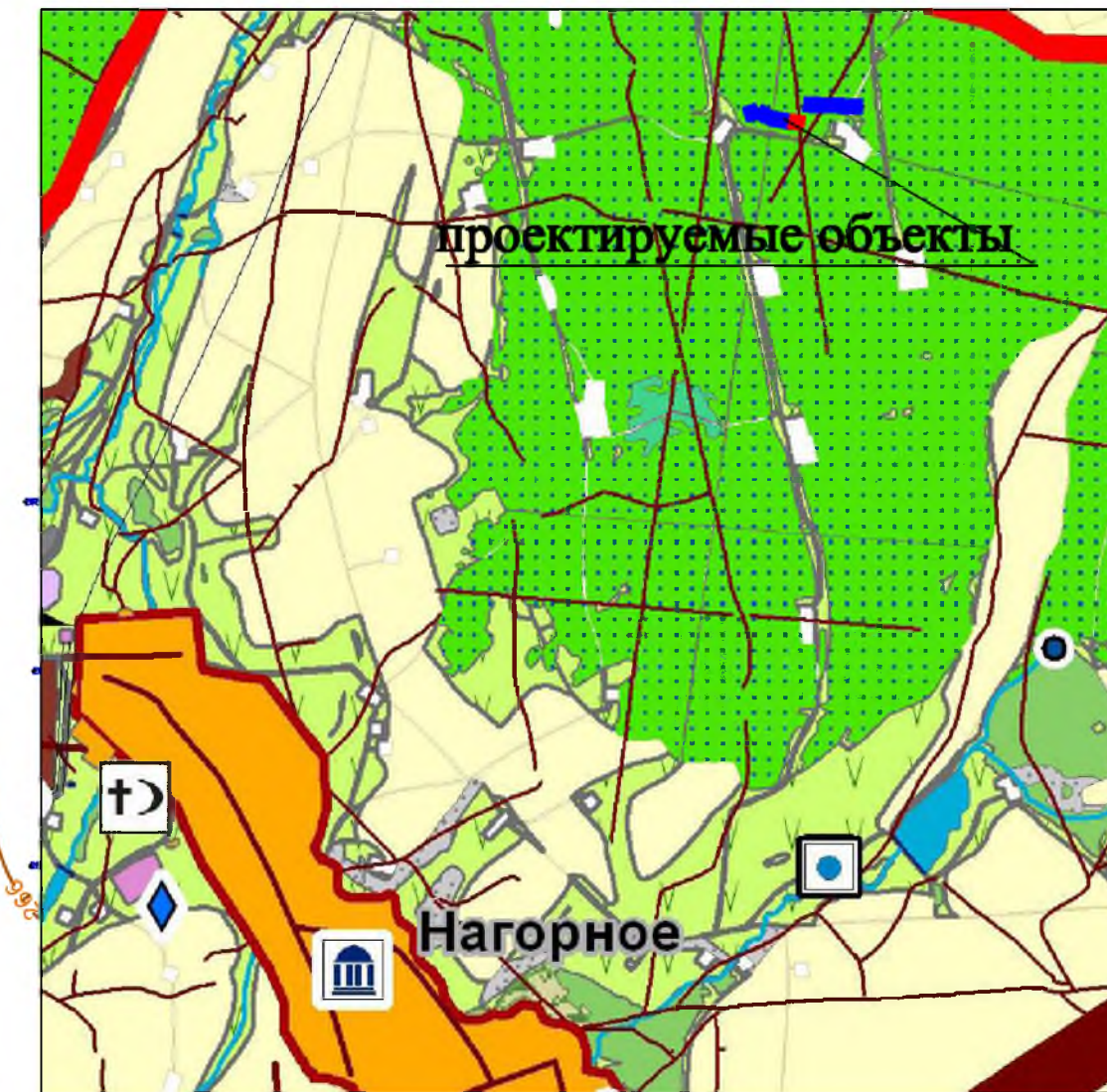
Условные обозначения

- изолиния рельефа
- 223,82 - отметка высоты
- проектируемый отвод
- границы земельных участков
- трасса проект. Вл
- трасса проект. нефтепровода
- красные линии проектируемые
- нефтепровод существующий
- Вл существующая
- линии связи существующие
- газопровод существующий

					НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"		
					«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»		
Изм.	Колуч	Лист	№ дж	Подп.	Дата	Трасса н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82; трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г	
						Стадия	Лист
						П	1.2
						Листов	
						ООО "НефтеПромПроект"	
					Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий. Чертеж зон, планируемого размещения линейного объекта.		
Исполнитель		Сальманова		11.18			
Директор		Нафиков		11.18			

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

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Альметьевский муниципальный район РТ
на территории Кичуковского СП
Бутыльские участки лесничества

конец трассы

клен Ø 20,3
сосна Ø 0,30

Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

Условные обозначения

	исотиния рельефа		красные линии проектируемые
	отметка высоты		нефтепровод существующий
	проектируемый отвод		ВЛ существующая
	границы земельных участков		линии связи существующие
	трасса проект. ВЛ		газопровод существующий
	трасса проект. нефтепровода		

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

Изм.					Копуч					Лист					№ дк					Подп.					Дата				
НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть" «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720.																													
Исполнитель										Сальманова										10.18									
Директор										Нафиков										10.18									
Стдия										Лист										Листов									
П										1.3																			
ООО "НефтеПромПроект" Формат А3х3																													

Имя, И.Ф.О. / Попл. и дата / Взам. инв. №

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Альметьевский муниципальный район РТ
Бутинское СП

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Условные обозначения

Масштаб 1:1000

	изолиния рельефа		трасса прокт. ВЛ-6 кВ
	отметка высоты		красные линии проектируемые
	проектируемый отвод		нефтепровод существующий
	границы земельных участков		ВЛ существующая
	трасса прокт. водовода		линии связи существующие
	трасса прокт. нефтепровода		газопровод существующий

Примечание:

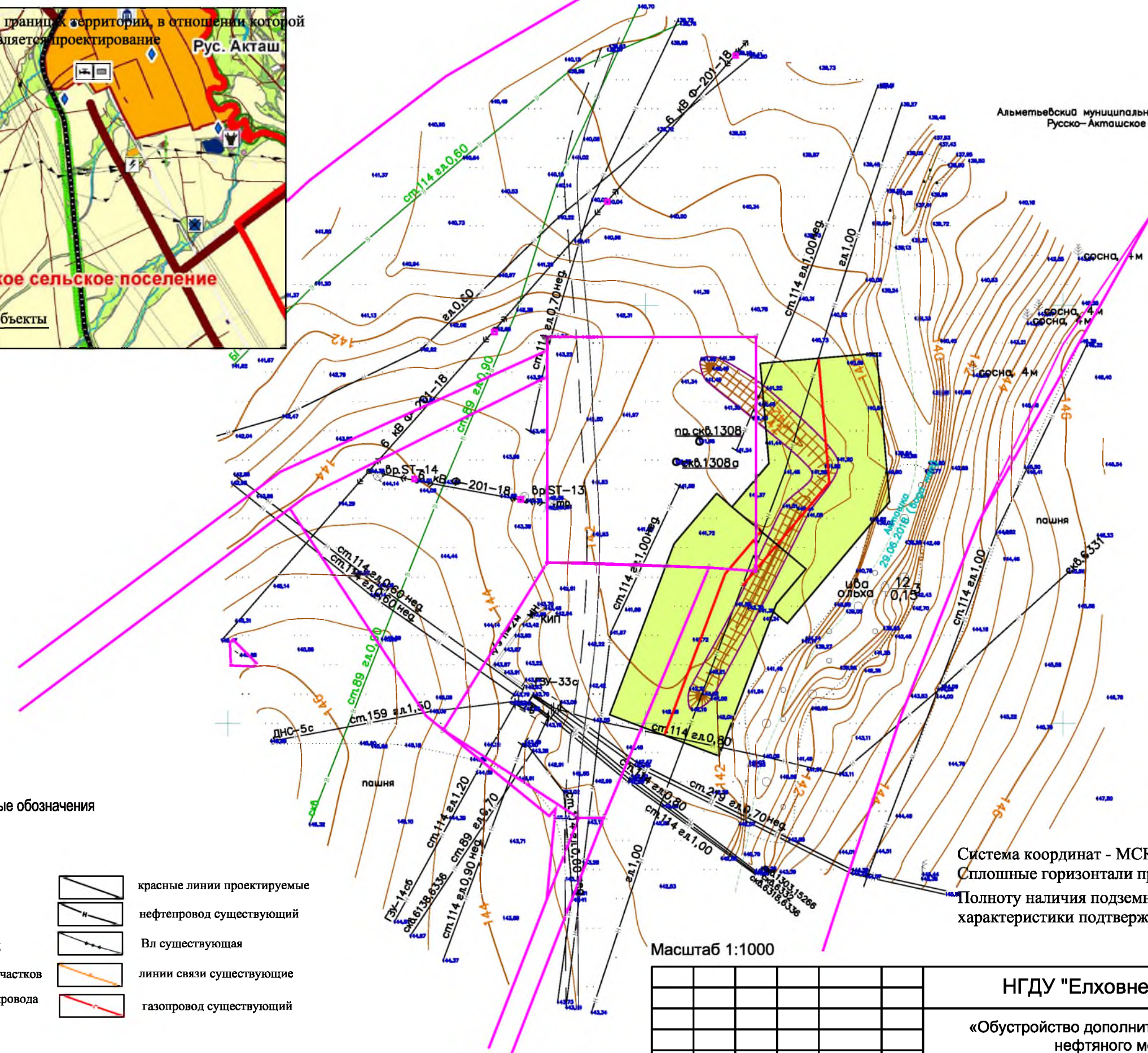
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"				
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»				
Изм.	Колуч	Лист	№ дж	Подп. Дата
Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр. скв. 1642-скв. 1643; трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г			Стадия	Лист
			П	1.4
Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий. Чертеж зон, планируемого размещения линейного объекта.			ООО "НефтеПромПроект"	
Исполнитель	Сальманова		10.18	
Директор	Нафиков		10.18	

Имя, И. подл.	Взам. инв. N
Подп. и дата	



Альметьевский муниципальный район РТ
Русско-Акташское СП



Условные обозначения

- | | | | |
|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | изолиния рельефа | | красные линии проектируемые |
| | отметка высоты | | нефтепровод существующий |
| | проектируемый отвод | | Вл существующая |
| | границы земельных участков | | линии связи существующие |
| | трасса проект. нефтепровода | | газопровод существующий |

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Исполнитель	Сальманова				11.18
Директор	Нафиков				11.18

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"

«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»

Нефтепровод от скважины №6331 до НБГ-33с

Стадия	Лист	Листов
П	1.5	

Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий. Чертеж зон, планируемого размещения линейного объекта.

ООО
"НефтеПромПроект"

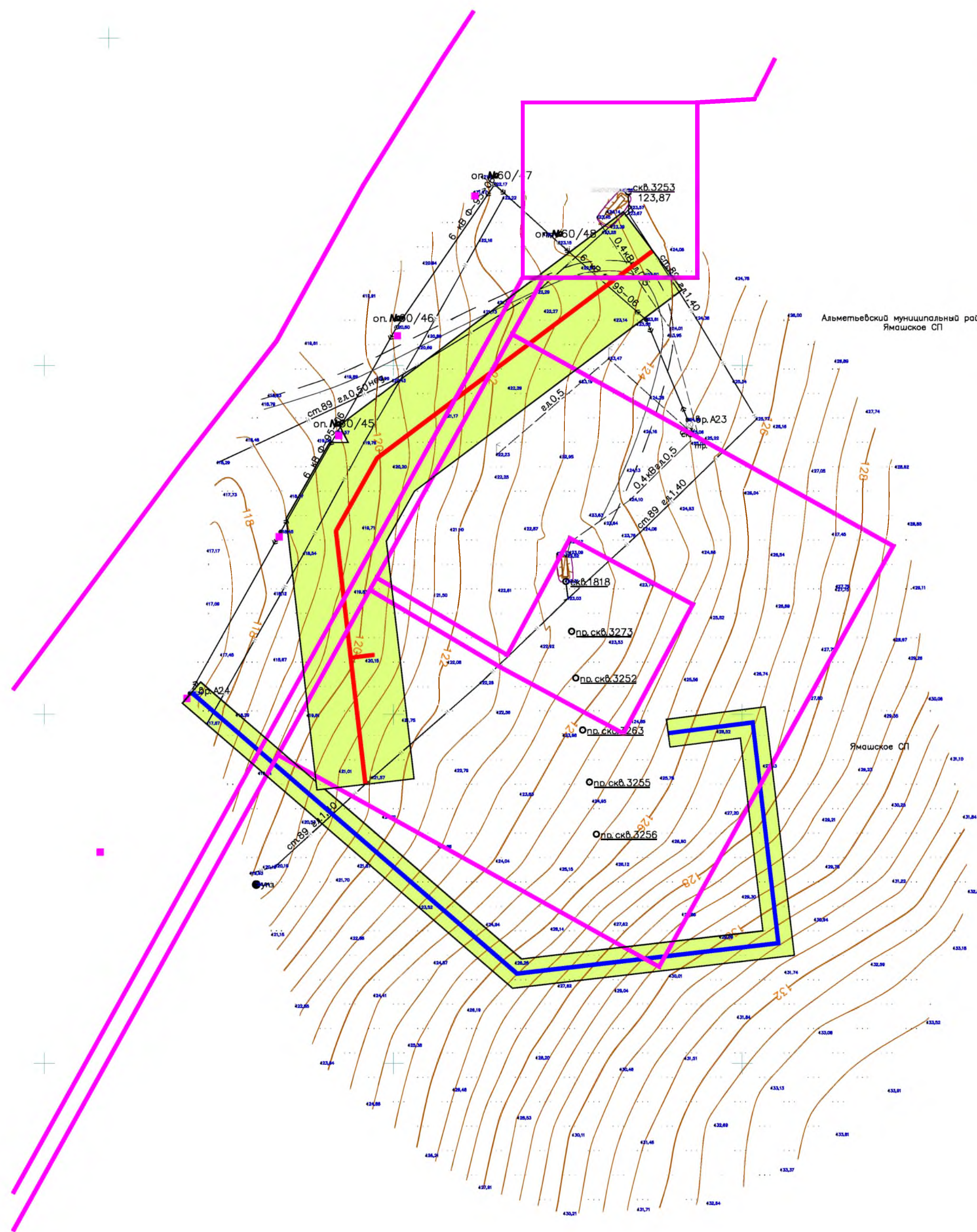
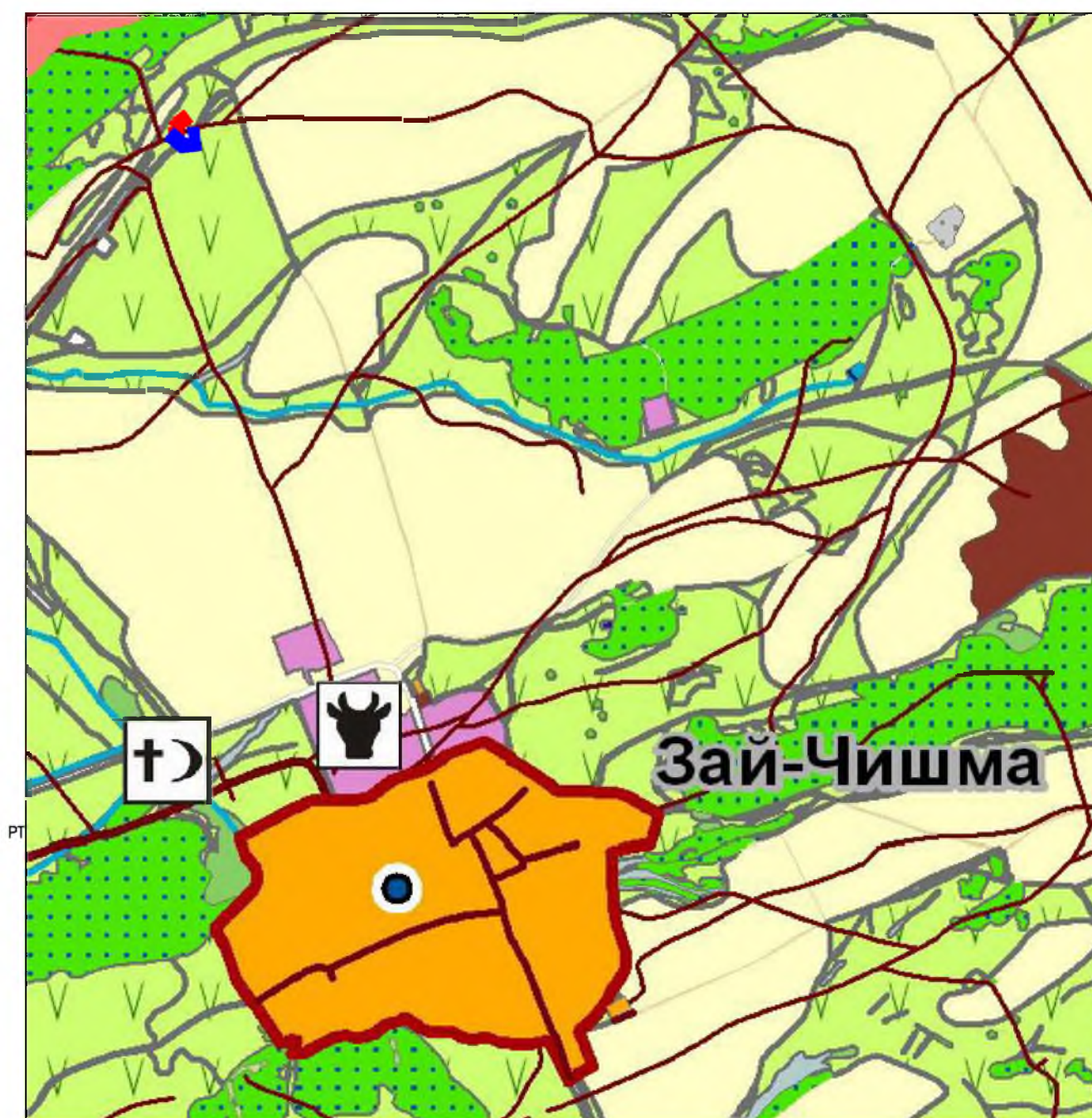
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

Условные обозначения

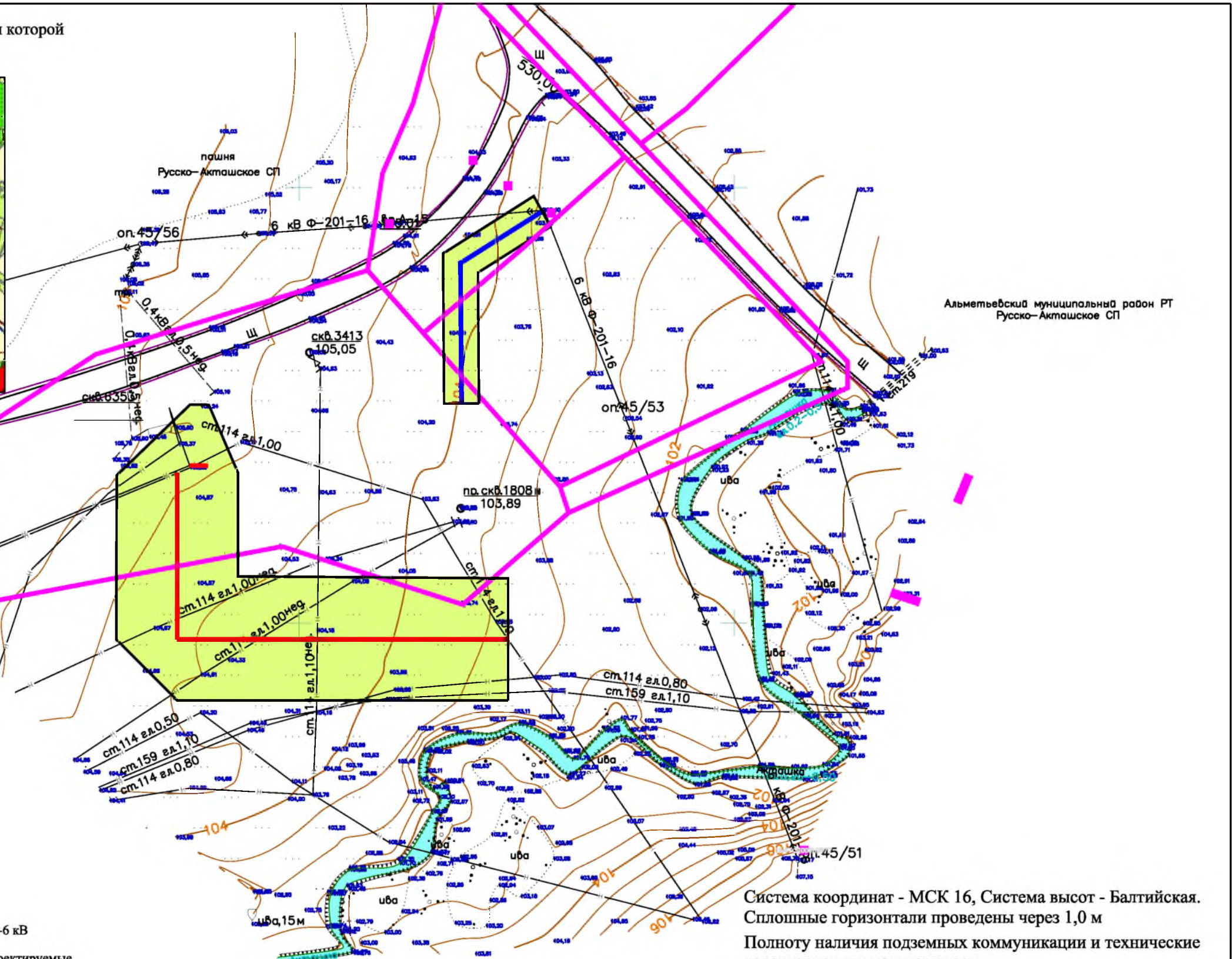
	изолиния рельефа		трасса проект. ВЛ-6 кВ
	отметка высоты		красные линии проектируемые
	проектируемый отвод		нефтепровод существующий
	границы земельных участков		ВЛ существующая
	трасса проект. нефтепровода		линии связи существующие
			газопровод существующий

Масштаб 1:1000

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Изм.					Колуч.			Лист		№ дж		Подп.		Дата			
НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"																	
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»																	
Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А. Оттайка ВЛ-6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818														Стадия	Лист	Листов	
														П	1.6		
Исполнитель Сальманова														10.18		Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий. Чертеж зон, планируемого размещения линейного объекта.	
Директор Нафиков														10.18			
ООО "НефтеПромПроект"																	

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Альметьевский муниципальный район РТ
Русско-Акташское СП

Условные обозначения

- | | | | |
|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | изолиния рельефа | | трасса проект. ВЛ-6 кВ |
| | отметка высоты | | красные линии проектируемые |
| | проектируемый отвод | | нефтепровод существующий |
| | границы земельных участков | | ВЛ существующая |
| | трасса проект. нефтепровода | | линии связи существующие |
| | | | газопровод существующий |

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"							
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»							
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808. Нефтепровод от скважины №6354 до ГЗУ-13с					Стадия	Лист	Листов
					П	1.7	
Исполнитель Сальманова Директор Нафиков					11.18	ООО "НефтеПромПроект"	

Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

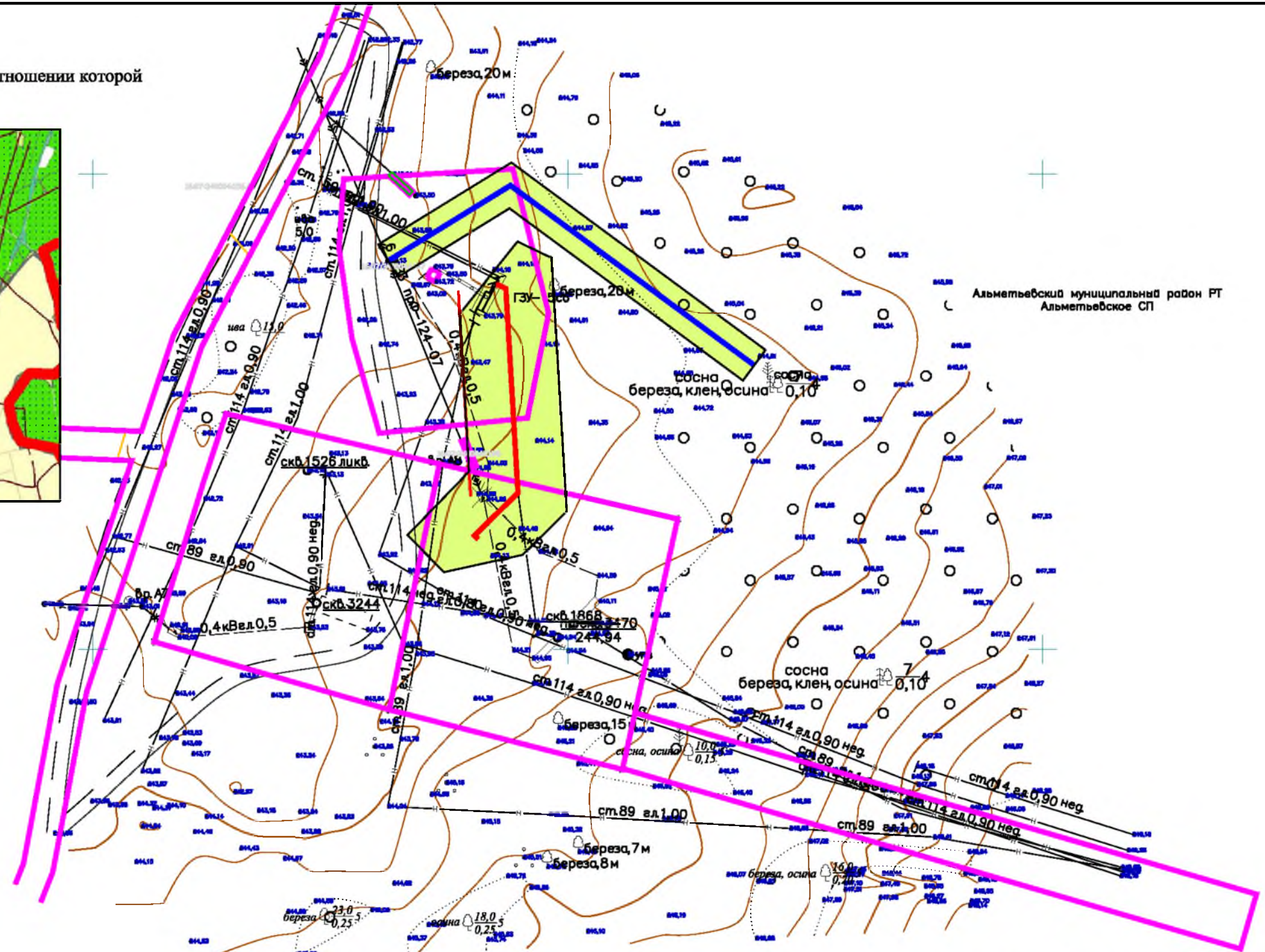
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Альметьевский муниципальный район РТ
Альметьевское СП

Условные обозначения

- | | | | |
|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | изолиния рельефа | | трасса проект. ВЛ-6 кВ |
| | отметка высоты | | красные линии проектируемые |
| | проектируемый отвод | | нефтепровод существующий |
| | границы земельных участков | | Вл существующая |
| | трасса проект. нефтепровода | | линии связи существующие |
| | | | газопровод существующий |

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"							
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»							
Изм.	Колуч	Лист	№ джк	Подп.	Дата		
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470. Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб.					Стадия	Лист	Листов
					П	1.8	
Исполнитель Сальманова					10.18	ООО "НефтеПромПроект"	
Директор Нафиков					10.18		

Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

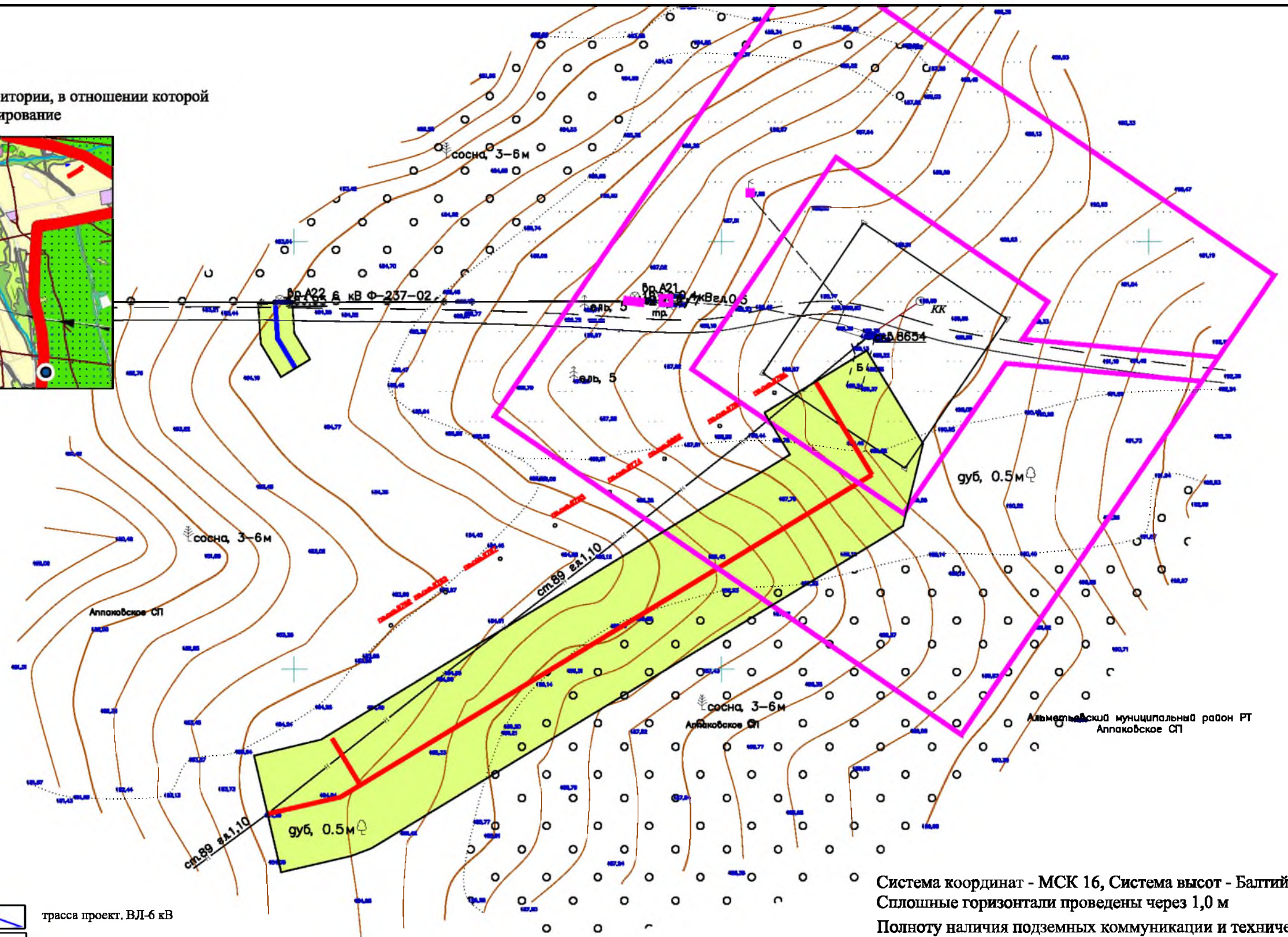
Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Условные обозначения

- | | | | |
|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | изолиния рельефа | | трасса проект. ВЛ-6 кВ |
| | отметка высоты | | красные линии проектируемые |
| | проектируемый отвод | | нефтепровод существующий |
| | границы земельных участков | | ВЛ существующая |
| | трасса проект. нефтепровода | | линии связи существующие |
| | | | газопровод существующий |

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"							
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»							
Изм.	Колуч	Лист	№ дж	Подп.	Дата		
Нефтепровод от скважины №8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д. Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786					Стадия	Лист	Листов
					П	1.9	
Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий. Чертеж зон, планируемого размещения линейного объекта.					ООО "НефтеПромПроект"		
Исполнитель	Сальманова				11.18		
Директор	Нафиков				11.18		

Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

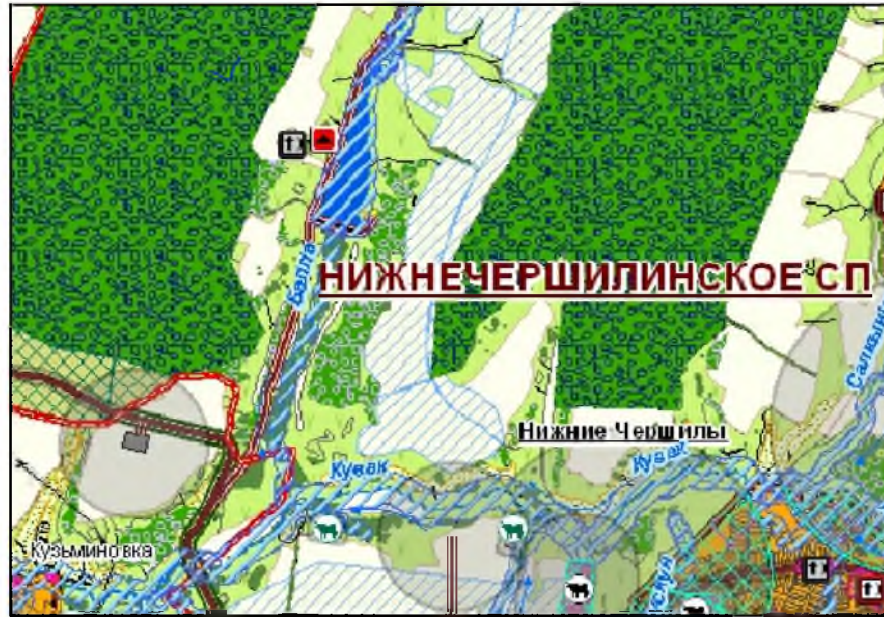
Согласовано

Взам. инв. N

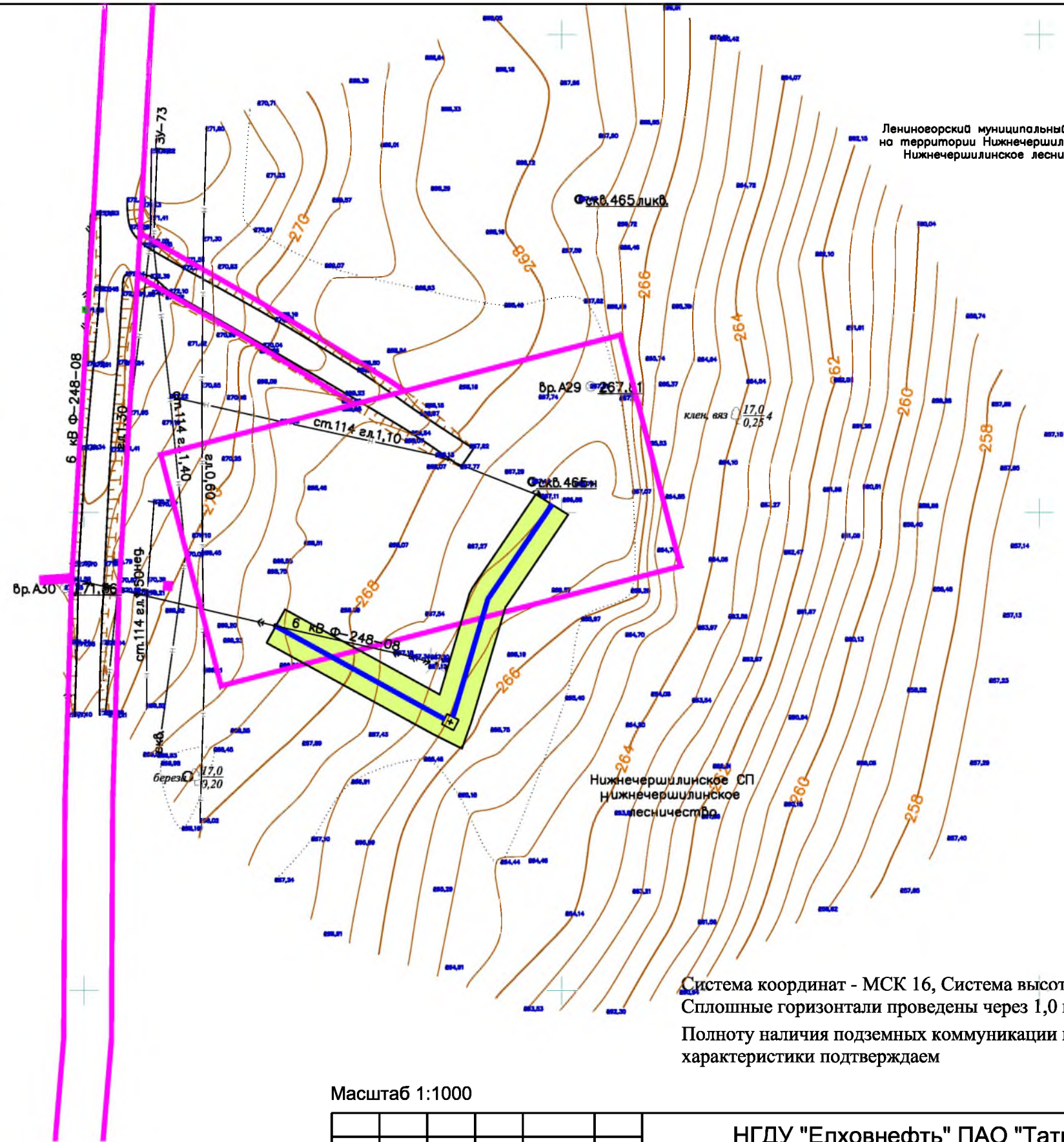
Подп. и дата

Инв. N подл.

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Ленинградский муниципальный район РТ
на территории Нижнечершилинского СП
Нижнечершилинское лесничество



Условные обозначения

- | | | | |
|--|----------------------------|--|-----------------------------|
| | изолиния рельефа | | трасса проект. ВЛ-6 кВ |
| | отметка высоты | | красные линии проектируемые |
| | проектируемый отвод | | нефтепровод существующий |
| | границы земельных участков | | Вл существующая |

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

						НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"			
						«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Проект межевания территории. Графическая часть.	Стадия	Лист	Листов
							П	1.11	
Исполнитель	Сальманова				11.18	Чертеж планировки территории. Чертеж красных линий. Чертеж зон, планируемого размещения линейного объекта.	ООО "НефтеПромПроект"		
Директор	Нафиков				11.18				

Примечание:
На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии.
Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА»

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

2.1 НАИМЕНОВАНИЕ, ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ (КАТЕГОРИЯ, ПРОТЯЖЕННОСТЬ) И НАЗНАЧЕНИЕ ПЛАНИРУЕМОГО ДЛЯ РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА.

Проект планировки и проект межевания территории по объекту «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» (далее линейный объект) основан на данных отчёта об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ООО «НефтеПромПроект», свидетельства о государственной регистрации юридического лица от 10.12.2014 г., ОГРН 1141644003005, выданное МРИ ФНС №16 по Республике Татарстан, свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства №МРИ-0247-2017-1644072856-01 от 13 апреля 2017 года.

Работы выполнялись в местной системе координат (МСК-16) и Балтийской системе высот (1977г).

Состав проекта планировки территории объекта «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» включает в себя линейные объекты:

- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 130-12 к кусту № 8720 -0,1265 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 135-10 к кусту № 1668 -0,38 км;
- отпайка ВЛ- 6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818 -0,262 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 71-06 к кусту № 2951г -0,39 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027 -0,289 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031 – 0,258км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786 -0,077 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465н -0,04 км;
- перенос ВЛ-6 кВ фидера 201-14 к кусту № 1309 -0,154 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808 -0,031 км;
- перенос ВЛ-6 кВ фидера 201-08 к кусту № 2494 -0,08 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-18 к кусту № 1308 -0,005 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н -0,135 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-26 к кусту № 6465 -0,066 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 244-12 к кусту № 3093 -0,160 км;
- отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470 -0,082 км;

Общая протяженность проектируемых ВЛ-6 кВ составляет 2273,5 км.

ВЛ-6 кВ предназначена для электроснабжения проектируемых потребителей

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

электроэнергии объекта «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап».

Средний расчетный пролет ВЛ-6 кВ принят 50м, анкерный пролет не более 1,5 км. ВЛ-6 кВ монтируются проводом марки АС70\11 на железобетонных опорах. Для подвески проводов на промежуточных и анкерных опорах используются подвесные изоляторы типа ПС-70, на угловых промежуточных опорах используются штыревые стеклянные изоляторы ШПУ-10.

Опоры ВЛ-6 кВ приняты по типовому проекту серии 3.407.1-143, разработанной институтом «Сельэнергопроект» г. Екатеринбург.

На концевых опорах у КТП устанавливаются разъединители типа РЛНД-1,1-10Б\400 УХЛ.

Данным проектом предусматривается:

- строительство нефтегазопроводов для транспортирования продукции нефтяных скважин.

Проектируемые нефтегазосборные трубопроводы согласно расчета приняты из стальных труб:

- $\varnothing 57 \times 3,5$ по ГОСТ 8732-78 материал труб (группа В) из спокойной и полуспокойной стали 20 ГОСТ 8731-74 с наружным двухслойным и трехслойным защитным покрытием на основе экструдированного полиэтилена по ТУ 1390-011-01284695-03;

- $\varnothing 89 \times 3,5$ по ГОСТ 8732-78 материал труб (группа В) из спокойной и полуспокойной стали 20 ГОСТ 8731-74, изготовлены по ТУ 1390-021-43826012-01 «Трубы стальные с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием», исполнение труб с защитной втулкой с уплотнениями (далее по тексту ТПС-У).

Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р 51164-98 (таблица 1, номер конструкции 2).

Переносимые нефтегазосборные трубопроводы приняты в соответствии с параметрами демонтируемого трубопровода:

- $\varnothing 89 \times 3,5$, $\varnothing 114 \times 4,0$ по ГОСТ 8732-78 материал труб (группа В) из спокойной и полуспокойной стали 20 ГОСТ 8731-74, изготовлены по ТУ 1390-021-43826012-01 «Трубы стальные с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием», исполнение труб с защитной втулкой с уплотнениями (далее по тексту ТПС-У).

Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р 51164-98 (табл.1, конструкция №2).

Минусовой допуск на толщину стенки трубы согласно ГОСТ на сортамент труб - 0,4 мм.

Учитывая, что на нефтесборных трубопроводах предусматриваются внутреннее

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

полимерное покрытие и наружная полиэтиленовая изоляция, нормативный срок службы ТПС-У – не менее 15 лет.

В составе проекта планировки территории «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

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

- Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (в редакции 01.09.2018 г.);

- Земельный кодекс РФ от 25.10.2001 г. №137-ФЗ;

- Гражданский кодекс РФ от 30.11.1994 г.;

- Водным кодексом Российской Федерации от 03 июня 2006 г. № 73-ФЗ;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 12.05.2017 №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»;

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

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

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

- СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85*»;

- СНиП 11-04-2003 «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» в части не противоречащей градостроительному кодексу РФ;

- «Инструкция о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации» (СНиП 11-04-2003), утвержденная Постановлением Госстроя Российской Федерации №150 от 29.10.2002г;

- СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»;

- «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.4 – 500 кВ. СН-

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

465-74», утвержденные постановлением Государственного комитета Совета Министров СССР по делам строительства 22.07.1974г №153;

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

- Схем территориального планирования Нижнечершилинского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета депутатов муниципальных образований.

-Схем территориального планирования Шешминского сельского поселения Черемшанского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета депутатов муниципальных образований.

-Схем территориального планирования Кичучатовского, Кичуйского, Бутинского, Русско-Акташского, Ямашского, Альметьевского, Аппаковского сельских поселений Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета депутатов муниципальных образований.

- Правила землепользования и застройки Нижнечершилинского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Советом депутатов МО.

- Правила землепользования и застройки Шешминского сельского поселения Черемшанского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Советом депутатов МО.

- Правила землепользования и застройки Кичучатовского, Кичуйского, Бутинского, Русско-Акташского, Ямашского, Альметьевского, Аппаковского сельских поселений Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Советом депутатов МО.

В качестве исходных материалов и документов использовались:

- сведения государственного кадастрового учета (кадастровые выписки о земельных участках, кадастровые планы территорий);

- задание на проектирование проекта планировки территории и проекта межевания территории;

- топографический план территории с нанесенными предварительными проектными решениями по строительству линейного объекта;

- топографическая съемка, выполненная ООО «НефтеПромПроект», выполненной в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

Проект планировки и проект межевания территории линейного объекта разработан в соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами, а так же

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

ведомственными нормативными документами, регламентирующими проектирование и строительство линейного объекта.

2.2 ПЕРЕЧЕНЬ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ МУНИЦИПАЛЬНЫХ РАЙОНОВ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ В СОСТАВЕ СУБЪЕКТОВ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ПЕРЕЧЕНЬ ПОСЕЛЕНИЙ, НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ, ВНУТРИГОРОДСКИХ ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДОВ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, НА ТЕРРИТОРИЯХ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ЗОНЫ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Размещение проектируемого линейного объекта «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» предусмотрено на территории Нижнечершилинского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, Кичучатовского, Кичуйского, Бутинского, Русско-Акташского, Ямашского, Альметьевского, Аппаковского сельских поселений Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, Шешминского сельского поселения Черемшанского муниципального района Республики Татарстан, в кадастровых кварталах 16:25:240105, 16:41:200206, 16:07:240105, 16:07:270001, 16:07:330002, 16:07:130002, 16:07:310005, 16:07:030003, 16:07:080001, 16:07:340004, 16:07:340001, 16:07:310001.

2.3 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ.

В соответствии с СН 465-74 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,4-500 кВ», ширина полос земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства Вл 6 кВ составляет 8 м.

Охранная зона воздушной линии электропередач 1-20 кВ составляет по 10 м в каждую сторону (Постановление Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 в редакции от 17.05.2016 г).

В соответствии с СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ», ширина полос земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период строительства нефтегазопровода диаметром до 426 мм включительно, на землях где должно производиться снятие и

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

восстановление плодородного слоя, составляет 28 м, на землях где не производится снятие и восстановление плодородного слоя- 20 м.

Охранная зона нефтегазопровода составляет по 25 м в каждую сторону, и рассчитана на основании Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. Постановлением федерального горного и промышленного надзора России от 24 апреля 1992г №9) (утв. Заместителем министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г) (в редакции постановления федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 г №61).

На период строительства проектируемого объекта изымаются земельные участки, входящие в полосу отвода линейных объектов во временное краткосрочное пользование на момент строительства объекта.

Формирование границ земельных участков производится в следующем порядке:

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.

Из данных земельных участков необходимо образовать земельные участки на период строительства проектируемого объекта и заключить договора аренды с собственниками вышеуказанных земельных участков.

Сведения о земельных участках, расположенных в зоне планируемого размещения линейного объекта, приведены в таблице 1.

Таблица 1.- Сведения о земельных участках, расположенных в зоне планируемого размещения линейного объекта

Обозначение формир-го земельного участка	Площадь формир-го земельного участка, м2	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465н						

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

:ЗУ1	328.07	16:25:240105:13	РТ, Лениногорский р-н, Нижнечершиллинское лесничество, кад.кв.240105 уч.13	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Под промышленные предприятия
:ЗУ2	405.07	16:25:240105	РТ, Лениногорский район	-	Земли лесного фонда	-
733,14	Итого					
Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А						
:ЗУ3	1698,48	16:07:270001:868	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Для добычи полезных ископаемых
:ЗУ4	777,17	16:07:270001:246 (16:07:000000:1483)	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Долевая собственност ь	с/х назначения	Паевой фонд
:ЗУ5	25,53	16:07:270001:867	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Для добычи полезных ископаемых
:ЗУ6	699.72	16:07:270001:32	РТ, Альметьевский р-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Подъездная дорога от скв.3053 до скв.1817
:ЗУ7	1950.45	16:07:270001:291 (16:07:000000:1713)	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	-	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ8	371.92	16:07:270001:6	РТ, Альметьевский р-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.3253
5523,27	Итого					
Отпайка ВЛ-6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818						
:ЗУ9	204.62	16:07:270001:291 (16:07:000000:1713)	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	-	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ10	42.84	16:07:270001:32	РТ, Альметьевский р-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Подъездная дорога от скв.3053 до скв.1817
:ЗУ11	394,68	16:07:270001:868	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Для добычи полезных ископаемых
:ЗУ12	1655.82	16:07:270001:246 (16:07:000000:1483)	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Долевая собственност ь	с/х назначения	Паевой фонд
2297,96	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808						
:ЗУ13	247.32	16:07:310001:2426 (16:07:000000:1982)	РТ, Альметьевский р-н	Собственнос ть, ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ14	137,26	16:07:310001:2552 (16:07:000000:2260)	РТ, Альметьевский р-н, Русско-Акташское СП	Пост.бессрочное пользование Русско-Акташский СИК	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ15	51.24	16:07:310001:67	РТ, Альметьевский р-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленнос ти	Площадка скв.6362,6352,6361,6354,3413,1808н
435,82	Итого					
Нефтепровод от скважины №6354 до ГЗУ-13с						

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

:ЗУ16	929,22	16:07:310001:67	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленнос ти	Площадка скв.6362,6352,63 61,6354,3413,180 8н
:ЗУ17	2437.44	16:07:310001:255 7 (16:07:000000:226 0)	РТ, Альметьевский-н, Русско-Акташское СП	Пост.бессроч ное пользование Русско- Акташский СИК	с/х назначения	Для с/х использования
3366,66	Итого					
Трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г						
:ЗУ18	2625,20	16:07:340001:1479 16:07:000000:199 3)	РТ, Альметьевский-н, КП Бута	Долевая собственност ь	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ19	38.13	16:07:340001:333	РТ, Альметьевский-н, ОАО им.Н.Е.Токарликова, СКХ Бута	Собственность ПАО «Татнефть»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ20	597.33	16:07:340001:1609	РТ, Альметьевский-н, Бутинское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	недропользован ие
3260,66	Итого					
Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр.скв.1642-скв.1643. Переносимые нефтепровода. Переносимый водовод.						
:ЗУ21	6245,73	16:07:340001:160 9	РТ, Альметьевский-н, Бутинское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	недропользован ие
:ЗУ22	1409.64	16:07:340001:152 4	РТ, Альметьевский-н, ОАО им.Н.Е.Токарликова, СКХ Бута	Собственность ПАО «Татнефть»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ23	12770,95	16:07:340001:147 9 (16:07:000000:199 3)	РТ, Альметьевский-н, КП Бута	Долевая собственност ь	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ24	145.21	16:07:340001:159	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Подъездная дорога к скв.3548, 1681,1944 до скв.1642
20571,53	Итого					
Нефтепровод от скв 1308 до точки подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с. Переносимый нефтепровод.						
:ЗУ25	290.72	16:07:310001:121	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.1308,1308а
:ЗУ26	358.85	16:07:310001:510	РТ, Альметьевский-н, КП Акташский	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	обслуживание
:ЗУ27	2327.02	16:07:310001:346 16:07:000000:198 2)	РТ, Альметьевский-н, ОАО им.Н.Е.Токарликова, СКХ Бута	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
2976,59	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470						
:ЗУ28	255.58	16:07:340004:213	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	ГЗУ 15 сб

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

:ЗУ29	495.40	16:07:340004	-	-	-	-
750,98	Итого					
Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб						
:ЗУ30	517.17	16:07:340004:213	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	ГЗУ 15 сб
:ЗУ31	384.85	16:07:340004	-	-	-	-
:ЗУ32	63.58	16:07:340004:1198 16:07:000000:1685)	РТ, Альметьевский-н	Аренда ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли промышленно сти	Эксплуатация Вл ф. 124-07
:ЗУ33	426.66	16:07:340004:215	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.1868, 3470
:ЗУ34	13.69	16:07:340004:214	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.1526 (ликв), 3470
1405,95	Итого					
Нефтепровод от скважины№8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д						
:ЗУ35	701.57	16:07:080001:2095	РТ, Альметьевский-н, Аппаковское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Под скв.4457
:ЗУ36	1092.28	16:07:080001:2094	РТ, Альметьевский-н, Аппаковское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ37	3370.49	16:07:080001:1689 (16:07:000000:1976)	РТ, Альметьевский-н, Аппаковское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
5164,34	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786						
:ЗУ38	131.81	16:07:080001:1689 16:07:000000:1975)	РТ, Альметьевский-н, Аппаковское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
Нефтепровод от скважины№2191 до места врезки в нефтепровод №2055						
:ЗУ39	277.39	16:07:030003:25	РТ, Альметьевский-н, совхоз Альметьевский	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скважин
:ЗУ40	1202,27	16:07:030003:559	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	-	Для с/х использования
:ЗУ41	178.25	16:07:030003:42	РТ, Альметьевский-н, совхоз Альметьевский	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Под дорогу от скв.309 до скв.2055
1657,91	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н						
:ЗУ42	539,26	16:07:030003:559	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	-	Для с/х использования
:ЗУ43	748.04	16:07:310005	-	-	-	-

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

1287,30	Итого					
Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720						
:ЗУ44	331,57	16:07:000000:432 8	РТ, Альметьевский р-н, Кичуйское СП, ГБУ «Калейкинское лесничество»	Аренда ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли лесного фонда	Для геологического изучения недр
:ЗУ45	448,73	16:07:130002:56	РТ, Альметьевский р-н, Калейкинский лесхоз, Бутинское лесничество	Собственность ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли промышленности	Под скв.315
:ЗУ46	284,57	16:07:130002	-	-	-	-
:ЗУ47	865,88	16:07:130002:129 7	РТ, Альметьевский р-н, Кичуйское СП, Калейкинский лесхоз, Бутинское лесничество	Аренда, ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли лесного фонда	Заготовка древесины
1930,75	Итого					
Трасса н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82						
:ЗУ48	6548,71	16:07:330002:219 16:07:000000:800	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Собственность ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
Трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г						
:ЗУ49	1,00	16:07:330002:588 (16:07:000000:102 9)	РТ, Альметьевский р-н	Аренда, ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли промышленности	Вл-6 кв, ф.71-06
:ЗУ50	28,49	16:07:330002	-	-	-	-
:ЗУ51	168,57	16:07:330002:244 16:07:000000:811	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Аренда, ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ52	9,14	16:07:330002:340 16:07:000000:189 9)	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Собственность ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ53	424,15	16:07:330002:243 16:07:000000:811	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Аренда, ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ54	613,94	16:07:330002:219 16:07:000000:800	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Собственность ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
1245,29	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027						
:ЗУ55	2678,83	16:41:200206	-	-	-	-
Трасса н/пр. от К-7027г до ГЗУ-205						
:ЗУ56	6317,67	16:41:200206	-	-	-	-

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

:ЗУ57	6562.35	16:41:200206:122 5	РТ, Черемшанский р-н, Шепминское СП, Шепминское уч.лесничество	Аренда, ПАО «Татнефть»	Земли лесного фонда	Заготовка древесины
:ЗУ58	667.32	16:41:200206:110	РТ, Черемшанский р-н, Шепминское СП, Шепминское уч.лесничество	Собственность, ПАО «Татнефть»	Земли промышленности	Скв.2144, 4498,6870,6871, 6873,6874,8259,8166,ГЗУ205,КИ П
13547,34	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031						
:ЗУ59	2263,24	16:41:200206:122 5	РТ, Черемшанский р-н, Шепминское СП, Шепминское уч.лесничество	Аренда, ПАО «Татнефть»	Земли лесного фонда	Заготовка древесины

В границах рассматриваемой территории существующие красные линии отсутствуют.

Координирование проектируемого объекта землепользования выполнено в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот, на основе инженерно-геодезической съемки.

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов объекта представлены ниже.

Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов:

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465н

в точке Y=2300938.2333 X=354072.7669

в точке Y=2300942.0910 X=354079.7753

в точке Y=2300974.4652 X=354061.9550

в точке Y=2300981.2612 X=354084.1988

в точке Y=2300994.7456 X=354104.0716

в точке Y=2301001.3656 X=354099.5798

в точке Y=2300988.4059 X=354080.8150

в точке Y=2300979.0665 X=354050.6206

в точке Y=2300938.2333 X=354072.7669

Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А

в точке Y=2305882.8100 X=397321.6703

в точке Y=2305806.0701 X=397263.9968

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

в точке Y=2305798.0004 X=397249.6784
 в точке Y=2305805.9376 X=397181.6026
 в точке Y=2305778.1260 X=397178.3599
 в точке Y=2305769.3058 X=397256.2253
 в точке Y=2305781.6966 X=397277.8807
 в точке Y=2305787.0507 X=397277.9637
 в точке Y=2305784.5579 X=397282.8554
 в точке Y=2305865.9879 X=397344.0537
 в точке Y=2305882.8100 X=397321.6703

Отпайка ВЛ- 6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818

в точке Y=2305744.7607 X=397209.2994
 в точке Y=2305777.8552 X=397180.7511
 в точке Y=2305778.1260 X=397178.3599
 в точке Y=2305780.3293 X=397178.6168
 в точке Y=2305836.7840 X=397129.9171
 в точке Y=2305905.9885 X=397137.9860
 в точке Y=2305899.5448 X=397193.2523
 в точке Y=2305879.3298 X=397190.6704
 в точке Y=2305878.3447 X=397198.6095
 в точке Y=2305906.5542 X=397202.2125
 в точке Y=2305915.0433 X=397130.9750
 в точке Y=2305834.2197 X=397121.5640
 в точке Y=2305739.5352 X=397203.2418
 в точке Y=2305740.2900 X=397204.0700
 в точке Y=2305741.2900 X=397204.0700
 в точке Y=2305741.2900 X=397205.0700
 в точке Y=2305741.0490 X=397205.0700
 в точке Y=2305744.7607 X=397209.2994

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808

в точке Y=2303557.8386 X=391291.0316
 в точке Y=2303541.1437 X=391280.4780

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

в точке Y=2303541.3730 X=391250.4554
 в точке Y=2303533.3732 X=391250.3943
 в точке Y=2303533.1099 X=391284.8640
 в точке Y=2303553.9708 X=391298.0510
 в точке Y=2303557.8386 X=391291.0316

Нефтепровод от скважины №6354 до ГЗУ-13с

в точке Y=2303486.0145 X=391234.4929
 в точке Y=2303486.0145 X=391210.7421
 в точке Y=2303548.0522 X=391210.2905
 в точке Y=2303548.0522 X=391182.2905
 в точке Y=2303472.0145 X=391182.2905
 в точке Y=2303458.0145 X=391196.2905
 в точке Y=2303458.1339 X=391233.9418
 в точке Y=2303475.0088 X=391250.1867
 в точке Y=2303479.2882 X=391250.1287
 в точке Y=2303486.0145 X=391234.4929

Трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г

в точке Y=2295220.3442 X=390060.1957
 в точке Y=2295224.6851 X=390066.9155
 в точке Y=2295481.6219 X=389900.9363
 в точке Y=2295497.8772 X=389856.8749
 в точке Y=2295508.3961 X=389828.3485
 в точке Y=2295527.1673 X=389835.2723
 в точке Y=2295529.8998 X=389827.7533
 в точке Y=2295508.6971 X=389819.9327
 в точке Y=2295501.9096 X=389822.8170
 в точке Y=2295475.0396 X=389895.6643
 в точке Y=2295220.3442 X=390060.1957

Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр.скв.1642-скв.1643.

Переносимые нефтепроводы. Переносимый водовод.

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

в точке Y=2295524.0187 X=389866.4986
 в точке Y=2295546.6153 X=389805.2369
 в точке Y=2295580.4768 X=389817.6889
 в точке Y=2295556.2084 X=389883.6623
 в точке Y=2295531.2223 X=389874.4461
 в точке Y=2295508.9849 X=389883.8733
 в точке Y=2295384.0251 X=389985.8581
 в точке Y=2295392.2971 X=390004.6669
 в точке Y=2295338.9812 X=390045.7786
 в точке Y=2295349.6484 X=390099.1513
 в точке Y=2295279.4531 X=390113.6146
 в точке Y=2295285.1037 X=390141.0385
 в точке Y=2295382.5606 X=390120.9582
 в точке Y=2295369.8451 X=390057.3372
 в точке Y=2295426.7513 X=390013.4570
 в точке Y=2295418.2307 X=389994.0831
 в точке Y=2295497.5018 X=389929.4319
 в точке Y=2295502.4453 X=389931.8399
 в точке Y=2295546.7933 X=389948.1978
 в точке Y=2295562.4078 X=389941.5728
 в точке Y=2295611.0516 X=389815.8867
 в точке Y=2295609.4952 X=389803.1717
 в точке Y=2295602.4504 X=389792.8074
 в точке Y=2295596.3110 X=389788.4168
 в точке Y=2295577.3423 X=389781.4201
 в точке Y=2295575.6802 X=389785.6426
 в точке Y=2295543.1700 X=389774.1221
 в точке Y=2295525.1902 X=389782.4122
 в точке Y=2295511.0329 X=389820.7942
 в точке Y=2295529.8998 X=389827.7533
 в точке Y=2295527.1673 X=389835.2723
 в точке Y=2295508.3961 X=389828.3485
 в точке Y=2295497.8772 X=389856.8749
 в точке Y=2295524.0187 X=389866.4986

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

Нефтепровод от скв 1308 до точки
подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с.

Переносимый нефтепровод.

в точке Y=2301617.6346 X=388492.1723
в точке Y=2301591.4373 X=388502.0568
в точке Y=2301606.8686 X=388542.9553
в точке Y=2301617.0801 X=388555.0222
в точке Y=2301620.7381 X=388551.7646
в точке Y=2301629.5872 X=388562.1704
в точке Y=2301627.5027 X=388586.1165
в точке Y=2301655.3972 X=388588.5446
в точке Y=2301658.4885 X=388553.0332
в точке Y=2301633.9862 X=388523.8987
в точке Y=2301630.7236 X=388526.4278
в точке Y=2301617.6346 X=388492.1723

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470

в точке Y=2298441.6414 X=387162.9925
в точке Y=2298436.8942 X=387156.5532
в точке Y=2298387.7418 X=387192.7897
в точке Y=2298364.3089 X=387178.3647
в точке Y=2298360.1151 X=387185.1773
в точке Y=2298388.1444 X=387202.4319
в точке Y=2298441.6414 X=387162.9925

Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб

в точке Y=2298373.9143 X=387116.1992
в точке Y=2298366.3065 X=387124.0362
в точке Y=2298379.4550 X=387137.0484
в точке Y=2298377.2604 X=387170.5658
в точке Y=2298389.4105 X=387185.8104

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

в точке Y=2298389.4105 X=387185.8104
 в точке Y=2298389.4105 X=387185.8104
 в точке Y=2298396.5903 X=387182.3640
 в точке Y=2298399.7814 X=387129.0259
 в точке Y=2298390.5322 X=387119.8727
 в точке Y=2298373.9143 X=387116.1992

Нефтепровод от скважины №8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д

в точке Y=2294410.0634 X=383560.0204
 в точке Y=2294434.0070 X=383574.5359
 в точке Y=2294447.2051 X=383552.7654
 в точке Y=2294442.4911 X=383533.5358
 в точке Y=2294318.1467 X=383458.1535
 в точке Y=2294313.3647 X=383456.3278
 в точке Y=2294296.9410 X=383452.5170
 в точке Y=2294290.6122 X=383479.7923
 в точке Y=2294306.3064 X=383483.5452
 в точке Y=2294416.0443 X=383550.2092
 в точке Y=2294410.0634 X=383560.0204

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786

в точке Y=2294303.7387 X=383572.4891
 в точке Y=2294296.8976 X=383568.3418
 в точке Y=2294292.1835 X=383576.1178
 в точке Y=2294291.6272 X=383584.6482
 в точке Y=2294291.5756 X=383585.4384
 в точке Y=2294299.5586 X=383585.9591
 в точке Y=2294300.0392 X=383578.5915
 в точке Y=2294303.7387 X=383572.4891

Нефтепровод от скважины №2191 до места врезки в нефтепровод №2055

в точке Y=2302043.8248 X=380648.2441

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

в точке Y=2302019.5670 X=380645.6294
 в точке Y=2302009.2851 X=380648.6454
 в точке Y=2301988.2422 X=380665.5933
 в точке Y=2301983.7689 X=380681.0033
 в точке Y=2301984.9053 X=380684.3457
 в точке Y=2302005.8053 X=380687.4001
 в точке Y=2302022.3319 X=380674.0896
 в точке Y=2302040.8241 X=380676.0828
 в точке Y=2302043.1198 X=380663.8948
 в точке Y=2302043.8248 X=380648.2441

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н

в точке Y=2302056.0947 X=380765.5848
 в точке Y=2302056.0947 X=380765.5848
 в точке Y=2302123.7479 X=380763.3390
 в точке Y=2302132.1407 X=380685.4751
 в точке Y=2302102.6340 X=380683.0301
 в точке Y=2302101.9734 X=380691.0028
 в точке Y=2302123.3080 X=380692.7706
 в точке Y=2302116.5386 X=380755.5739
 в точке Y=2302055.8934 X=380757.4728
 в точке Y=2302056.0947 X=380765.5848

Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720

в точке Y=2302183.9785 X=377072.2439
 в точке Y=2302066.5908 X=377095.9760
 в точке Y=2302020.9405 X=377128.2877
 в точке Y=2301961.7778 X=377107.8939
 в точке Y=2301959.1558 X=377115.4520
 в точке Y=2302022.0809 X=377137.2817
 в точке Y=2302069.8329 X=377103.4824
 в точке Y=2302185.5638 X=377080.0852
 в точке Y=2302183.9785 X=377072.2439

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

Трасса н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82

в точке Y=2302188.0723 X=369906.1595
в точке Y=2302188.8166 X=369878.1694
в точке Y=2302002.8823 X=369873.2251
в точке Y=2301988.4997 X=369873.8133
в точке Y=2301974.9175 X=369886.4231
в точке Y=2301976.0839 X=369918.3944
в точке Y=2301989.5990 X=369931.9203
в точке Y=2301990.5750 X=369931.8854
в точке Y=2302004.0661 X=369917.3944
в точке Y=2302003.5303 X=369902.4031
в точке Y=2302003.4892 X=369901.2512
в точке Y=2302188.0723 X=369906.1595

Трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г

в точке Y=2302275.0175 X=369885.0094
в точке Y=2302188.6970 X=369882.6678
в точке Y=2302188.4843 X=369890.6650
в точке Y=2302277.0528 X=369893.0066
в точке Y=2302275.0175 X=369885.0094

в точке Y=2301940.7617 X=369863.9506
в точке Y=2301922.0105 X=369881.8844
в точке Y=2301927.5399 X=369887.6659
в точке Y=2301944.6944 X=369871.2593
в точке Y=2301981.3324 X=369880.4675
в точке Y=2301988.3244 X=369873.9760
в точке Y=2301944.5014 X=369862.9620
в точке Y=2301940.7617 X=369863.9506

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027

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

в точке Y=2291901.0772 X=368137.6537
 в точке Y=2291893.1646 X=368138.8334
 в точке Y=2291907.7612 X=368236.7341
 в точке Y=2291870.8801 X=368287.2083
 в точке Y=2291853.8608 X=368289.7458
 в точке Y=2291850.0714 X=368264.2081
 в точке Y=2291842.1581 X=368265.3823
 в точке Y=2291845.9482 X=368290.9255
 в точке Y=2291764.9455 X=368303.0027
 в точке Y=2291761.6318 X=368277.5615
 в точке Y=2291753.6988 X=368278.5947
 в точке Y=2291758.0650 X=368312.1170
 в точке Y=2291875.3669 X=368294.6278
 в точке Y=2291916.1580 X=368238.8024
 в точке Y=2291901.0772 X=368137.6537

Трасса н/пр. от К-7027Г до ГЗУ-205

в точке Y=2291091.4379 X=368409.2394
 в точке Y=2291111.4292 X=368408.6494
 в точке Y=2291111.2097 X=368401.0742
 в точке Y=2291116.3908 X=368398.0905
 в точке Y=2291118.0572 X=368397.0056
 в точке Y=2291126.6261 X=368409.2964
 в точке Y=2291143.3608 X=368397.8822
 в точке Y=2291134.8320 X=368386.0857
 в точке Y=2291199.9750 X=368343.6792
 в точке Y=2291224.7843 X=368329.3591
 в точке Y=2291255.8870 X=368311.3747
 в точке Y=2291256.4802 X=368311.0320
 в точке Y=2291300.9309 X=368291.5980
 в точке Y=2291408.0609 X=368271.0144
 в точке Y=2291604.0086 X=368233.3655
 в точке Y=2291706.4571 X=368208.6979
 в точке Y=2291715.3515 X=368206.5198

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

в точке Y=2291714.0069 X=368197.5011
 в точке Y=2291701.7753 X=368189.2536
 в точке Y=2291599.7786 X=368213.8124
 в точке Y=2291294.9647 X=368272.3786
 в точке Y=2291247.4433 X=368293.1550
 в точке Y=2291189.5093 X=368326.6278
 в точке Y=2291105.4795 X=368381.3291
 в точке Y=2291096.0735 X=368386.6927
 в точке Y=2291091.0444 X=368395.6617
 в точке Y=2291091.4379 X=368409.2394

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031

в точке Y=2291232.1225 X=368436.8032
 в точке Y=2291248.9908 X=368461.0232
 в точке Y=2291254.5872 X=368461.9998
 в точке Y=2291351.4715 X=368393.2823
 в точке Y=2291330.5910 X=368285.9735
 в точке Y=2291322.6688 X=368287.3873
 в точке Y=2291342.6337 X=368389.7551
 в точке Y=2291299.3126 X=368420.4693
 в точке Y=2291284.7773 X=368399.5089
 в точке Y=2291278.2033 X=368404.0677
 в точке Y=2291292.7869 X=368425.0978
 в точке Y=2291253.1870 X=368453.0503
 в точке Y=2291238.6872 X=368432.2311
 в точке Y=2291232.1225 X=368436.8032
 в точке Y=2291325.5937 X=368261.1345
 в точке Y=2291317.8445 X=368262.5341
 в точке Y=2291318.8513 X=368267.7196
 в точке Y=2291326.7106 X=368266.2221
 в точке Y=2291325.6643 X=368260.8372

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

2.4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В составе проекта планировки территории объекта «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

2.5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТАХ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Нижнечершиллинское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 28.11.2013г. №28, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Шешминского сельское поселение» Черемшанского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 28.12.2012г. №55, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Кичучатовское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 25.12.2012г. №43, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Кичуйское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 25.12.2012г. №60, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые

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

линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Бутинское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 27.12.2012г. №70, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Русско-Акташское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 27.12.2012г. №71, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Ямашское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 25.12.2012г. №62, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Альметьевское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 25.12.2012г. №58, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

Согласно Правилам землепользования и застройки муниципального образования «Аппаковское сельское поселение» Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, утвержденным Решением Совета от 12.05.2014г. №8, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки занятые линейными объектами.

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

2.6 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ СОХРАНЯЕМЫХ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СУЩЕСТВУЮЩИХ И СТРОЯЩИХСЯ НА МОМЕНТ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПЛАНИРУЕМЫХ К СТРОИТЕЛЬСТВУ В СООТВЕТСТВИИ С РАНЕЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИЕЙ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Проектируемые сооружения на генплане разработаны в соответствии с технологической схемой производства из условия подхода инженерных коммуникаций. Размещение сооружений произведено по функциональному и технологическому назначению с учетом взрывопожарной и пожарной опасности.

Проектируемые сооружения на территории строительства расположены с учетом минимально допустимых противопожарных разрывов в соответствии с требованиями и нормами, приведенными в ВНТП 3-85*, ПУЭ, СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий».

2.7 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СОХРАНЕНИЮ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОТ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ В СВЯЗИ С РАЗМЕЩЕНИЕМ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

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

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

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».

На территории проведения производства работ объекты историко-культурного наследия не выявлены.

2.8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В данном разделе выполнена оценка существующего состояния окружающей среды в районе проектирования, разработан перечень мероприятий по охране окружающей среды на период строительства и эксплуатации объекта.

Комплексная оценка состояния окружающей среды при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта проведена с точки зрения:

- 1) воздействия на атмосферный воздух;
- 2) воздействия на состояние поверхностных и подземных вод;
- 3) воздействия образующихся отходов на окружающую среду;
- 4) рациональности использования земельных ресурсов;
- 5) воздействия на растительный и животный мир.

2.8.1 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

В процессе эксплуатации оборудования, аппаратуры и коммуникаций, вследствие появления неплотностей за счет температурных деформаций и износа, в результате

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

механического или коррозионно-эрозионного разрушения материалов в атмосферу начинают выделяться вредные вещества.

С целью максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу и охраны окружающей среды предусматриваются следующие технические решения:

- применение герметизированной системы по всей технологической цепочке;
- контроль и автоматизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшения выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- защита надземных трубопроводов от коррозии нанесением антикоррозионных покрытий в зависимости от коррозионной активности грунтов и условий прокладки;
- обслуживание запорной арматуры и контрольно-измерительных приборов, расположенных на высоте, с лестниц и площадок обслуживания с ограждением;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;
- арматура и оборудование следует разместить на открытых площадках, что исключает загазованность помещений.
- размещение труб производится на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования.

2.8.2 ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД

Воздействие на водную среду в период подготовительных и строительно-монтажных работ выражается:

- в потреблении воды, необходимой для приготовления бетонных растворов, уплотнения грунта, смачивания фундаментов, хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд строителей;
- в возможном загрязнении водной среды ливневыми стоками с площадки строительства; в нарушении технологии и культуры производства, связанных с проливом и утечками нефтепродуктов при смене масла и заправке топливом автотехники в неположенных местах, использованием в работе грязных механизмов, захламленности территории строительства хозяйственно-бытовыми отходами.

Для предупреждения негативного воздействия на поверхностные и подземные водные ресурсы необходимо предусмотреть выполнение следующих мероприятий:

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

- исключение мойки и ремонта машин и механизмов в непредусмотренных для этих целей местах;

- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных для этого местах с последующей утилизацией и очисткой;

- исключение хранения топлива на строительной площадке;

- при случайном или аварийном разливе нефтепродукта на грунт механическое удаление пролитой жидкости, смешивание загрязненного грунта с сорбирующим материалом (торфом, древесной стружкой, опилками, песком) с последующим вывозом смеси в специальные места захоронения отходов, согласованные с местными контролирующими органами;

- сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;

- сброс всех видов стоков будет производиться в специализированные емкости и приемники с последующей их очисткой до уровня требований сброса в рыбохозяйственные водоемы;

- контроль качества сточных вод по физико-химическим показателям, который регулярно будет производиться специализированной организацией;

- не допускать ухудшения качества поверхностных и подземных вод, среды обитания объектов животного и растительного мира, а также нанесения ущерба хозяйственным и иным объектам;

- содержание в исправном состоянии очистные и другие водохозяйственные сооружения и технические устройства;

- информировать в установленном порядке соответствующие органы государственной власти об аварийных и других чрезвычайных ситуациях, влияющих на состояние водных объектов;

- своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, влияющих на состояние водных объектов;

- вести в установленном порядке учет забираемых, используемых и сбрасываемых вод, количества загрязняющих веществ в них, а также систематические наблюдения за водными объектами и их водоохранными зонами и представлять указанную информацию в установленные сроки в специально уполномоченный государственный орган управления использованием и охраной водного фонда, а по подземным водным объектам - также и в государственный орган управления использованием и охраной недр.

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

2.8.3 ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Процесс обустройства нефтяного месторождения, эксплуатация объектов нефтедобычи сопряжены с образованием отходов производства.

Основной источник образования отходов в период обустройства - материалы, используемые в ходе проведения строительно-монтажных работ.

Период эксплуатации промысловых объектов нефтедобывающего комплекса сопряжен с образованием отходов, образующихся в процессе добычи и транспортировки продукции скважин; отходов, образующихся в процессе зачистки емкостей; отходов, образующихся в результате ремонта и технического обслуживания оборудования.

Временное хранение (складирование) осуществляется в соответствии с санитарно – экологическими требованиями (СанПиН № 42-128-4690 – 88 «Санитарные правила содержания населенных мест»; СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления») в местах их источника образования, т. е. на территориях, непосредственно прилегающих к объекту обустройства в пределах участка отвода.

Область обращения с отходами производства и потребления включает в себя важнейший фактор – способы, методы удаления отходов. Возможные виды деятельности:

- передача отходов для переработки (утилизация, обезвреживание, использование в качестве сырья и т. д.) специализированным сторонним организациям;
- захоронение отходов на специальных сооружениях собственных, муниципальных, сторонних организаций (полигоны ТБО, полигоны промышленных отходов, шламоотвалы и т. д.);
- использование для собственных производственных целей в качестве вторичного сырья, топлива, вспомогательного материала и т. д.

Все принятые методы утилизации отходов соответствуют современным санитарно-экологическим требованиям.

2.8.4 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ТЕРРИТОРИЮ, УСЛОВИЯ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ

Почва является одним из важнейших компонентов экосистем и биосферы в целом. Ее главное экологическое значение обусловлено важнейшей ролью в циклических процессах обмена энергией и веществом между основными компонентами биосферы: атмосферой, гидросферой, литосферой и обитающими на земле организмами.

На данной территории встречаются различные почвенные виды, обладающие

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

различным строением и сложением, гранулометрическим составом, различной мощностью гумусового слоя, различным содержанием питательных веществ, реакцией среды и другими свойствами, и как следствие, различной способностью противостояния к механическим воздействиям и всевозможным загрязняющим веществам. В них по-разному протекают биологические и химические процессы, от которых напрямую зависит степень самоочищения, накопление питательных для растений веществ, восприятие и расход влаги, прогревание и охлаждение.

При строительстве и эксплуатации объектов различного назначения происходит изменение рельефа, нарушение параметров поверхностного стока и гидрогеологических условий площадки строительства и прилегающей территории.

Нарушение почвенно-растительного покрова связано с прокладкой трубопроводов, подготовкой и планировкой площадок для монтажа оборудования, строительством временных складов для хранения материалов, а также с транспортировкой оборудования и людей.

В результате перечисленных работ может снизиться биологическая продуктивность почвы, нарушиться водный и температурный режим грунтов, возникнуть эрозия, а на участках с незначительной мощностью почвенно-растительного покрова может произойти полное его уничтожение.

Отводимая территория расположена вне водоохраных зон водных объектов, вне пределов земель природоохранного, природно-заповедного, оздоровительного и историко-культурного назначения. Участок не относится к рекреационным землям, по сельскохозяйственному назначению не использовался.

Мероприятия, направленные на сохранение земель.

В целях сохранения земель при строительстве и эксплуатации рассматриваемых объектов предусмотрены следующие мероприятия:

- размещение сооружений на минимально необходимых площадях с соблюдением нормативов плотности застройки и, по возможности, на малоценных землях;
- прокладка линейных сооружений производится по существующим коридорам; - защита проектируемых трубопроводов от внутренней и наружной коррозии;
- ограничение движения транспорта и техники в местах, прилегающих к обустраиваемым объектам, населенным пунктам;
- сбор отходов производства и потребления в специальные контейнеры с дальнейшим вывозом на полигон;
- заправка автотранспорта в специально отведенных для этого местах с целью предотвращения загрязнения почвенного покрова ГСМ;

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

- запрет на ведение работ с открытым огнем, разведение костров;
- производственные и бытовые стоки, образующиеся на строительной площадке, очищаются
- обезвреживаются в порядке, предусмотренном проектом;
- запрет на производство СМР, движение машин и механизмов в местах, не предусмотренных проектом;
- запрет на складирование и хранение материалов в не предусмотренных проектной документацией местах;
- все СМР производятся исключительно в пределах площадки реконструкции;
- благоустройство территории.

Проектом предусмотрено по окончании строительства приведение территории участка, свободного от застройки и твердого покрытия, в состояние, пригодное для дальнейшего использования.

Предусмотренные проектом мероприятия позволят до минимума сократить отрицательное воздействие на земли.

2.8.5 ВОЗДЕЙСТВИЯ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР

Строительство и эксплуатация объекта всегда приводит к нарушению условий развития растительного и животного мира, в случае не принятия должных мер.

Основные виды воздействия на растительный покров территории в процессе строительства объекта:

- полное уничтожение растительных сообществ в границах землеотвода;
- утрата лесных и пастбищных ресурсов;
- сокращение ресурсов полезных видов растений;
- повреждение растительности на границе со строительными площадками и подъездными дорогами;
- угнетение растений выбросами в атмосферу строительной пыли и вредных загрязняющих веществ;
- нарушения растительного покрова как следствие активизации деструктивных процессов в зоне строительства;
- повышение пожароопасности территории.

Отвод земель под проектируемые объекты производится в краткосрочную аренду, на землях сельскохозяйственного назначения (пашня), поэтому влияния на растительный и животный мир оказано не будет. Однако существуют общие мероприятия по охране животного и растительного мира, которые необходимо отметить:

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

- соблюдение границ землеотвода;
- использование при строительстве автотранспорта с исправными двигателями, отработавшие газы должны соответствовать ГОСТ Р 41.96-2011;
- запрещение использования неисправных, пожароопасных транспортных и строительно-монтажных средств;
- запрещение хранения горюче-смазочных материалов, заправки техники, ремонта автомобилей в непредусмотренных для этих целей местах;
- сбор строительного мусора и отходов в инвентарные контейнеры, складирование строительных материалов и отходов строительства осуществлять на специально отведенных бетонированных площадках с последующим вывозом для утилизации;
- соблюдение правил пожаробезопасности;
- запрещение несанкционированных свалок на строительных площадках и за территорией строительства.

Для обеспечения охраны видов животных и растительности, занесенных в Красную книгу необходимо:

- до начала работ по строительству ознакомить рабочих с видовым составом «краснокнижных» видов животных и растений в Республике Татарстан;
- в случае обнаружения «краснокнижных» видов растительности предусмотреть охрану либо перенос данного вида в места пригодные для воспроизводства, исключая антропогенное воздействие с согласованием в органах власти, в порядке, предусмотренном законодательством РФ;
- в случае выявления гнезд или мигрирующих особей «краснокнижных» видов птиц должна быть обеспечена их локальная охрана с соответствующим информационно-пропагандистским сопровождением.
- не допускать несанкционированный сбор и/или отлов «краснокнижных» видов в районе производства работ, с назначением ответственного лица за соблюдением законодательства в сфере их сохранения.

2.9 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЗАЩИТЕ ТЕРРИТОРИИ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ.

Отнесение проектируемых объектов к категории по ГО осуществлено в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от

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

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.

Проектируемые объекты являются некатегорированными по гражданской обороне.

В связи с этим требования и ограничения СП 165.1325800.2014 (актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90) относительно категорированных по гражданской обороне объекта при разработке проекта не учитывались.

На основании СП 165.1325800.2014 проектируемые объекты не попадают в зоны возможного опасного радиоактивного заражения, возможного опасного химического заражения, возможных разрушений и возможного катастрофического затопления.

Проектируемые объекты является стационарными объектами. Характер производства не предполагает возможность перебазирования его в военное время.

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

В соответствии со ст. 3 Федерального Закона Российской Федерации от 21.12.1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности», система обеспечения пожарной безопасности – это совокупность сил и средств, а также мер правового, организационного, экономического, социального и научно-технического характера, направленных на борьбу с пожарами.

В соответствии с требованиями статьи 5 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008г. для проектируемого объекта создана система обеспечения пожарной безопасности для предотвращения пожара, обеспечения безопасности людей и защиты имущества при пожаре, включающей в себя следующие мероприятия:

- герметизация системы сбора и транспорта нефти и газа;
- 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;
- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в подземную емкость;
- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства (скважины) сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить инструктаж и проверку знаний по технике безопасности и пожарной безопасности на объекте;
- на всех взрывопожарных объектах должны оформляться доски с инструкциями

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

основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;

- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

Система противопожарной защиты достигается:

- применением объемно-планировочных решений и средств, обеспечивающих ограничение распространения пожара за пределы очага;

- возможностью эвакуации людей, устройством эвакуационных путей, удовлетворяющих требованиям безопасной эвакуации людей при пожаре;

- применением средств индивидуальной защиты людей от воздействия опасных факторов пожара;

- применением основных строительных конструкций с пределами огне-стойкости и классами пожарной опасности, соответствующими требуемым степени огнестойкости и классу конструктивной пожарной опасности зданий, сооружений и строений;

- устройством аварийного слива пожароопасных жидкостей и аварийного стравливания горючих газов из аппаратуры;

- применением первичных средств пожаротушения;

- организацией управления движением людей по эвакуационным путям.

По составу проведения производственных процессов сооружения и технологическое оборудование расположены на открытом воздухе. Безопасная эвакуация людей обеспечена их выходом из зоны обвалования на безопасное расстояние от технологических установок равное опасному воздействию лучистой энергии при горении горючей нефтесодержащей жидкости.

Для рассматриваемого объекта защиты предусмотрена сеть существующих грунтовых дорог. На все оборудование и устройства имеются сертификаты соответствия и разрешения на применение технических устройств на опасных производственных объектах.

Проектируемый объект оснащен необходимым комплектом существующих передвижных и переносных порошковых огнетушителей и другого пожарного оборудования. До прибытия пожарных подразделений пожаротушение предусматривается с помощью пожарных щитов типа ЩП-В и стационарных средств пожаротушения.

Комплекс организационно-технических мероприятий в соответствии с требованиями ФЗ № 69 «О пожарной безопасности» и ФЗ № 123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» реализуется в период его эксплуатации.

Площадка пр.скв.465н расположена в Лениногорском районе,

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

Нижнечершилинское СП на землях Нижнечершилинского лесничества, в 3,3 км юго-западнее с.Мордовская Ивановка, в 4,6 км северо-западнее с.Нижн.Чершилы и в 3,8 км северо-восточнее дер.Федотовка. Площадка расположена в пределах долины р. Кувак, на водоразделе ее правых притоков - руч.Балла и руч. без названия. Рельеф на площадке слегка всхолмленный. Колебания в абсолютных отметках от 257м. до 271 м. По западному краю площадки проходит промысловая щебеночная дорога.

Площадка К-7031 (пр.скв. 7022, 7024, 7023, 7025, 7026, 7031, 7029, 7033, 7028) расположена в Черемшанском районе, Шешминское СП на землях Черемшанского лесничества, в 3,8 км юго-восточнее дер.Багряж, в 4,5 км северо-западнее дер.Старая Варваринка и в 3,88 км севернее дер.Нов.Елхово. Площадка расположена на склоне водосборной поверхности р.Багряжка. Рельеф на площадке всхолмленный, имеет значительный уклон в северном направлении. Колебания в абсолютных отметках от 237м. до 251 м. Площадка не вырублена. По юго-восточному краю площадки проходит промысловая щебеночная дорога.

Площадка К-7027 (пр.скв. 7027, 7036, 7032, 8260, 7035, 8259, 7038, 7037, 7045, 7039, 7044) расположена в Черемшанском районе, Шешминское СП на землях Черемшанского лесничества, в 250м вышеописанной площадки К-7031, в 4,5 км юго-восточнее дер.Багряж, в 4,0 км северо-западнее дер.Старая Варваринка и в 3,9 км севернее дер.Нов.Елхово. Площадка расположена на склоне водосборной поверхности р.Багряжка. Рельеф на площадке всхолмленный, с уклоном в северо-западном направлении. Колебания в абсолютных отметках от 260м. до 267 м. Площадка не вырублена. По южному краю площадки проходит промысловая щебеночная дорога.

Площадка К-2951г (пр.скв.2951г, 2952г) расположена на территории Кичучатовского СП, Альметьевского района, в 0,7 км западнее с.Кичучатово, в 2,1 восточнее Бикмурасово, в 2,0 км северо-западнее с.Маметьево. Площадка расположена в пределах левобережной поверхности долины р.Кичуй. Рельеф на площадке относительно спокойный, пологий, имеет уклон в южном и восточном направлении. Колебание абсолютных отметок от 169 м до 178 м.

Площадка К-8720 (пр.скв. 8722, 8730) расположена в Альметьевском районе, Кичуйское СП на землях Калейкинского лесничества, в 2,1 км юго-западнее дер.Сабанче, в 4,0 км восточнее дер.Калейкино и в 3,0 км северо-восточнее дер.Нагорное. Площадка не вырублена. в просеке на южной стороне площадки проходит грунтовая дорога. Рельеф равнинный с небольшим уклоном на северо-запад. Колебания в абсолютных отметках от 266 до 269 м.

Площадка К-1668г (пр.скв. 1668г, 1669г, 1670г) расположена в Альметьевском

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

районе Бутинское СП, в 0,96 км восточнее дер. Бута, в 5 км севернее дер. Молодежный. Площадка расположена на водосборной поверхности долины р. Бутинка (правый приток реки Кичуй). Рельеф площадки всхолмленный с общим уклоном на запад. Колебание абсолютных отметок от 220 м до 227 м.

Площадка пр.скв.1308 расположена на территории Русско-Акташского СП, в 4,1 км юго-западнее с.Русский Акташ, в 5,7 км северо-восточнее дер.Молодежный. Проектируемая скважина расположена в 50 м от пересыхающего русла р.Акташка. Рельеф на площадке всхолмленный, имеет уклон в восточном направлении в сторону пересыхающей р.Акташка. Колебание абсолютных отметок от 137 м до 147 м.

Площадка пр.скв.1808н расположена на территории Русско-Акташского СП, в 0,9 км юго-западнее с.Русский Акташ, в 3,7 км северо-западнее дер.Акташ, в 8,9 км северо-восточнее дер.Молодежный. Проектируемая скважина расположена в 50 м северо-западнее русла р.Акташка. Рельеф на площадке всхолмленный, имеет уклон в восточном направлении. Колебание абсолютных отметок от 101 м до 106 м.

Площадка К-1818 (пр.скв. 3273, 3252, 3263, 3255, 3256) расположены в Альметьевском районе на землях Ямашского сельского поселения. Ближайшие населенные пункты: дер.Нов.Маврино, дер.Зай-Чишма, с.Русский Акташ. Площадка расположена на водосборной площади долины р. Степной Зай. Рельеф на площадке пологий с общим уклоном на северо-запад. Колебание абсолютных отметок от 117 м до 133 м.

Площадка пр.скв.3470 расположена в Альметьевском районе Альметьевском СП на землях Бутинского лесничества в 4,4 км юго-восточнее дер.Бута, в 2,4 км севернее дер.Молодежный. Площадка расположена на водосборной площади руч.Дербедешка. Рельеф на площадке всхолмленный с уклоном на запад. Колебание отметок от 243 м до 249 м

Площадка К-8786 (пр.скв.8786, 8780, 8882, 8774, 8785, 8787, 8783, 8782) расположена в Альметьевском районе Аппаковское СП, в 2,2 км северо-западнее дер. Ильтень-Бута, 2,9 км юго-восточнее дер.Моложенный, в 4,3 км северо-восточнее дер. Дербедень. Площадка расположена в пределах долины р. Кичуй и ее правого притока - руч.Бутинка. В целом рельеф на площадке имеет общий уклон в направлении руч.Бутинка, протекающему в 150 м севернее проектируемой площадки. Колебания в абсолютных отметках от 181 до 192 м. На территории земельного участка, отведённого под площадку, имеются зелёные насаждения в виде деревьев хвойных и лиственных пород (сосна, дуб).

Площадка пр.скв.2820 расположена в Альметьевском районе Альметьевском СП в

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

1,9 км северо-западнее дер.Сабанче, в 3,0 км юго-восточнее дер.Дербедень, в 4,5 км юго-западнее дер.Верхний Акташ. Площадка расположена на водоразделе ручьев Потайной Ключ, Озерки, Акташский Ключ. Рельеф на площадке относительно спокойный с незначительным уклоном на северо-запад. Колебание абсолютных отметок от 258,4 м до 260,8 м.

В пределах объекта изысканий отмечаются или возможны следующие инженерно-геологические процессы – подтопление и затопление.

В соответствии с главой 11 СП 116.13330.2012 проектируемых сооружений от затопления рекомендуются следующие защитные мероприятия: обвалование, искусственное повышение поверхности территории, руслорегулирующие сооружения и сооружения по регулированию и отводу поверхностного стока, дренажные системы, вспомогательные средства инженерной защиты (повышение водоотводящей и дренирующей роли гидрографической сети путем расчистки и спрямления русел и стариц).

Район расположения проектируемого объекта не подвержен действиям опасных геологических процессов (оползни, селевые потоки, снежные лавины и т.п.), заболоченность отсутствует. Сейсмичность района изысканий, согласно СНиП II-7-81* «Строительство в сейсмических районах», оценивается 6 баллами.

На исследованных площадках техногенные образования, опасные геологические, инженерно-геологические процессы и явления (карст, суффозия, развитие склоновых процессов, мерзлоты и пр.) отсутствуют.

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

РАЗДЕЛ 5 «ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ»
ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

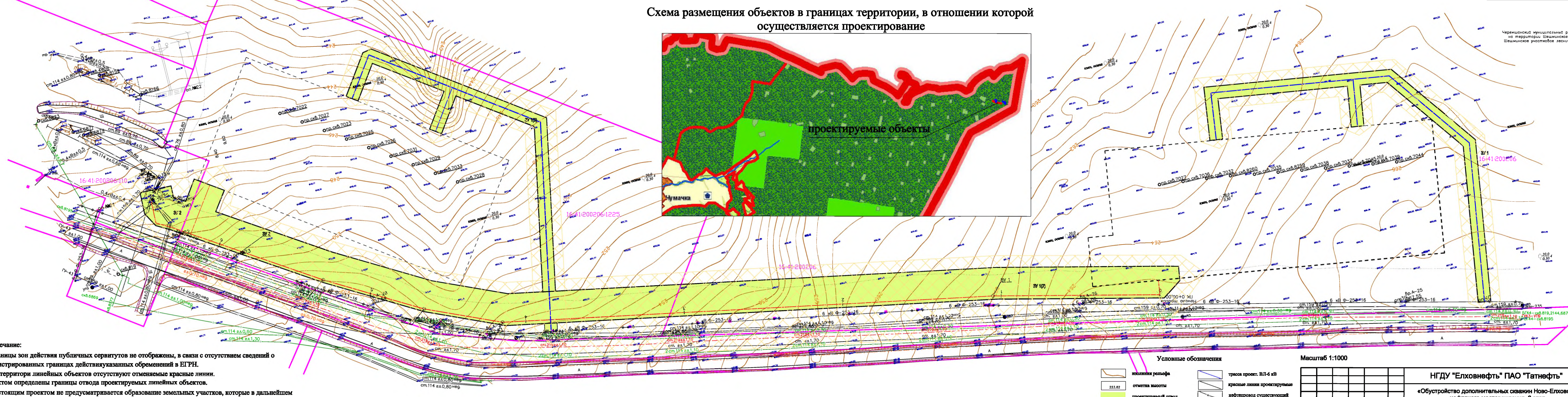
Согласовано			

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Черемшанский муниципальный район РТ
на территории Шешминского СП
Шешминское участковое лесничество



- Примечание:**
1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 5. Охранная зона нефтепровода - по 25 м в каждую сторону (правила охраны магистральных тр-ов).
 6. Охранная зона Вл-10 кВ - по 10 м в каждую сторону (Пост.Правительства РФ № 160 от 24.02.2009г).

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникация и технические характеристики подтверждаем

Условные обозначения

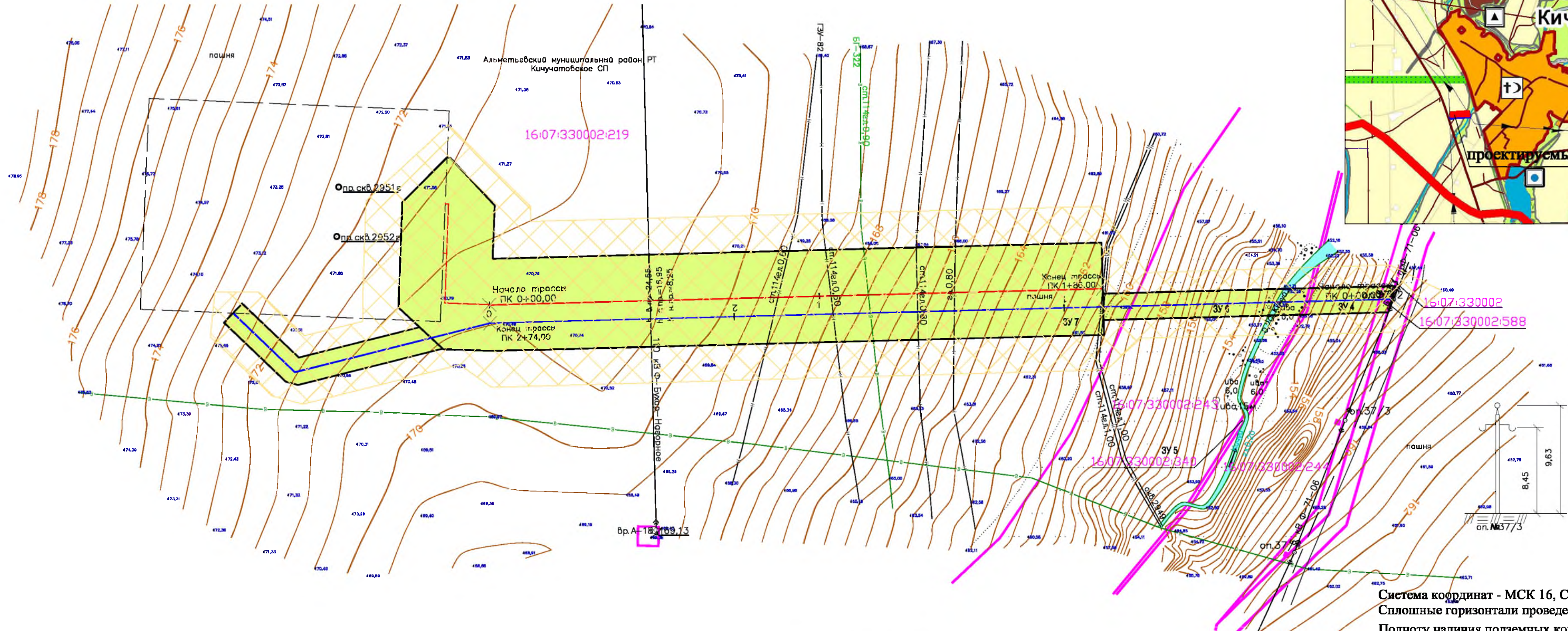
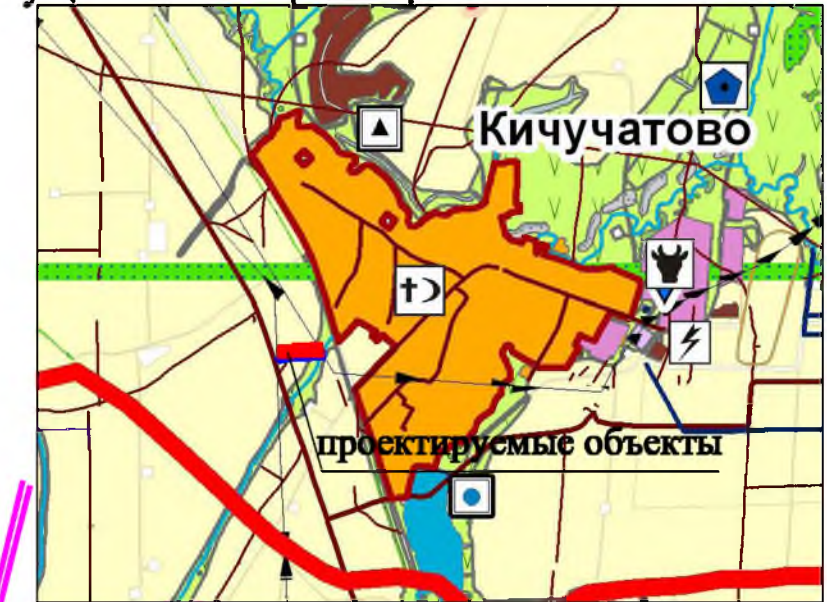
	изоляция рельефа		трасса проект. ВЛ-6 кВ
	223,82 отметка высоты		красные линии проектируемые
	проектируемый отвод		нефтепровод существующий
	границы земельных участков		Вл существующая
	трасса проект. водовода		линия связи существующая
	трасса проект. нефтепровода		газопровод существующий
	охранные зоны объектов		16:41:000206:998 кадастровый номер участка

Масштаб 1:1000

Изм.					Колуч.					Лист					На дж.					Подп.					Дата				
НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть" «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»																													
Трассант. от К-7027 до ГЗ-205. Опайна ВЛ-6 кВ фидера 253-16 кусту № 7027, Опайна ВЛ-6 кВ фидера 253-16 кусту № 7011																													
Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.																													
ООО "НефтеПромПроект"																													

Взам. инв. №
Попл. и дата
Изм. и подл.

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
 Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
 Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Условные обозначения

	изолиния рельефа		трасса проект. ВЛ-6 кВ
	отметка высоты		красные линии проектируемые
	проектируемый отвод		нефтепровод существующий
	границы земельных участков		Вл существующая
	трасса проект. водовода		линии связи существующие
	трасса проект. нефтепровода		газопровод существующий
	охранные зоны объектов		кадастровый номер участка

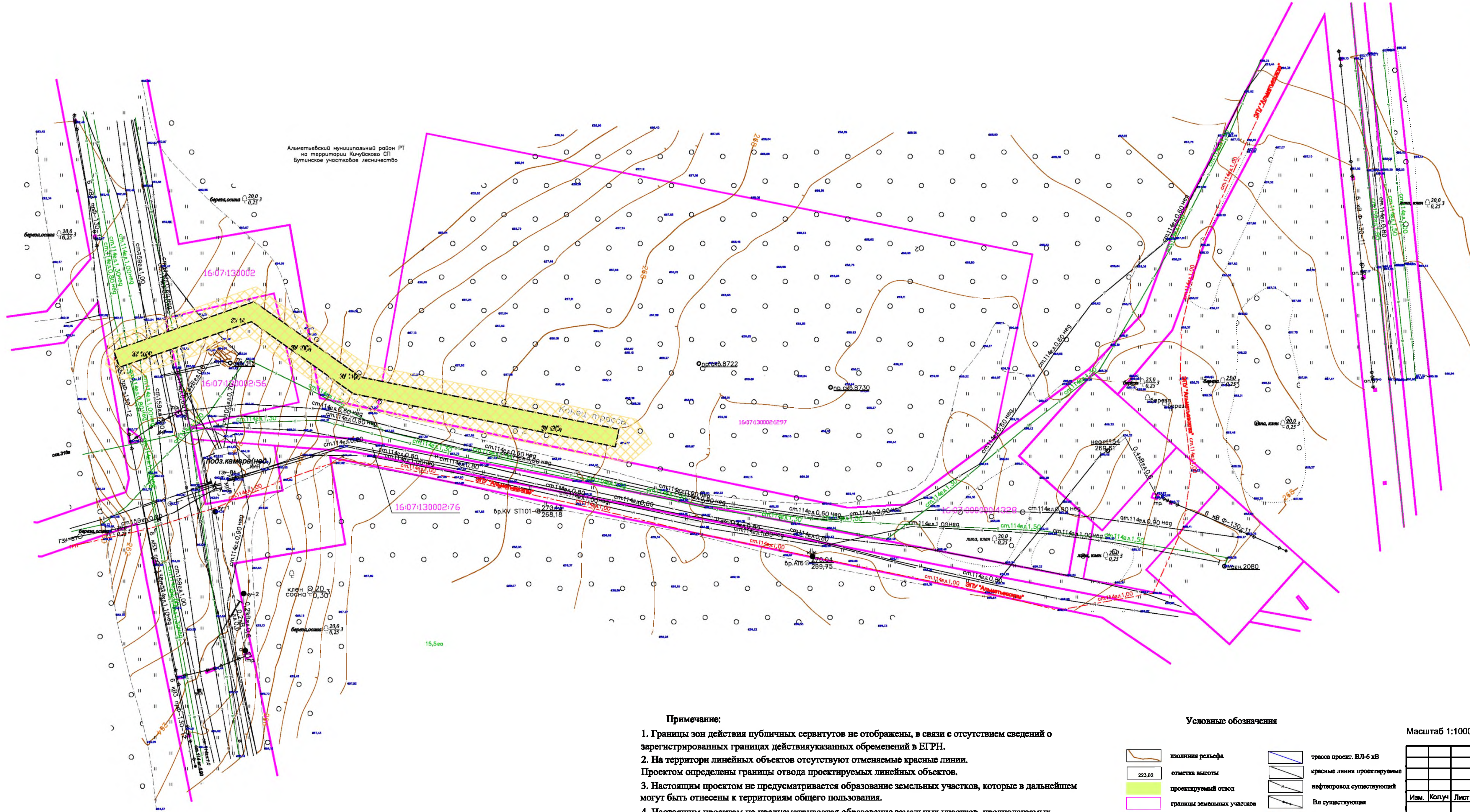
Масштаб 1:1000

- Примечание:**
- Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 - На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 - Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 - Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 - Охранная зона нефтепровода - по 25 м в каждую стороны (правила охраны магистральных тр-ов).
 - Охранная зона Вл-10 кВ - по 10 м в каждую сторону (Пост.Правительства РФ № 160 от 24.02.2009г).

					НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"				
					«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»				
Изм.	Колуч	Лист	№ джк	Подп.	Дата	Трасса н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82; трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г	Стадия	Лист	Листов
							П	5.2	
Исполнитель Сальманова						Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.	ООО "НефтеПромПроект"		
Директор Нафиков									

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

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Примечание:

1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
5. Охранная зона нефтепровода- по 25 м в каждую сторону (правила охраны магистральных тр-ов).
6. Охранная зона Вл-10 кВ- по 10 м в каждую сторону (Пост.Правительства РФ № 160 от 24.02.2009г).

Условные обозначения

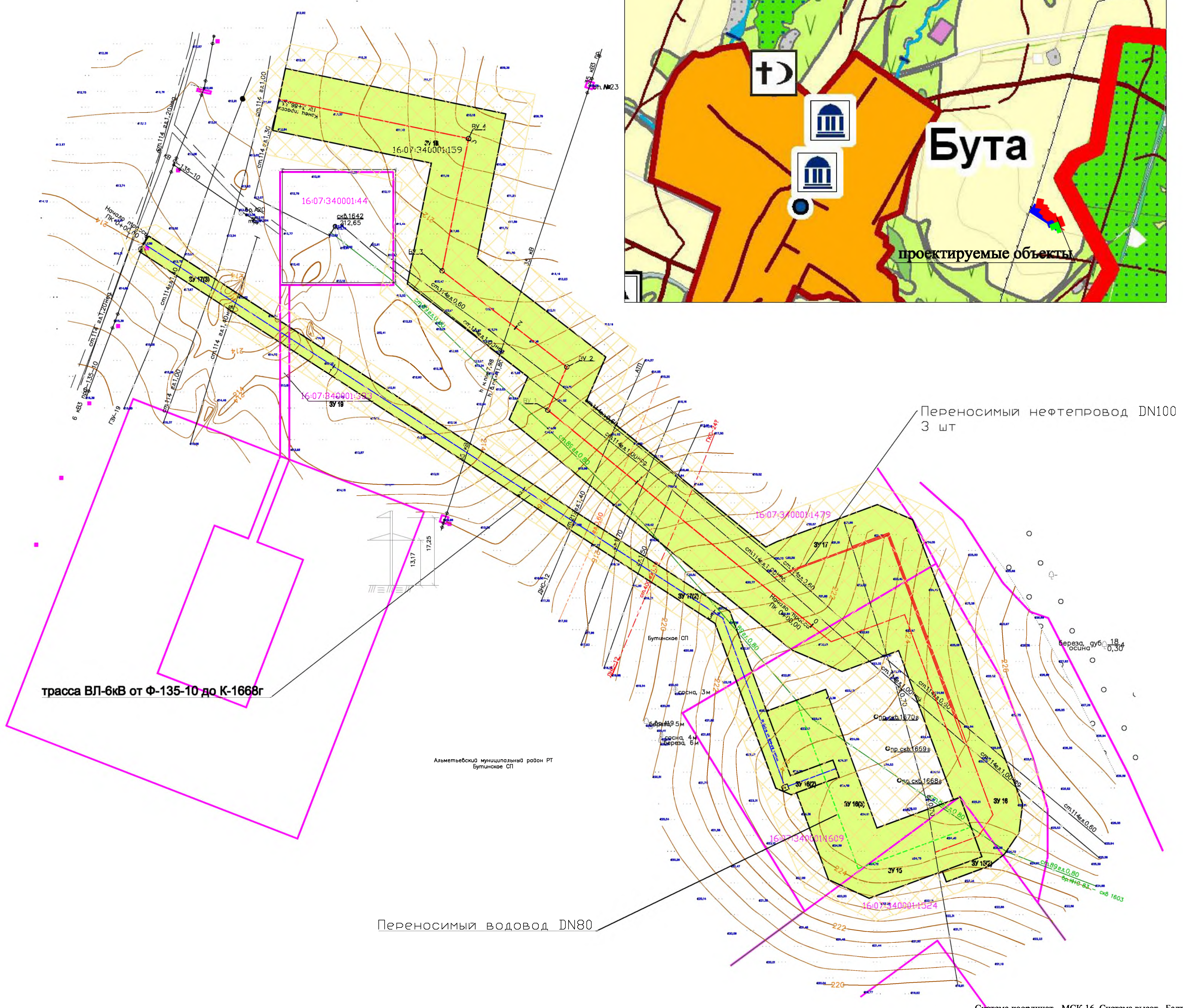
	изоляция рельефа		трасса проект. ВЛ-6 кВ
	отметка высоты		красные линии проектируемые
	проектируемый отвод		нефтепровод существующий
	границы земельных участков		ВЛ существующая
	трасса проект. водовода		линии связи существующие
	трасса проект. нефтепровода		газопровод существующий
	охранная зона объектов		кадастровый номер участка

Масштаб 1:1000

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"			
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»			
Изм.	Копуч	Лист	№ дк
		П	5.3
Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720.			Страницы
			Лист
			Листов
ООО "НефтеПромПроект"			
Исполнитель	Сальманова	10.18	Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.
Директор	Нафиков	10.18	

Имя, № подл.
Дата
Взам. инв. №

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г

Переносимый нефтепровод DN100
3 шт

Переносимый водовод DN80

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Примечание:

1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
5. Охранная зона нефтепровода, водовода - по 25 м в каждую сторону (правила охраны магистральных тр-ов).
6. Охранная зона ВЛ-10 кВ - по 10 м в каждую сторону (Пост.Правительства РФ № 160 от 24.02.2009г).

Условные обозначения

	изолиния рельефа		трасса проект. ВЛ-6 кВ
	отметка высоты		красные линии проектируемого нефтепровода существующий
	проектируемый отвод		ВЛ существующая
	границы земельных участков		линии связи существующие
	трасса проект. водовода		газопровод существующий
	трасса проект. нефтепровода		кадастровый номер участка
	охранная зона объектов		

Масштаб 1:1000

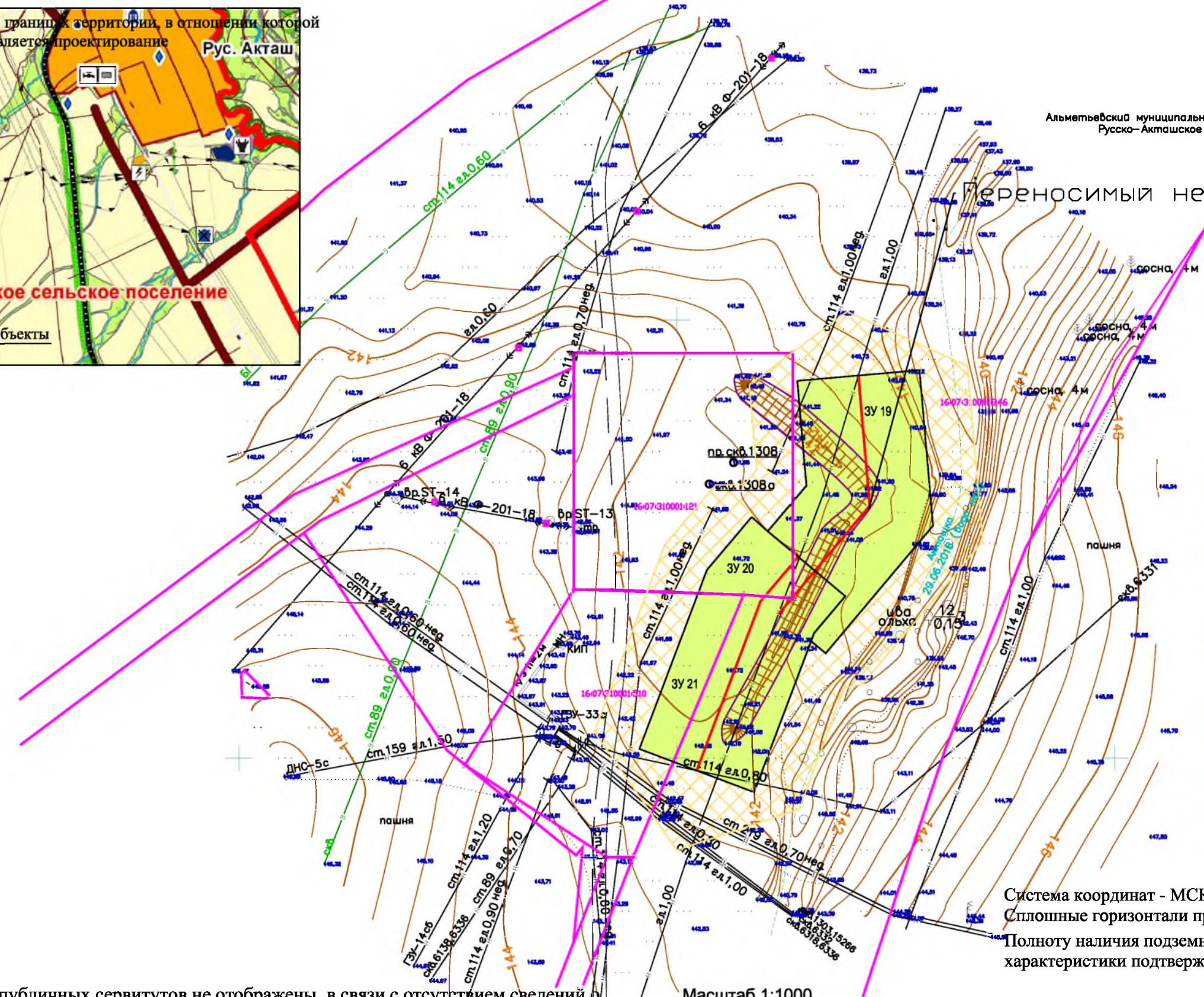
НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"				
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»				
Изм.	Колуч.	Лист	№ дж	Подп. Дата
		П	5.4	
Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр. скв. 1642-скв. 1643; трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г			Стадия	Лист
			П	5.4
Чертеж махания территории. Чертеж красных линий.			ООО "НефтеПромПроект"	
Исполнитель	Сальманова		10.18	
Директор	Нафиков		10.18	

Имя, И. год. Подп. и дата. Взам. инв. N



Альметьевский муниципальный район РТ
Русско-Акташское СП

Переносимый нефтепровод DN100



- Условные обозначения
- красные линии проектируемые
 - нефтепровод существующий
 - Вл существующая
 - линии связи существующие
 - газопровод существующий
 - кадастровый номер участка 16:07:340001:1609
 - изолиния рельефа
 - отметка высоты
 - проектируемый отвод
 - границы земельных участков
 - трасса проект. водовода
 - трасса проект. нефтепровода
 - охранные зоны объектов

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

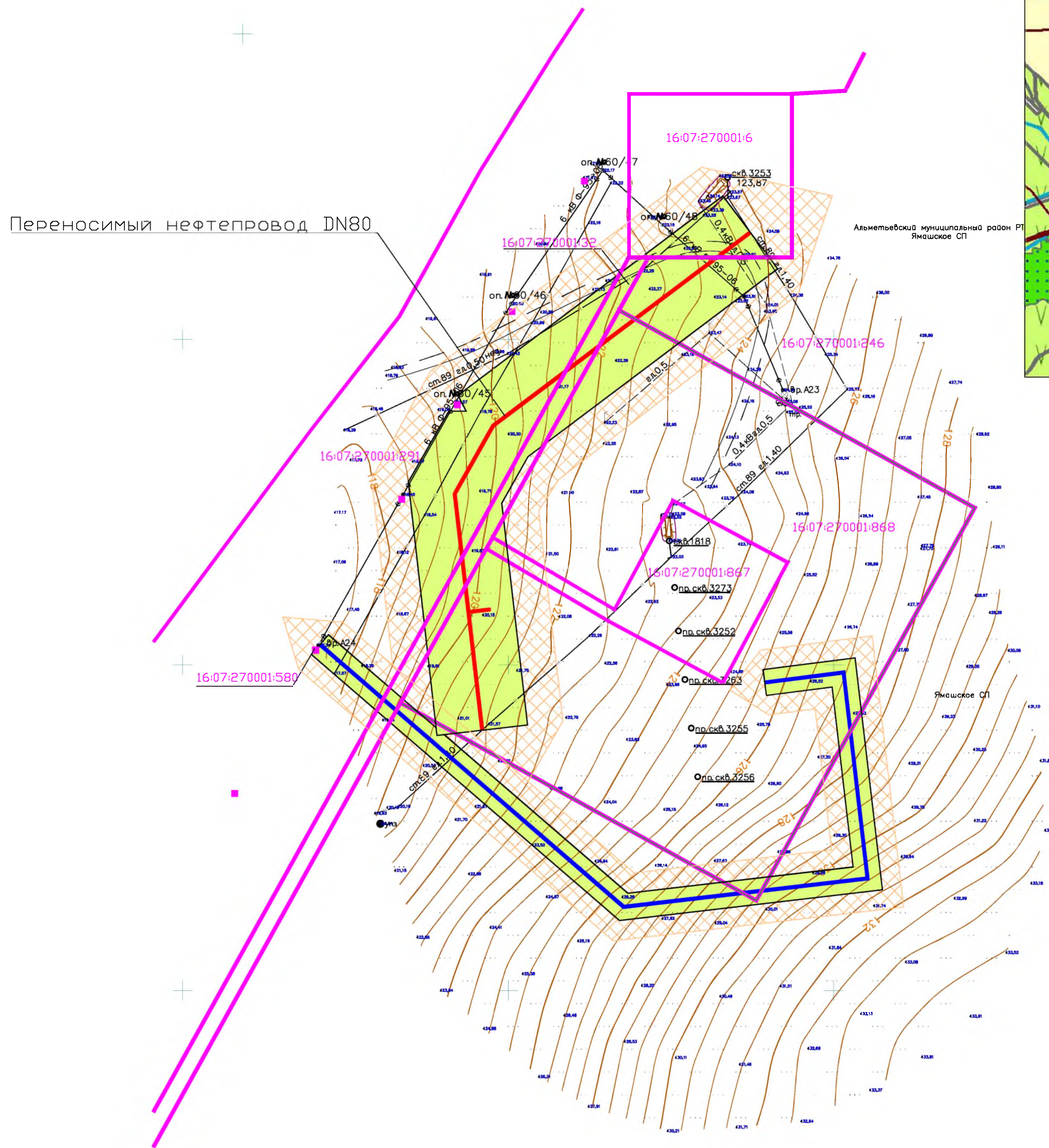
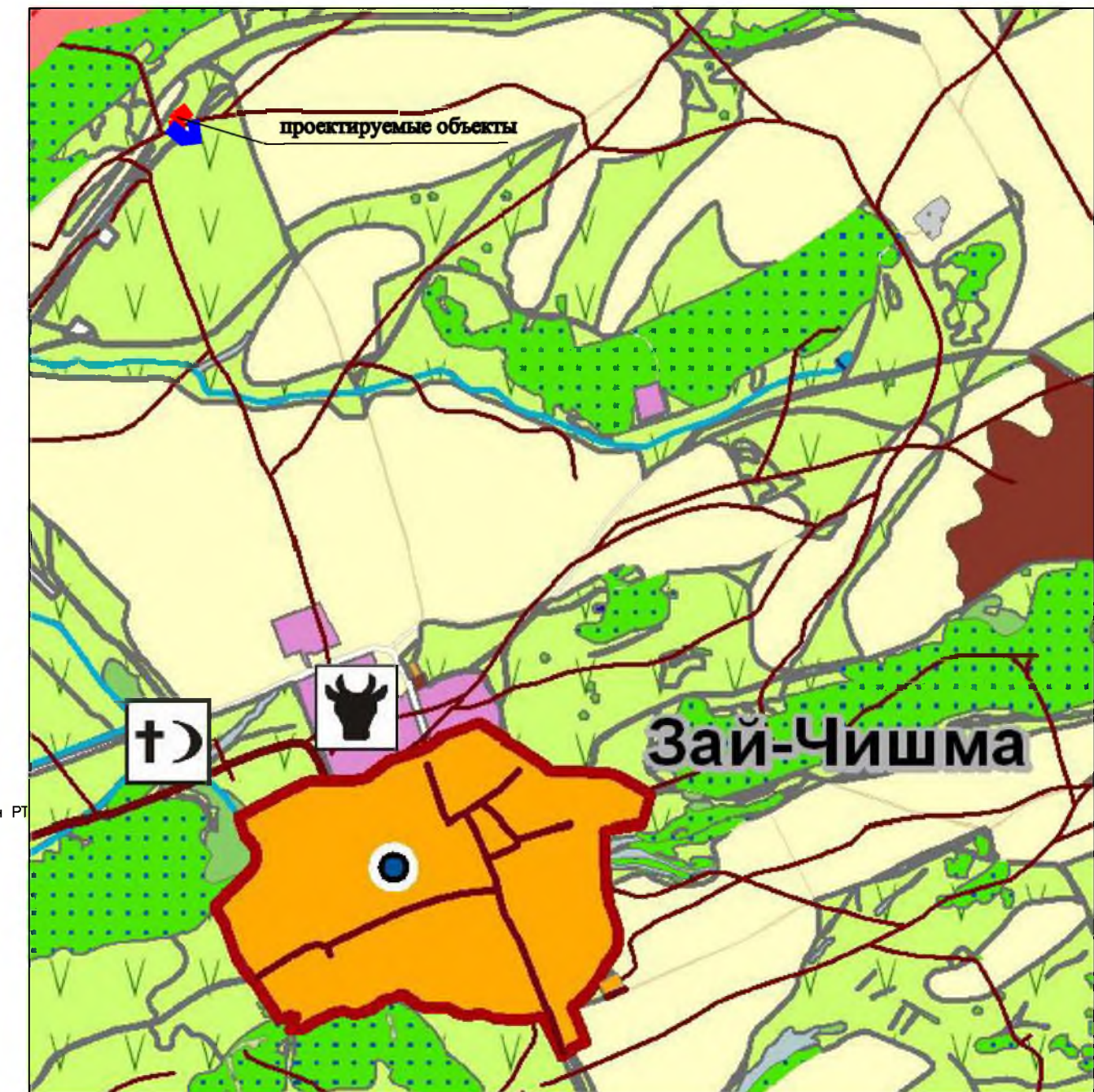
Примечание:

1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
5. Охранная зона нефтепровода, водовода - по 25 м в каждую стороны (правила охраны магистральных тр-ов).

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"					
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»					
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Нефтепровод от скв 1308 до точки подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с					Стадия
П					Лист
П					Листов
Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.					ООО "НефтеПромПроект"
Исполнитель	Сальманова				11.18
Директор	Нафиков				11.18

Согласовано	
Взаим. инв. N	
Подп. и дата	
Инв. N подл.	

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Примечание:

1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действуюказанных обременений в ЕГРН.
2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
5. Охранная зона нефтепровода, водовода- по 25 м в каждую стороны (правила охраны магистральных тр-ов).

Условные обозначения

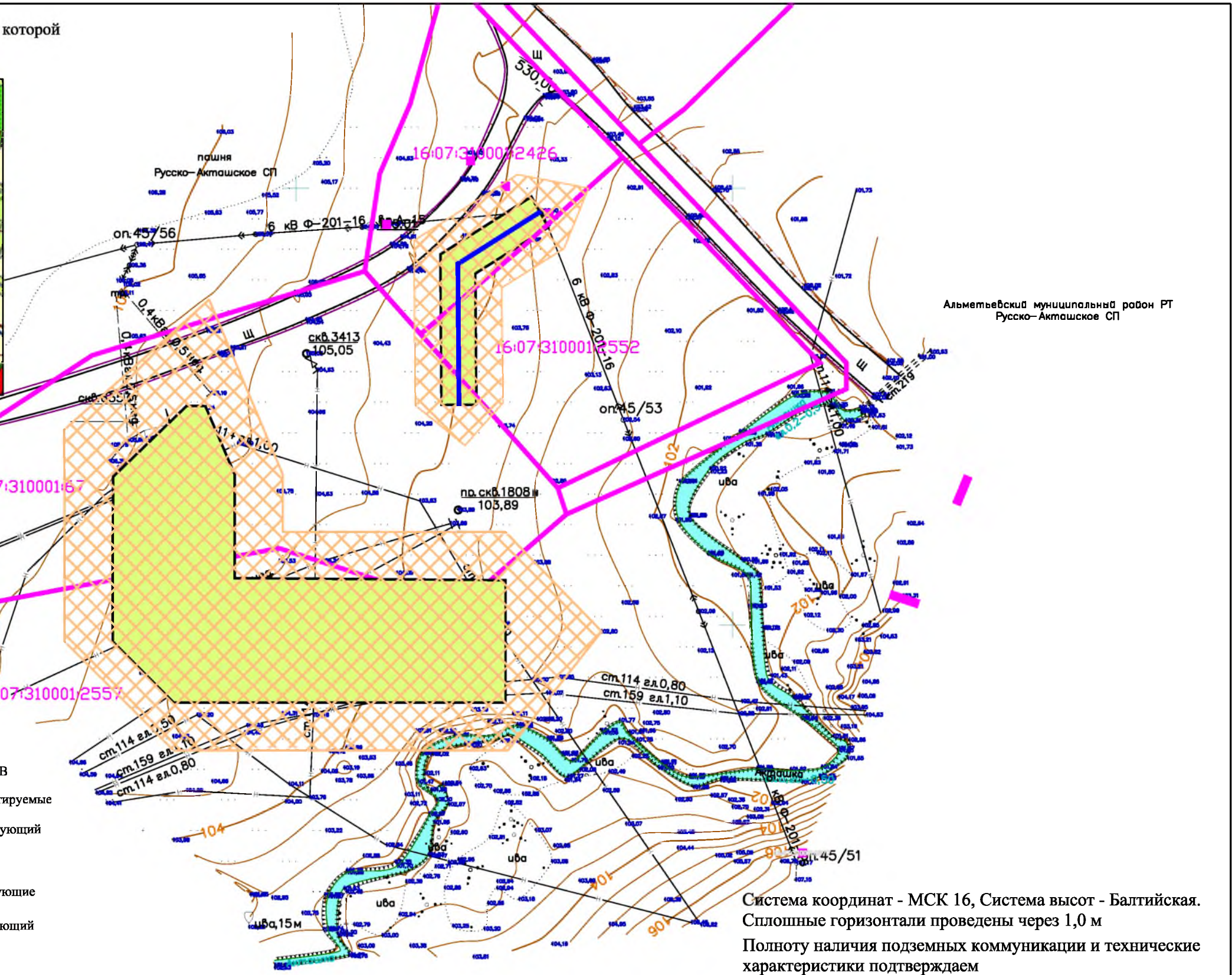
	изолиния рельефа		трасса проект. ВЛ-6 кВ
	отметка высоты		красные линии проектируемые
	проектируемый отвод		нефтепровод существующий
	границы земельных участков		ВЛ существующая
	трасса проект. нефтепровода		линии связи существующие
	охранная зона объектов		газопровод существующий
	кадастровый номер участка		

Масштаб 1:1000

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонталы проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

					НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"			
					«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»			
Изм.	Колуч.	Лист	№ дж	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
						П	5.6	
Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А, Стяжка ВЛ-6кВ фидера 05-06 к клуству № 1818						ООО "НефтеПромПроект"		
Исполнитель	Сальманова				10.18	Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.		
Директор	Нафиков				10.18			

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Альметьевский муниципальный район РТ
Русско-Акташское СП

Условные обозначения

- | | | | |
|--|-----------------------------|--|-----------------------------|
| | изолиния рельефа | | трасса проект. ВЛ-6 кВ |
| | отметка высоты | | красные линии проектируемые |
| | проектируемый отвод | | нефтепровод существующий |
| | границы земельных участков | | ВЛ существующая |
| | трасса проект. нефтепровода | | линии связи существующие |
| | охранные зоны объектов | | газопровод существующий |
| | кадастровый номер участка | | |

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

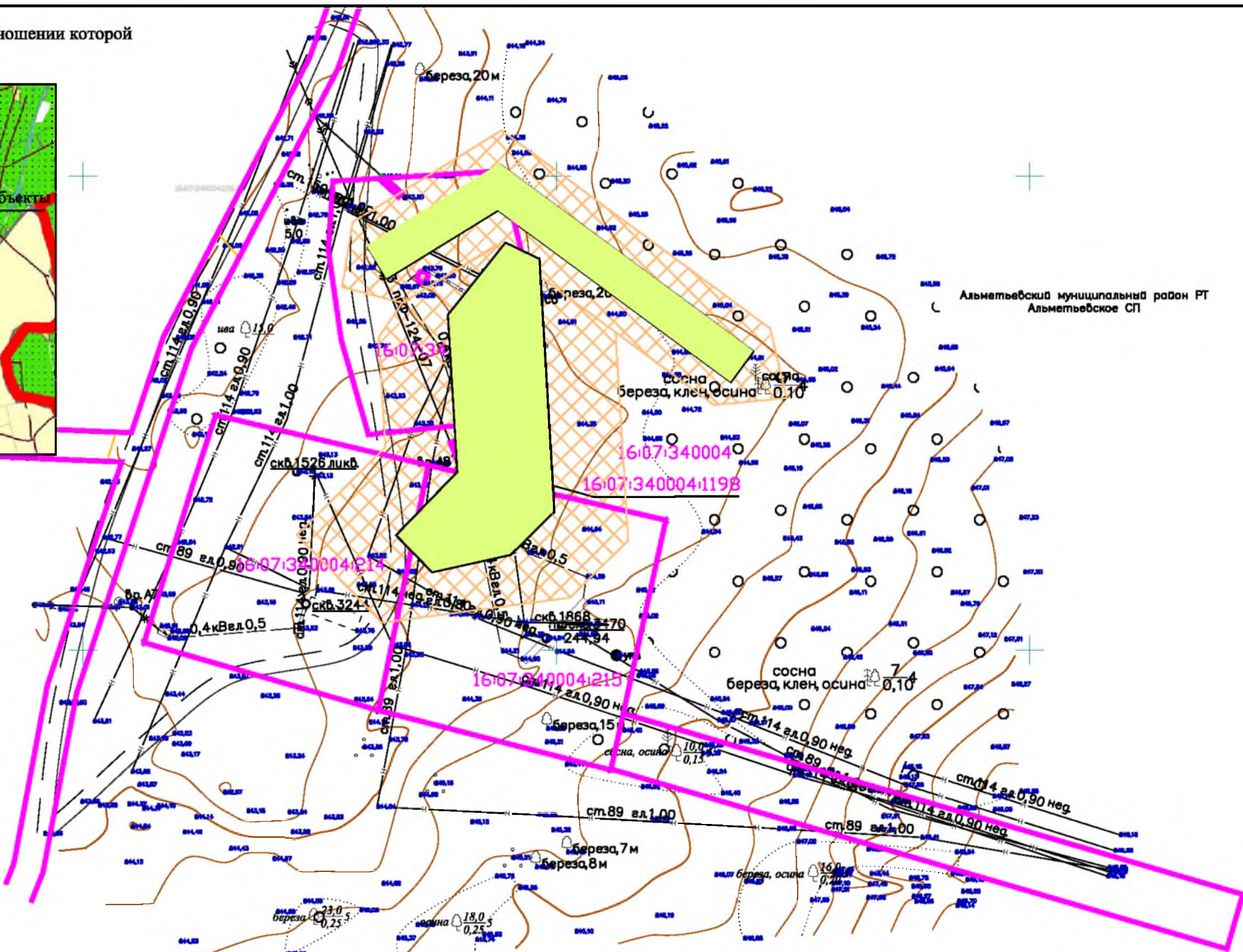
Масштаб 1:1000

- Примечание:
1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
 2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
 3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
 4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
 5. Охранная зона нефтепровода - по 25 м в каждую стороны (правила охраны магистральных тр-ов).

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"											
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата						
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808. Нефтепровод от скважины №6354 до ГЗУ-13с					<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>5.7</td> <td></td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	5.7	
Стадия	Лист	Листов									
П	5.7										
Исполнитель Сальманова Директор Нафиков					Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.						
					ООО "НефтеПромПроект"						

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

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Альметьевский муниципальный район РТ
Альметьевское СП

Условные обозначения

- изолиния рельефа
- отметка высоты
- проектируемый отвод
- границы земельных участков
- трасса проект. нефтепровода
- трасса проект. ВЛ-6 кВ
- красные линии проектируемые
- нефтепровод существующий
- ВЛ существующая
- линии связи существующие
- газопровод существующий
- охранные зоны объектов
- кадастровый номер участка

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

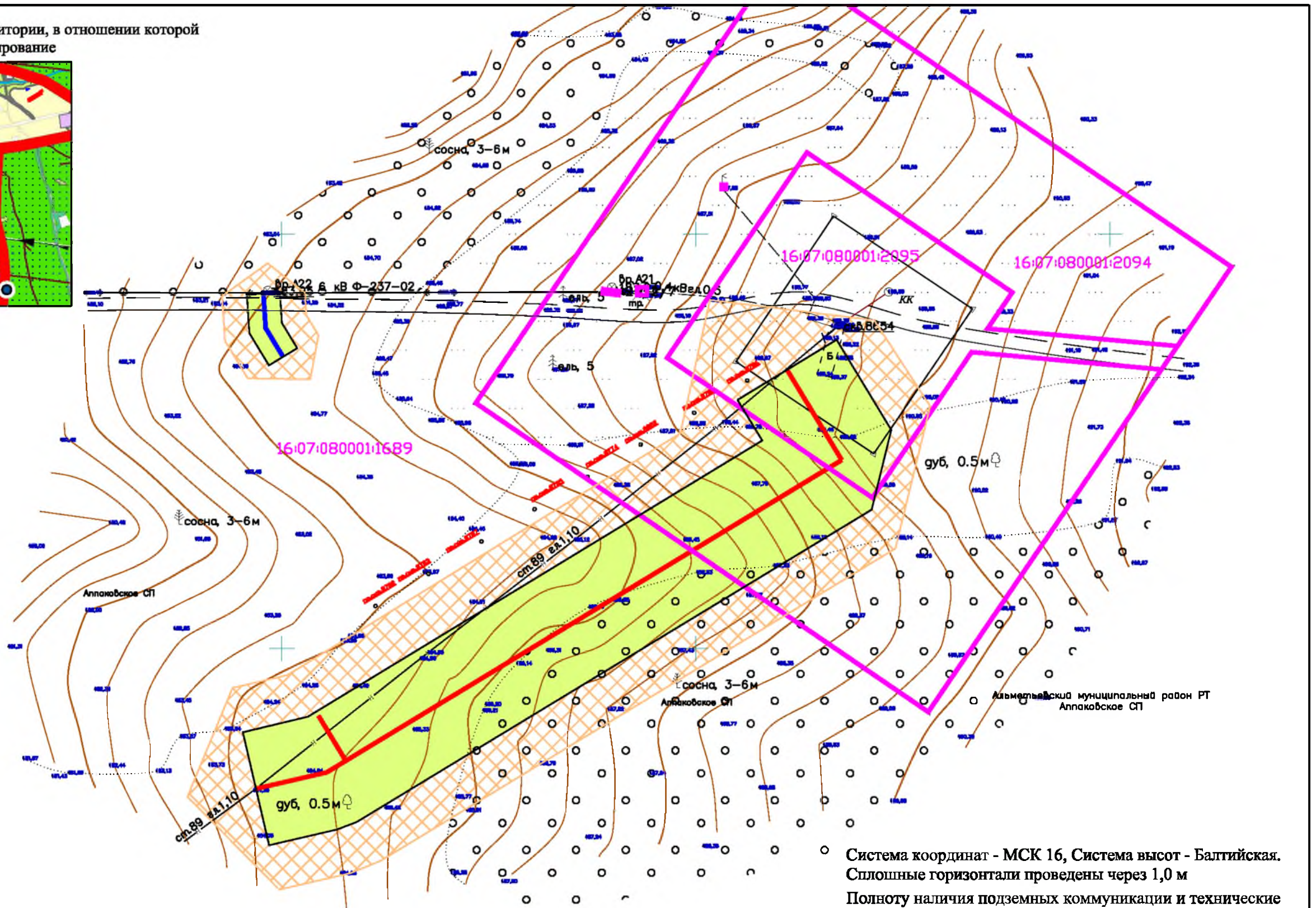
Примечание:

1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
5. Охранная зона нефтепровода - по 25 м в каждую стороны (правила охраны магистральных тр-ов).

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"											
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»											
Изм.	Колуч	Лист	№ джк	Подп.	Дата						
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470. Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб.					<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>5.8</td> <td></td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	5.8	
Стадия	Лист	Листов									
П	5.8										
Исполнитель Сальманова Директор Нафиков					Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.						
					ООО "НефтеПромПроект"						

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

Схема размещения объектов в границах территории, в отношении которой осуществляется проектирование



Условные обозначения

- изолиния рельефа
- отметка высоты
- проектируемый отвод
- границы земельных участков
- трасса проект. нефтепровода
- трасса проект. ВЛ-6 кВ
- красные линии проектируемые
- нефтепровод существующий
- Вл существующая
- линии связи существующие
- газопровод существующий
- охранные зоны объектов
- кадастровый номер участка

Система координат - МСК 16, Система высот - Балтийская.
Сплошные горизонтали проведены через 1,0 м
Полноту наличия подземных коммуникации и технические характеристики подтверждаем

Масштаб 1:1000

Примечание:

1. Границы зон действия публичных сервитутов не отображены, в связи с отсутствием сведений о зарегистрированных границах действия указанных обременений в ЕГРН.
2. На территории линейных объектов отсутствуют отменяемые красные линии. Проектом определены границы отвода проектируемых линейных объектов.
3. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, которые в дальнейшем могут быть отнесены к территориям общего пользования.
4. Настоящим проектом не предусматривается образование земельных участков, предполагаемых к изъятию для государственных и муниципальных нужд.
5. Охранная зона нефтепровода - по 25 м в каждую стороны (правила охраны магистральных тр-ов).

НГДУ "Елховнефть" ПАО "Татнефть"					
«Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап»					
Изм.	Колуч	Лист	№ джк	Подп.	Дата
Нефтепровод от скважины №8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д. Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786					Стадия
					П
					Лист
					5.9
					Листов
Исполнитель Сальманова					11.18
Директор Нафиков					11.18
Чертеж межевания территории. Чертеж красных линий.					ООО "НефтеПромПроект"

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. N подл.

5.1 ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Проект подготовлен в целях определения местоположения границ земельных участков, а так же в целях обеспечения устойчивого развития территории Нижнечершилинского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, Кичучатовского, Кичуйского, Бутинского, Русско-Акташского, Ямашского, Альметьевского, Аппаковского сельских поселений Альметьевского муниципального района Республики Татарстан, Шешминского сельского поселения Черемшанского муниципального района Республики Татарстан.

При межевании территории решались следующие задачи:

- формирование земельных участков, предоставляемых в краткосрочную аренду (до 12 месяцев) на период строительства инженерных коммуникаций без изменения границ и характеристик существующих земельных участков;
- установление границ охранных зон для дальнейшей постановки на кадастровый учет.

Проектом определяется площадь и границы земельного участка, необходимого для размещения линейного объекта «Обустройство дополнительных скважин Ново-Елховского нефтяного месторождения. 6 этап» .

Для формирования полосы отвода необходимо проведение следующих кадастровых работ – Образование частей земельных участков. Ведомость координат поворотных точек границ формируемых земельных участков, отображенных на плане межевания, приведена в таблице.

Граница охранной зоны проектируемой ВЛ 10кВ устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 10 метрах от оси высоковольтной линии с каждой стороны.

Охранная зона нефтегазопровода составляет по 25 м в каждую сторону, и рассчитана на основании Правила охраны магистральных трубопроводов (утв. Постановлением федерального горного и промышленного надзора России от 24 апреля 1992г №9) (утв. Заместителем министра топлива и энергетики 29 апреля 1992 г) (в редакции постановления федерального горного и промышленного надзора России от 23 ноября 1994 г №61).

Земельный участок на период строительства формируется в соответствии с существующими границами земельных участков и необходимой для производства работ площадью. Земельные участки, поставленные на учет в ЕГРН, отображены на схеме расположения земельного участка на кадастровом плане территории, земельные участки,

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

участвующие в межевании, приведены в таблице.

Таблица 5. - Ведомость образуемых частей земельных участков

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465н						
:ЗУ1	328.07	16:25:240105:13	РТ, Лениногорский р-н, Нижнечершпилинское лесничество, кад.кв.240105 уч.13	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Под промышленные предприятия
:ЗУ2	405.07	16:25:240105	РТ, Лениногорский район	-	Земли лесного фонда	-
733,14		Итого				
Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А						
:ЗУ3	1698,48	16:07:270001:868	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Для добычи полезных ископаемых
:ЗУ4	777,17	16:07:270001:246 (16:07:000000:148 3)	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Долевая собственност ь	с/х назначения	Паевой фонд
:ЗУ5	25,53	16:07:270001:867	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Для добычи полезных ископаемых
:ЗУ6	699.72	16:07:270001:32	РТ, Альметьевский р-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Подъездная дорога от скв.3053 до скв.1817
:ЗУ7	1950.45	16:07:270001:291 (16:07:000000:171 3)	РТ, Альметьевский р-н, КП Шешминское	-	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ8	371.92	16:07:270001:6	РТ, Альметьевский р-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.3253
5523,27		Итого				
Отпайка ВЛ-6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818						

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ9	204.62	16:07:270001:291 (16:07:000000:1713)	РТ, Альметьевский-н, КП Шешминское	-	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ10	42.84	16:07:270001:32	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Подъездная дорога от скв.3053до скв.1817
:ЗУ11	394,68	16:07:270001:868	РТ, Альметьевский-н, КП Шешминское	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Для добычи полезных ископаемых
:ЗУ12	1655.82	16:07:270001:246 (16:07:000000:1483)	РТ, Альметьевский-н, КП Шешминское	Долевая собственност ь	с/х назначения	Паевой фонд
2297,96	Итого					
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808						
:ЗУ13	247.32	16:07:310001:2426 (16:07:000000:1982)	РТ, Альметьевский-н	Собственнос ть, ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ14	137,26	16:07:310001:2552 (16:07:000000:2260)	РТ, Альметьевский-н, Русско-Акташское СП	Пост.бессроч ное пользование Русско- Акташский СИК	с/х назначения	Для с/х использования
:ЗУ15	51.24	16:07:310001:67	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленнос ти	Площадка скв.6362,6352,63 61,6354,3413,180 8н
435,82	Итого					
Нефтепровод от скважины№6354 до ГЗУ-13с						
:ЗУ16	929,22	16:07:310001:67	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленнос ти	Площадка скв.6362,6352,63 61,6354,3413,180 8н
:ЗУ17	2437.44	16:07:310001:2557 (16:07:000000:2260)	РТ, Альметьевский-н, Русско-Акташское СП	Пост.бессроч ное пользование Русско- Акташский СИК	с/х назначения	Для с/х использования
3366,66	Итого					

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
Трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г						
:ЗУ18	2625,20	16:07:340001:1479 16:07:000000:1993)	РТ, Альметьевский-н, КП Бута	Долевая собственност ь	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ19	38.13	16:07:340001:333	РТ, Альметьевский-н, ОАО им.Н.Е.Токарликова, СКХ Бута	Собственность ПАО «Татнефть»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ20	597.33	16:07:340001:1609	РТ, Альметьевский-н, Бутинское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	недропользован ие
3260,66	Итого					
Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр.скв.1642-скв.1643. Переносимые нефтепровода. Переносимый водовод.						
:ЗУ21	6245,73	16:07:340001:1609	РТ, Альметьевский-н, Бутинское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	недропользован ие
:ЗУ22	1409.64	16:07:340001:1524	РТ, Альметьевский-н, ОАО им.Н.Е.Токарликова, СКХ Бута	Собственность ПАО «Татнефть»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ23	12770,95	16:07:340001:1479 (16:07:000000:1993)	РТ, Альметьевский-н, КП Бута	Долевая собственност ь	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ24	145.21	16:07:340001:159	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Подъездная дорога к скв.3548, 1681,1944 до скв.1642
20571,53	Итого					
Нефтепровод от скв 1308 до точки подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с. Переносимый нефтепровод.						
:ЗУ25	290.72	16:07:310001:121	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.1308,1308а
:ЗУ26	358.85	16:07:310001:510	РТ, Альметьевский-н, КП Акташский	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	обслуживание
:ЗУ27	2327.02	16:07:310001:346 16:07:000000:1982)	РТ, Альметьевский-н, ОАО им.Н.Е.Токарликова, СКХ Бута	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
2976,59		Итого				
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470						
:ЗУ28	255.58	16:07:340004:213	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	ГЗУ 15 сб
:ЗУ29	495.40	16:07:340004	-	-	-	-
750,98		Итого				
Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб						
:ЗУ30	517.17	16:07:340004:213	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	ГЗУ 15 сб
:ЗУ31	384.85	16:07:340004	-	-	-	-
:ЗУ32	63.58	16:07:340004:1198 16:07:000000:1686)	РТ, Альметьевский-н	Аренда ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли промышленно сти	Эксплуатация Вл ф. 124-07
:ЗУ33	426.66	16:07:340004:215	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.1868, 3470
:ЗУ34	13.69	16:07:340004:214	РТ, Альметьевский-н	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скв.1526 (ликв), 3470
1405,95		Итого				
Нефтепровод от скважины№8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д						
:ЗУ35	701.57	16:07:080001:2095	РТ, Альметьевский-н, Аппаковское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Под скв.4457
:ЗУ36	1092.28	16:07:080001:2094	РТ, Альметьевский-н, Аппаковское СП	Собственность ПАО «Татнефть»	с/х назначения	Для с/х использования

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ37	3370,49	16:07:080001:1689 (16:07:000000:1976)	РТ, Альметьевский- н, Аппаковское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
5164,34		Итого				
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786						
:ЗУ38	131,81	16:07:080001:1689 (16:07:000000:1976)	РТ, Альметьевский- н, Аппаковское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	с/х назначения	Для с/х производства
Нефтепровод от скважины №2191 до места врезки в нефтепровод №2055						
:ЗУ39	277,39	16:07:030003:25	РТ, Альметьевский-н, совхоз Альметьевский	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Площадка скважин
:ЗУ40	1202,27	16:07:030003:559	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	-	Для с/х использования
:ЗУ41	178,25	16:07:030003:42	РТ, Альметьевский-н, совхоз Альметьевский	Собственность ПАО «Татнефть»	Земли промышленно сти	Под дорогу от скв.309 до скв.2055
1657,91		Итого				
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н						
:ЗУ42	539,26	16:07:030003:559	РТ, Альметьевский-н, Альметьевское СП	Собственнос ть ОАО им.Н.Е.Тока рликова	-	Для с/х использования
:ЗУ43	748,04	16:07:310005	-	-	-	-
1287,30		Итого				
Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720						
:ЗУ44	331,57	16:07:000000:4328	РТ, Альметьевский- н, Кичуйское СП, ГБУ «Калейкинское лесничество»	Аренда ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шапина	Земли лесного фонда	Для геологического изучения недр

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ45	448.73	16:07:130002:56	РТ, Альметьевский р-н, Калейкинский лесхоз, Бутинское лесничество	Собственность ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли промышленного назначения	Под скв.315
:ЗУ46	284.57	16:07:130002	-	-	-	-
:ЗУ47	865.88	16:07:130002:1297	РТ, Альметьевский р-н, Кичуйское СП, Калейкинский лесхоз, Бутинское лесничество	Аренда, ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли лесного фонда	Заготовка древесины
1930,75		Итого				
Трасса н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82						
:ЗУ48	6548.71	16:07:330002:219 16:07:000000:800	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Собственность ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
Трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г						
:ЗУ49	1,00	16:07:330002:588 (16:07:000000:1029)	РТ, Альметьевский р-н	Аренда, ПАО «Татнефть» им.В.Д. Шашина	Земли промышленного назначения	ВЛ-6 кв, ф.71-06
:ЗУ50	28.49	16:07:330002	-	-	-	-
:ЗУ51	168.57	16:07:330002:244 (16:07:000000:811)	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Аренда, ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ52	9.14	16:07:330002:340 16:07:000000:1899)	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Собственность ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ53	424.15	16:07:330002:243 (16:07:000000:811)	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Аренда, ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
:ЗУ54	613,94	16:07:330002:219 16:07:000000:800)	РТ, Альметьевский р-н, ООО Кичучат	Собственность ООО «Кичучат»	с/х назначения	Для с/х производства
1245,29		Итого				
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027						

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Обозначение формирования земельного участка	Площадь формирования земельного участка, м ²	Кадастровый номер земельного участка	Адрес (местоположение) земельного участка	Вид права на земельный участок	Категория земель	Разрешенное использование
1	2	3	4	5	6	7
:ЗУ55	2678.83	16:41:200206	-	-	-	-
Трасса н/пр. от К-7027Г до ГЗУ-205						
:ЗУ56	6317.67	16:41:200206	-	-	-	-
:ЗУ57	6562.35	16:41:200206:1225	РТ, Черемшанский р-н, Шепминское СП, Шепминское уч.лесничество	Аренда, ПАО «Татнефть»	Земли лесного фонда	Заготовка древесины
:ЗУ58	667.32	16:41:200206:110	РТ, Черемшанский р-н, Шепминское СП, Шепминское уч.лесничество	Собственнос ть, ПАО «Татнефть»	Земли промышленн ости	Скв.2144, 4498,6870,6871, 6873,6874,8259,8 166,1'ЗУ205,КИ П
13547,34		Итого				
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031						
:ЗУ59	2263,24	16:41:200206:1225	РТ, Черемшанский р-н, Шепминское СП, Шепминское уч.лесничество	Аренда, ПАО «Татнефть»	Земли лесного фонда	Заготовка древесины

Ведомость координат поворотных точек границ формируемых земельных
участков, отображенных на плане межевания

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465Н

16:25:240105:13

площадь 107.06 кв.м

в точке Y=2300946.2560 X=354068.3508

в точке Y=2300938.2333 X=354072.7669

в точке Y=2300942.0910 X=354079.7753

в точке Y=2300957.5167 X=354071.2842

в точке Y=2300946.2560 X=354068.3508

площадь 221.01 кв.м

Согласовано

Взам. инб. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2300978.8850 X=354076.8507
 в точке Y=2300981.2612 X=354084.1988
 в точке Y=2300994.6061 X=354103.8659
 в точке Y=2301001.3656 X=354099.5798
 в точке Y=2300988.4059 X=354080.8150
 в точке Y=2300987.9287 X=354079.2067
 в точке Y=2300978.8850 X=354076.8507

16:25:240105

площадь 405.0660 кв.м

в точке Y=2300946.2560 X=354068.3508
 в точке Y=2300957.5167 X=354071.2842
 в точке Y=2300974.4652 X=354061.9550
 в точке Y=2300978.8850 X=354076.8507
 в точке Y=2300987.9287 X=354079.2067
 в точке Y=2300981.0843 X=354056.1392
 в точке Y=2300979.0665 X=354050.6206
 в точке Y=2300946.2560 X=354068.3508

Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А

16:07:270001:868

площадь 1189.9982

в точке Y=2305805.9376 X=397181.6026
 в точке Y=2305783.8167 X=397179.0234
 в точке Y=2305777.6636 X=397182.4420
 в точке Y=2305775.2892 X=397203.4032
 в точке Y=2305793.3799 X=397235.7244
 в точке Y=2305800.0988 X=397231.6808
 в точке Y=2305805.9376 X=397181.6026

площадь 16.5125

в точке Y=2305799.5159 X=397236.6801
 в точке Y=2305795.3142 X=397239.2579
 в точке Y=2305798.5288 X=397245.1457
 в точке Y=2305799.5159 X=397236.6801

площадь 491.9750

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

в точке Y=2305811.1477 X=397267.8128
в точке Y=2305834.1599 X=397308.9745
в точке Y=2305852.3742 X=397298.7964
в точке Y=2305811.1477 X=397267.8128

16:07:270001:246

площадь 11.7684

в точке Y=2305783.8167 X=397179.0234
в точке Y=2305778.1260 X=397178.3599
в точке Y=2305777.6636 X=397182.4420
в точке Y=2305783.8167 X=397179.0234

площадь 765.4099

в точке Y=2305882.8100 X=397321.6703
в точке Y=2305852.3742 X=397298.7964
в точке Y=2305834.1594 X=397308.9748
в точке Y=2305843.0800 X=397325.1800
в точке Y=2305880.1913 X=397325.1547
в точке Y=2305882.8100 X=397321.6703

16:07:270001:867

площадь 25.5330

в точке Y=2305799.5159 X=397236.6801
в точке Y=2305800.0988 X=397231.6808
в точке Y=2305793.3799 X=397235.7244
в точке Y=2305795.3142 X=397239.2579
в точке Y=2305799.5159 X=397236.6801

16:07:270001:32

площадь 699.7257

в точке Y=2305774.2748 X=397212.3590
в точке Y=2305834.3504 X=397320.2767
в точке Y=2305840.8717 X=397325.1777
в точке Y=2305843.0780 X=397325.1764
в точке Y=2305834.1594 X=397308.9748
в точке Y=2305811.1477 X=397267.8128

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

в точке Y=2305798.5288 X=397245.1457
в точке Y=2305795.3300 X=397239.2217
в точке Y=2305793.3799 X=397235.7244
в точке Y=2305775.2892 X=397203.4032
в точке Y=2305774.2748 X=397212.3590

16:07:270001:291

площадь 1950.4573

в точке Y=2305769.3058 X=397256.2253
в точке Y=2305781.7206 X=397277.9228
в точке Y=2305787.0507 X=397277.9637
в точке Y=2305784.5579 X=397282.8554
в точке Y=2305834.3504 X=397320.2767
в точке Y=2305774.2748 X=397212.3590
в точке Y=2305769.3058 X=397256.2253

16:07:270001:6

площадь 371.9296

в точке Y=2305840.8747 X=397325.1800
в точке Y=2305865.9879 X=397344.0537
в точке Y=2305880.2556 X=397325.1541
в точке Y=2305843.0800 X=397325.1800
в точке Y=2305840.8717 X=397325.1777

Отпайка ВЛ- 6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818

16:07:270001:291

площадь 204.6269

в точке Y=2305759.5758 X=397185.9542
в точке Y=2305739.5352 X=397203.2418
в точке Y=2305740.2900 X=397204.0700
в точке Y=2305741.2900 X=397204.0700
в точке Y=2305741.2900 X=397205.0700
в точке Y=2305741.0490 X=397205.0700
в точке Y=2305744.7607 X=397209.2994
в точке Y=2305763.5492 X=397193.0919

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2305759.5758 X=397185.9542

16:07:270001:32

площадь 42.8452

в точке Y=2305763.6310 X=397182.4560

в точке Y=2305759.5758 X=397185.9542

в точке Y=2305763.5492 X=397193.0919

в точке Y=2305767.6044 X=397189.5937

в точке Y=2305763.6310 X=397182.4560

16:07:270001:868

площадь 4.6669

в точке Y=2305772.6945 X=397185.2028

в точке Y=2305766.9148 X=397188.3548

в точке Y=2305767.6044 X=397189.5937

в точке Y=2305772.6945 X=397185.2028

площадь 49.2119

в точке Y=2305880.2722 X=397134.9876

в точке Y=2305876.2145 X=397127.5901

в точке Y=2305866.0581 X=397133.3303

в точке Y=2305880.2722 X=397134.9876

площадь 340.8124

в точке Y=2305901.8239 X=397173.7049

в точке Y=2305899.5448 X=397193.2523

в точке Y=2305879.3298 X=397190.6704

в точке Y=2305878.3447 X=397198.6095

в точке Y=2305906.5542 X=397202.2125

в точке Y=2305908.5075 X=397185.7315

в точке Y=2305901.8239 X=397173.7049

16:07:270001:246

площадь 1655.8255

в точке Y=2305834.2197 X=397121.5640

в точке Y=2305763.6310 X=397182.4560

в точке Y=2305766.9149 X=397188.3548

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2305772.6945 X=397185.2028
 в точке Y=2305777.8552 X=397180.7511
 в точке Y=2305778.1260 X=397178.3599
 в точке Y=2305780.3293 X=397178.6168
 в точке Y=2305836.7840 X=397129.9171
 в точке Y=2305866.0581 X=397133.3303
 в точке Y=2305876.2145 X=397127.5901
 в точке Y=2305880.2722 X=397134.9876
 в точке Y=2305905.9885 X=397137.9860
 в точке Y=2305901.8239 X=397173.7049
 в точке Y=2305908.5075 X=397185.7315
 в точке Y=2305915.0433 X=397130.9750
 в точке Y=2305834.2197 X=397121.5640

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808

16:07:310001:2426

площадь 247.3242

в точке Y=2303541.1681 X=391277.2788
 в точке Y=2303533.2196 X=391270.5027
 в точке Y=2303533.1099 X=391284.8640
 в точке Y=2303553.9708 X=391298.0510
 в точке Y=2303557.6501 X=391291.3738
 в точке Y=2303555.0595 X=391289.2748
 в точке Y=2303541.1437 X=391280.4780
 в точке Y=2303541.1681 X=391277.2788

16:07:310001:2552

площадь 0.6410

в точке Y=2303557.8386 X=391291.0316
 в точке Y=2303555.0595 X=391289.2748
 в точке Y=2303557.6501 X=391291.3738
 в точке Y=2303557.8386 X=391291.0316

площадь 136.6215

в точке Y=2303541.3588 X=391252.3040

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

в точке Y=2303533.2894 X=391261.3619

в точке Y=2303533.2193 X=391270.5415

в точке Y=2303541.1681 X=391277.2788

в точке Y=2303541.3588 X=391252.3040

16:07:310001:67

площадь 51.2463

в точке Y=2303541.3588 X=391252.3040

в точке Y=2303541.3730 X=391250.4554

в точке Y=2303533.3732 X=391250.3943

в точке Y=2303533.2895 X=391261.3568

в точке Y=2303541.3588 X=391252.3040

Нефтепровод от скважины №6354 до ГЗУ-13с

16:07:310001:67

площадь 845.9128

в точке Y=2303486.0145 X=391215.6961

в точке Y=2303458.0586 X=391210.4068

в точке Y=2303458.1320 X=391233.9418

в точке Y=2303475.0088 X=391250.1867

в точке Y=2303479.2882 X=391250.1287

в точке Y=2303486.0145 X=391234.4929

в точке Y=2303486.0145 X=391215.6961

площадь 83.3077

в точке Y=2303544.6392 X=391210.3153

в точке Y=2303537.6800 X=391204.2800

в точке Y=2303517.5281 X=391210.7451

в точке Y=2303544.6392 X=391210.3153

16:07:310001:2557

площадь 2437.4479

в точке Y=2303458.0145 X=391196.2905

в точке Y=2303458.0586 X=391210.4068

в точке Y=2303486.0145 X=391215.6961

Согласовано			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2303486.0145 X=391210.7421
 в точке Y=2303517.5281 X=391210.7451
 в точке Y=2303537.6800 X=391204.2800
 в точке Y=2303544.6392 X=391210.3153
 в точке Y=2303548.0522 X=391210.2905
 в точке Y=2303548.0522 X=391182.2905
 в точке Y=2303472.0145 X=391182.2905
 в точке Y=2303458.0145 X=391196.2905

Трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668Г

16:07:340001:1479

площадь 574.1342

в точке Y=2295282.7127 X=390029.4074
 в точке Y=2295282.7138 X=390019.8586
 в точке Y=2295220.3442 X=390060.1957
 в точке Y=2295224.6851 X=390066.9155
 в точке Y=2295282.7127 X=390029.4074

площадь 2051.0720

в точке Y=2295481.6219 X=389900.9363
 в точке Y=2295491.4782 X=389874.3064
 в точке Y=2295484.3947 X=389870.2271
 в точке Y=2295475.0396 X=389895.6643
 в точке Y=2295286.7196 X=390017.3048
 в точке Y=2295286.7088 X=390026.8702
 в точке Y=2295481.6219 X=389900.9363

16:07:340001:333

площадь 38.1352

в точке Y=2295286.7196 X=390017.3048
 в точке Y=2295282.7100 X=390019.8610
 в точке Y=2295282.7258 X=390029.3989
 в точке Y=2295286.7088 X=390026.8487
 в точке Y=2295286.7196 X=390017.3048

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

16:07:340001:1609

площадь 597.3324

в точке Y=2295508.6971 X=389819.9327
в точке Y=2295501.9096 X=389822.8170
в точке Y=2295484.3947 X=389870.2271
в точке Y=2295491.4503 X=389874.2903
в точке Y=2295497.8772 X=389856.8749
в точке Y=2295508.3961 X=389828.3485
в точке Y=2295527.1493 X=389835.2657
в точке Y=2295529.9178 X=389827.7600
в точке Y=2295508.6971 X=389819.9327

Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр. скв. 1642-скв. 1643.

Переносимые нефтепроводы. Переносимый водовод.

16:07:340001:1609

площадь 3970.3099

в точке Y=2295508.2327 X=389884.4873
в точке Y=2295570.4397 X=389920.8430
в точке Y=2295611.0516 X=389815.8867
в точке Y=2295609.4952 X=389803.1717
в точке Y=2295603.0446 X=389793.6816
в точке Y=2295602.2590 X=389793.0674
в точке Y=2295583.1100 X=389819.0800
в точке Y=2295581.5569 X=389818.0487
в точке Y=2295580.4768 X=389817.6889
в точке Y=2295556.2084 X=389883.6623
в точке Y=2295531.2223 X=389874.4461
в точке Y=2295508.9849 X=389883.8733
в точке Y=2295508.2327 X=389884.4873

площадь 2275.4182

в точке Y=2295524.0187 X=389866.4986
в точке Y=2295546.6153 X=389805.2369
в точке Y=2295580.4768 X=389817.6889
в точке Y=2295581.5569 X=389818.0487

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

в точке Y=2295530.1688 X=389780.0932
 в точке Y=2295525.1902 X=389782.4122
 в точке Y=2295511.0329 X=389820.7942
 в точке Y=2295529.9178 X=389827.7600
 в точке Y=2295527.1493 X=389835.2657
 в точке Y=2295508.3961 X=389828.3485
 в точке Y=2295497.8772 X=389856.8749
 в точке Y=2295524.0187 X=389866.4986

16:07:340001:1524

площадь 1409.6422

в точке Y=2295602.2590 X=389793.0674
 в точке Y=2295596.3110 X=389788.4168
 в точке Y=2295577.3423 X=389781.4201
 в точке Y=2295575.5910 X=389786.0874
 в точке Y=2295543.1700 X=389774.1221
 в точке Y=2295530.1688 X=389780.0932
 в точке Y=2295581.5569 X=389818.0487
 в точке Y=2295583.1100 X=389819.0800
 в точке Y=2295602.2590 X=389793.0674

16:07:340001:1479

площадь 11375.8228

в точке Y=2295562.4078 X=389941.5728
 в точке Y=2295570.4397 X=389920.8430
 в точке Y=2295508.2327 X=389884.4873
 в точке Y=2295384.0251 X=389985.8581
 в точке Y=2295392.2971 X=390004.6669
 в точке Y=2295338.9812 X=390045.7786
 в точке Y=2295349.6484 X=390099.1513
 в точке Y=2295333.8788 X=390102.3846
 в точке Y=2295338.4004 X=390130.0537
 в точке Y=2295382.5606 X=390120.9582
 в точке Y=2295369.8451 X=390057.3372
 в точке Y=2295426.7513 X=390013.4570

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2295418.2307 X=389994.0831

в точке Y=2295497.5018 X=389929.4319

в точке Y=2295502.4453 X=389931.8399

в точке Y=2295546.7933 X=389948.1978

в точке Y=2295562.4078 X=389941.5728

площадь 1395.1327

в точке Y=2295333.3183 X=390131.0822

в точке Y=2295328.8011 X=390103.4080

в точке Y=2295279.4531 X=390113.6146

в точке Y=2295285.1037 X=390141.0385

в точке Y=2295333.3183 X=390131.0822

16:07:340001:159

площадь 145.2154

в точке Y=2295333.8788 X=390102.3846

в точке Y=2295328.8011 X=390103.4080

в точке Y=2295333.3183 X=390131.0822

в точке Y=2295338.4009 X=390130.0570

в точке Y=2295333.8788 X=390102.3846

Нефтепровод от скв 1308 до точки подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с.

Переносимый нефтепровод.

16:07:310001:121

площадь 290.7231

в точке Y=2301604.8695 X=388537.6569

в точке Y=2301606.8686 X=388542.9553

в точке Y=2301617.0801 X=388555.0222

в точке Y=2301620.7381 X=388551.7646

в точке Y=2301626.5000 X=388558.5401

в точке Y=2301626.5000 X=388536.4100

в точке Y=2301624.5682 X=388536.5558

в точке Y=2301615.1260 X=388537.2636

в точке Y=2301604.8695 X=388537.6569

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

16:07:310001:510

площадь 358.8510

в точке Y=2301591.4373 X=388502.0568

в точке Y=2301604.8695 X=388537.6569

в точке Y=2301615.2570 X=388537.2595

в точке Y=2301599.1894 X=388499.1318

в точке Y=2301591.4373 X=388502.0568

16:07:310001:346

площадь 2327.0272

в точке Y=2301630.7750 X=388526.5623

в точке Y=2301617.6346 X=388492.1723

в точке Y=2301599.1894 X=388499.1318

в точке Y=2301615.2380 X=388537.2552

в точке Y=2301624.5682 X=388536.5558

в точке Y=2301626.5000 X=388536.4100

в точке Y=2301626.5000 X=388558.5401

в точке Y=2301629.5872 X=388562.1704

в точке Y=2301627.5027 X=388586.1165

в точке Y=2301655.3972 X=388588.5446

в точке Y=2301658.4885 X=388553.0332

в точке Y=2301633.9862 X=388523.8987

в точке Y=2301630.7750 X=388526.5623

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470

16:07:340004:213

площадь 255.5893

в точке Y=2298364.3089 X=387178.3647

в точке Y=2298363.2653 X=387180.0600

в точке Y=2298363.8300 X=387180.0600

в точке Y=2298363.8300 X=387181.0600

в точке Y=2298362.8300 X=387181.0600

в точке Y=2298362.8300 X=387180.7671

в точке Y=2298360.1151 X=387185.1773

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2298385.6783 X=387200.9138

в точке Y=2298388.4500 X=387201.0800

в точке Y=2298391.1150 X=387190.3029

в точке Y=2298387.7418 X=387192.7897

в точке Y=2298364.3089 X=387178.3647

16:07:340004

площадь 495.4081

в точке Y=2298436.8942 X=387156.5532

в точке Y=2298391.1150 X=387190.3029

в точке Y=2298388.4500 X=387201.0800

в точке Y=2298385.6783 X=387200.9138

в точке Y=2298388.1444 X=387202.4319

в точке Y=2298441.6414 X=387162.9925

в точке Y=2298436.8942 X=387156.5532

Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб.

16:07:340004:213

площадь 517,17

в точке Y=2298391.5200 X=387148.6600

в точке Y=2298378.6499 X=387147.3400

в точке Y=2298377.2604 X=387170.5658

в точке Y=2298389.4105 X=387185.8104

в точке Y=2298389.4105 X=387185.8104

в точке Y=2298392.6052 X=387184.2769

в точке Y=2298395.9700 X=387170.6700

в точке Y=2298391.5200 X=387148.6600

16:07:340004

площадь 384,85

в точке Y=2298399.5518 X=387132.8630

в точке Y=2298379.2340 X=387137.5779

в точке Y=2298378.6499 X=387147.3400

в точке Y=2298391.5200 X=387148.6600

в точке Y=2298395.9700 X=387170.6700

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

в точке Y=2298392.6052 X=387184.2769

в точке Y=2298396.5903 X=387182.3640

в точке Y=2298399.5518 X=387132.8630

16:07:340004:1198

площадь 3,58

в точке Y=2298378.8914 X=387143.3032

в точке Y=2298379.0830 X=387140.1014

в точке Y=2298379.8400 X=387138.1900

в точке Y=2298380.7700 X=387138.5600

в точке Y=2298378.8914 X=387143.3032

16:07:340004:215

площадь 426.6660

в точке Y=2298399.7814 X=387129.0259

в точке Y=2298390.5322 X=387119.8727

в точке Y=2298373.9143 X=387116.1992

в точке Y=2298369.2966 X=387120.9561

в точке Y=2298370.8415 X=387128.5242

в точке Y=2298379.2340 X=387137.5779

в точке Y=2298399.5518 X=387132.8630

в точке Y=2298399.7814 X=387129.0259

16:07:340004:214

площадь 13,69

в точке Y=2298366.3065 X=387124.0362

в точке Y=2298370.8415 X=387128.5242

в точке Y=2298369.2966 X=387120.9561

в точке Y=2298366.3065 X=387124.0362

Нефтепровод от скважины №8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д

16:07:080001:2095

площадь 701.5734

в точке Y=2294410.0634 X=383560.0204

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2294433.8831 X=383574.4608
 в точке Y=2294447.2051 X=383552.7654
 в точке Y=2294443.4948 X=383537.6302
 в точке Y=2294442.6500 X=383536.3900
 в точке Y=2294411.5571 X=383557.5700
 в точке Y=2294410.0634 X=383560.0204

16:07:080001:2094

площадь 1092.2812

в точке Y=2294416.0443 X=383550.2092
 в точке Y=2294411.5571 X=383557.5700
 в точке Y=2294442.6500 X=383536.3900
 в точке Y=2294443.4948 X=383537.6302
 в точке Y=2294442.4911 X=383533.5358
 в точке Y=2294411.8208 X=383514.9423
 в точке Y=2294386.4653 X=383532.2404
 в точке Y=2294416.0443 X=383550.2092

16:07:080001:1689

площадь 3370.4980

в точке Y=2294411.8208 X=383514.9423
 в точке Y=2294318.1467 X=383458.1535
 в точке Y=2294313.3647 X=383456.3278
 в точке Y=2294296.9410 X=383452.5170
 в точке Y=2294290.6122 X=383479.7923
 в точке Y=2294306.3064 X=383483.5452
 в точке Y=2294386.4653 X=383532.2404
 в точке Y=2294411.8208 X=383514.9423

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786

16:07:080001:1689

площадь 131.8126

в точке Y=2294303.7387 X=383572.4891
 в точке Y=2294296.8976 X=383568.3418
 в точке Y=2294292.1835 X=383576.1178
 в точке Y=2294291.6272 X=383584.6482

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

в точке Y=2294291.5756 X=383585.4384
 в точке Y=2294299.5586 X=383585.9591
 в точке Y=2294300.0392 X=383578.5915
 в точке Y=2294303.7387 X=383572.4891

Нефтепровод от скважины №2191 до места врезки в нефтепровод №2055

16:07:030003:25

площадь 277.3943

в точке Y=2302008.2900 X=380667.5100
 в точке Y=2302006.2570 X=380687.0363
 в точке Y=2302022.3319 X=380674.0896
 в точке Y=2302040.8241 X=380676.0828
 в точке Y=2302041.7813 X=380671.0009
 в точке Y=2302008.2900 X=380667.5100

16:07:030003:559

площадь 476.4057

в точке Y=2302043.1209 X=380663.8700
 в точке Y=2302043.8248 X=380648.2441
 в точке Y=2302019.5670 X=380645.6294
 в точке Y=2302010.9885 X=380648.1457
 в точке Y=2302036.3900 X=380670.4400
 в точке Y=2302041.7812 X=380671.0016
 в точке Y=2302043.1198 X=380663.8948

площадь 725.8598

в точке Y=2301988.2422 X=380665.5933
 в точке Y=2301983.7689 X=380681.0033
 в точке Y=2301984.9053 X=380684.3457
 в точке Y=2302005.8053 X=380687.4001
 в точке Y=2302006.2570 X=380687.0363
 в точке Y=2302008.2980 X=380667.4165
 в точке Y=2302026.4100 X=380669.4000
 в точке Y=2302005.9122 X=380651.3618
 в точке Y=2301988.2422 X=380665.5933

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

16:07:030003:42

площадь 178.2501

в точке Y=2302010.9885 X=380648.1457

в точке Y=2302009.2851 X=380648.6454

в точке Y=2302005.9122 X=380651.3618

в точке Y=2302026.4100 X=380669.4000

в точке Y=2302036.3886 X=380670.4388

в точке Y=2302010.9885 X=380648.1457

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н

16:07:030003:559

площадь 489.1917

в точке Y=2302055.8934 X=380757.4728

в точке Y=2302055.9967 X=380762.7097

в точке Y=2302056.0949 X=380765.5939

в точке Y=2302117.1153 X=380763.5592

в точке Y=2302116.1437 X=380755.5863

в точке Y=2302055.8934 X=380757.4728

площадь 50.0742

в точке Y=2302108.0772 X=380683.4811

в точке Y=2302102.6340 X=380683.0301

в точке Y=2302101.9734 X=380691.0028

в точке Y=2302109.0059 X=380691.5855

в точке Y=2302108.0772 X=380683.4811

16:07:310005

площадь 748.0414

в точке Y=2302132.1407 X=380685.4751

в точке Y=2302108.0772 X=380683.4811

в точке Y=2302109.0059 X=380691.5855

в точке Y=2302123.3080 X=380692.7706

в точке Y=2302116.5386 X=380755.5739

в точке Y=2302116.1437 X=380755.5863

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

в точке Y=2302117.1153 X=380763.5592

в точке Y=2302123.7479 X=380763.3390

в точке Y=2302132.1407 X=380685.4751

Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720

16:07:000000:4328

площадь 203.5313

в точке Y=2301985.2337 X=377115.9793

в точке Y=2301961.7778 X=377107.8939

в точке Y=2301960.3678 X=377111.1901

в точке Y=2301960.5400 X=377111.2200

в точке Y=2301960.3800 X=377112.2100

в точке Y=2301960.0398 X=377112.1516

в точке Y=2301959.1558 X=377115.4520

в точке Y=2301983.4359 X=377123.8751

в точке Y=2301985.2337 X=377115.9793

площадь 128.0441

в точке Y=2302036.1616 X=377117.5140

в точке Y=2302033.5012 X=377129.1983

в точке Y=2302046.9234 X=377119.6979

в точке Y=2302048.8677 X=377108.5206

в точке Y=2302036.1616 X=377117.5140

16:07:130002:56

площадь 448.7336

в точке Y=2302020.9405 X=377128.2877

в точке Y=2301985.2337 X=377115.9793

в точке Y=2301983.4359 X=377123.8751

в точке Y=2302022.0809 X=377137.2817

в точке Y=2302033.5012 X=377129.1983

в точке Y=2302036.1616 X=377117.5140

в точке Y=2302020.9405 X=377128.2877

16:07:130002

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

площадь 284.5786

в точке Y=2302066.5908 X=377095.9760

в точке Y=2302048.8677 X=377108.5206

в точке Y=2302046.9234 X=377119.6979

в точке Y=2302069.8329 X=377103.4824

в точке Y=2302079.3868 X=377101.5509

в точке Y=2302077.9768 X=377093.6741

в точке Y=2302066.5908 X=377095.9760

16:07:130002:1297

площадь 865.8854

в точке Y=2302079.3868 X=377101.5509

в точке Y=2302185.5638 X=377080.0852

в точке Y=2302183.9785 X=377072.2439

в точке Y=2302077.9768 X=377093.6741

в точке Y=2302079.3868 X=377101.5509

Трасса н/пр. от К-2951Г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82

16:07:330002:219

площадь 6548.7127

в точке Y=2302188.0723 X=369906.1595

в точке Y=2302188.8166 X=369878.1694

в точке Y=2302002.8823 X=369873.2251

в точке Y=2301988.4997 X=369873.8133

в точке Y=2301974.9175 X=369886.4231

в точке Y=2301976.0839 X=369918.3944

в точке Y=2301989.5990 X=369931.9203

в точке Y=2301990.5750 X=369931.8854

в точке Y=2302004.0661 X=369917.3944

в точке Y=2302003.5303 X=369902.4031

в точке Y=2302003.4892 X=369901.2512

в точке Y=2302188.0723 X=369906.1595

Трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951Г

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

16:07:330002:588

площадь 1.0018

в точке Y=2302274.9900 X=369888.5300

в точке Y=2302274.6200 X=369887.6000

в точке Y=2302273.6900 X=369887.9700

в точке Y=2302274.0600 X=369888.9000

16:07:330002

площадь 28.4901

в точке Y=2302274.7131 X=369885.0012

в точке Y=2302271.1018 X=369884.9032

в точке Y=2302273.4702 X=369892.9119

в точке Y=2302277.0317 X=369893.0060

в точке Y=2302274.7472 X=369885.1189

16:07:330002:244

площадь 168.5717

в точке Y=2302252.1923 X=369892.3493

в точке Y=2302273.4702 X=369892.9119

в точке Y=2302271.1018 X=369884.9032

в точке Y=2302249.8005 X=369884.2692

в точке Y=2302250.4900 X=369885.5400

в точке Y=2302252.1923 X=369892.3493

16:07:330002:340

площадь 9.1474

в точке Y=2302251.0996 X=369892.3204

в точке Y=2302252.1923 X=369892.3493

в точке Y=2302250.4900 X=369885.5400

в точке Y=2302249.8005 X=369884.2692

в точке Y=2302248.5178 X=369884.2311

в точке Y=2302249.5000 X=369886.0400

в точке Y=2302251.0996 X=369892.3204

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

16:07:330002:243

площадь 424.1542

в точке Y=2302195.2543 X=369882.8457

в точке Y=2302198.8707 X=369890.9396

в точке Y=2302251.0996 X=369892.3204

в точке Y=2302249.5000 X=369886.0400

в точке Y=2302248.5178 X=369884.2311

в точке Y=2302195.2543 X=369882.8457

16:07:330002:219

площадь 67.7514

в точке Y=2302195.2543 X=369882.8457

в точке Y=2302188.6968 X=369882.6752

в точке Y=2302188.4843 X=369890.6650

в точке Y=2302198.8707 X=369890.9396

в точке Y=2302195.2543 X=369882.8457

площадь 546.1982

в точке Y=2301940.7617 X=369863.9506

в точке Y=2301922.0105 X=369881.8844

в точке Y=2301927.5399 X=369887.6659

в точке Y=2301944.6944 X=369871.2593

в точке Y=2301981.3324 X=369880.4675

в точке Y=2301988.3244 X=369873.9760

в точке Y=2301944.5014 X=369862.9620

в точке Y=2301940.7617 X=369863.9506

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027

16:41:200206

площадь 2678.8355

в точке Y=2291901.0772 X=368137.6537

в точке Y=2291893.1646 X=368138.8334

в точке Y=2291907.7612 X=368236.7341

в точке Y=2291870.8801 X=368287.2083

в точке Y=2291853.8608 X=368289.7458

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

в точке Y=2291850.0714 X=368264.2081
 в точке Y=2291842.1581 X=368265.3823
 в точке Y=2291845.9482 X=368290.9255
 в точке Y=2291764.9455 X=368303.0027
 в точке Y=2291761.6318 X=368277.5615
 в точке Y=2291753.6988 X=368278.5947
 в точке Y=2291758.0650 X=368312.1170
 в точке Y=2291875.3669 X=368294.6278
 в точке Y=2291916.1580 X=368238.8024
 в точке Y=2291901.0772 X=368137.6537

Трасса н/пр. от К-7027Г до ГЗУ-205

16:41:200206

площадь 6317.6768

в точке Y=2291395.9029 X=368252.9038 Z= 254.5000
 в точке Y=2291408.4158 X=368270.9462 Z= 254.5000
 в точке Y=2291604.0086 X=368233.3655 Z= 254.5000
 в точке Y=2291715.3515 X=368206.5198 Z= 254.5000
 в точке Y=2291714.0069 X=368197.5011 Z= 254.5000
 в точке Y=2291701.7753 X=368189.2536 Z= 254.5000
 в точке Y=2291599.7786 X=368213.8124 Z= 254.5000
 в точке Y=2291395.9029 X=368252.9038 Z= 254.5000

16:41:200206:1225

площадь 6562.3545

в точке Y=2291408.4158 X=368270.9462
 в точке Y=2291396.0237 X=368252.9613
 в точке Y=2291294.9647 X=368272.3786
 в точке Y=2291246.1326 X=368293.9123
 в точке Y=2291188.8040 X=368327.0353
 в точке Y=2291110.0295 X=368378.3671
 в точке Y=2291130.3098 X=368406.7839
 в точке Y=2291143.3608 X=368397.8822
 в точке Y=2291134.8320 X=368386.0857

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

в точке Y=2291199.9750 X=368343.6792
в точке Y=2291256.7081 X=368310.9323
в точке Y=2291300.9309 X=368291.5980
в точке Y=2291408.4158 X=368270.9462

16:41:200206:110

площадь 667.3295

в точке Y=2291130.3098 X=368406.7839
в точке Y=2291110.0295 X=368378.3671
в точке Y=2291096.0735 X=368386.6927
в точке Y=2291091.0444 X=368395.6617
в точке Y=2291091.4379 X=368409.2394
в точке Y=2291111.4292 X=368408.6494
в точке Y=2291111.2097 X=368401.0742
в точке Y=2291118.0764 X=368396.9931
в точке Y=2291126.6261 X=368409.2964
в точке Y=2291130.3098 X=368406.7839

Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031

16:41:200206:1225

площадь 2221.2743

в точке Y=2291232.1225 X=368436.8032
в точке Y=2291248.9908 X=368461.0232
в точке Y=2291254.5872 X=368461.9998
в точке Y=2291351.4715 X=368393.2823
в точке Y=2291330.5910 X=368285.9735
в точке Y=2291322.6688 X=368287.3873
в точке Y=2291342.6337 X=368389.7551
в точке Y=2291299.3126 X=368420.4693
в точке Y=2291284.7773 X=368399.5089
в точке Y=2291278.2033 X=368404.0677
в точке Y=2291292.7869 X=368425.0978
в точке Y=2291253.1870 X=368453.0503
в точке Y=2291238.6872 X=368432.2311

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

в точке Y=2291232.1225 X=368436.8032

площадь 41.9707

в точке Y=2291325.5937 X=368261.1345

в точке Y=2291317.8445 X=368262.5341

в точке Y=2291318.8513 X=368267.7196

в точке Y=2291326.7106 X=368266.2221

в точке Y=2291325.6643 X=368260.8372

Таблица 6. Ведомость отвода земель в постоянный и временный отвод для прокладки линейных объектов.

Наименование сооружений, объектов	Ширина отвода, м			Площадь, га		
	Всего	Долгосрочная аренда	Краткосрочная аренда	Всего	Долгосрочная аренда	Краткосрочная аренда
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465н	8	согл.ПОС	8	0,073314	0,0016	0,071714
Трасса н/пр. от К-7027г до ГЗУ-205.	20	-	20	13547,34	-	13547,34
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027	8	согл.ПОС	8	2678,83		
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031	8	согл.ПОС	8	2263,24		
Трасса ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г	8	согл.ПОС	8	1245,29		
Трасса н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82	28			6548,71	-	6548,71
Трасса ВЛ 6кВ от Ф-130-12 до К-8720.	8	согл.ПОС	8	1930,75		
Трасса ВЛ-6кВ от Ф-135-10 до К-1668г	8	согл.ПОС	8	3260,66		
Трасса н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр.скв.1642-скв.1643	28	-	28	20571,53	-	20571,53
Нефтепровод от скв 1308 до точки подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с	28	-	28	2976,59	-	2976,59
Нефтепровод от скважины №1818 до ГЗУ-8А.	28	-	28	5523,27	-	5523,27

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Отпайка ВЛ- 6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818	8	согл.ПОС	8	2297,96		
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808.	8	согл.ПОС	8	435,82		
Нефтепровод от скважины№6354 до ГЗУ- 13с	28	-	28	3366,66	-	3366,66
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470.	8	согл.ПОС	8	750,98		
Трасса н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб.	20	-	20	1405,95	-	1405,95
Нефтепровод от скважины№8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д	28	-	28	5164,34	-	5164,34
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786	8	согл.ПОС	8	131,81		
Нефтепровод от скважины№2191 до места врезки в нефтепровод №2055	28	-	28	1657,91	-	1657,91
Отпайка ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н	8	согл.ПОС	8	1287,30		

Таблица 7. Сведения о зонах с особыми условиями использования территории

Условный номер охранной зоны	Вид охранной зоны	Площадь охранной зоны, кв. м
1	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 248-08 к кусту № 465н	1944
2	Охранная зона трассы н/пр. от К-7027г до ГЗУ-205.	34955
3	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7027	6742
4	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 253-16 к кусту № 7031	6103
5	Охранная зона трассы н/пр. от К-2951г до точки подключения н/пр. скв.2949 - ГЗУ-82; трассы ВЛ-6кВ от Ф-71-06 до К-2951г	15044
6	Охранная зона трассы ВЛ 6кВ от Ф-130- 12 до К-8720.	5095
7	Охранная зона трассы ВЛ-6кВ от Ф- 135-10 до К-1668г	8482

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

8	Охранная зона трассы н/пр. от К-1668г до точки подключения н/пр.скв.1642-скв.1643	19266
9	Нефтепровод от скв 1308 до точки подключения н/пр.скв.6331- НБГ-33с	3718
10	Охранная зона нефтепровода от скважины№1818 до ГЗУ-8А.	10422
11	Охранная зона отпайки ВЛ- 6кВ фидера 95-06 к кусту № 1818	5970
12	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 201-16 к кусту № 1808.	1307
13	Охранная зона нефтепровода от скважины№6354 до ГЗУ-13с	7127
14	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 124-07 к кусту № 3470.	2087
15	Охранная зона трассы н/пр от скв-3470 до точки подключения ГЗУ-15сб.	3703
16	Охранная зона нефтепровода от скважины№8654 до места врезки в нефтепровод ГЗУ-2126Д	10197
17	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 237-02 к кусту № 8786	480
18	Охранная зона нефтепровода от скважины№2191 до места врезки в нефтепровод №2055	3976
19	Охранная зона отпайки ВЛ-6 кВ фидера 131-08 к кусту № 2820н	3514

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.