

Подрядчик

ИП Прохоров А.П.

Заказчик



ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

по объекту: «Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения
(скв. №4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)».

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

Раздел 3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть

14051-ППТ-МО-РЗ

Изм.	№	Подп.	Дата



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Автомобильная дорога
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница зон планируемого размещения линейных объектов
- Линия электропередачи
- Рязанский

Населенный пункт
- Лесные насаждения
- Сухой Иргиз

Река

						14.051-ППТ-МО-СР-ГЧ			
						Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения (скв.№4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Прохоров А.П.			08.25		ПП	1	1
Проверил		Прохоров А.П.			08.25	Схема расположения элементов планировочной структуры Масштаб 1:10000	ИП Прохоров А.П.		
Н. контр.									

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата



МЕТШИН



Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки



Граница зон планируемого размещения линейных объектов



Номер кадастрового квартала



Проектируемый нефтепровод



Категория земель не установлена



Граница кадастрового квартала

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

16:31:010203:329
Гос. собственность

Номер существующего земельного участка, учтенного в Едином государственном реестре недвижимости

Границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости

Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

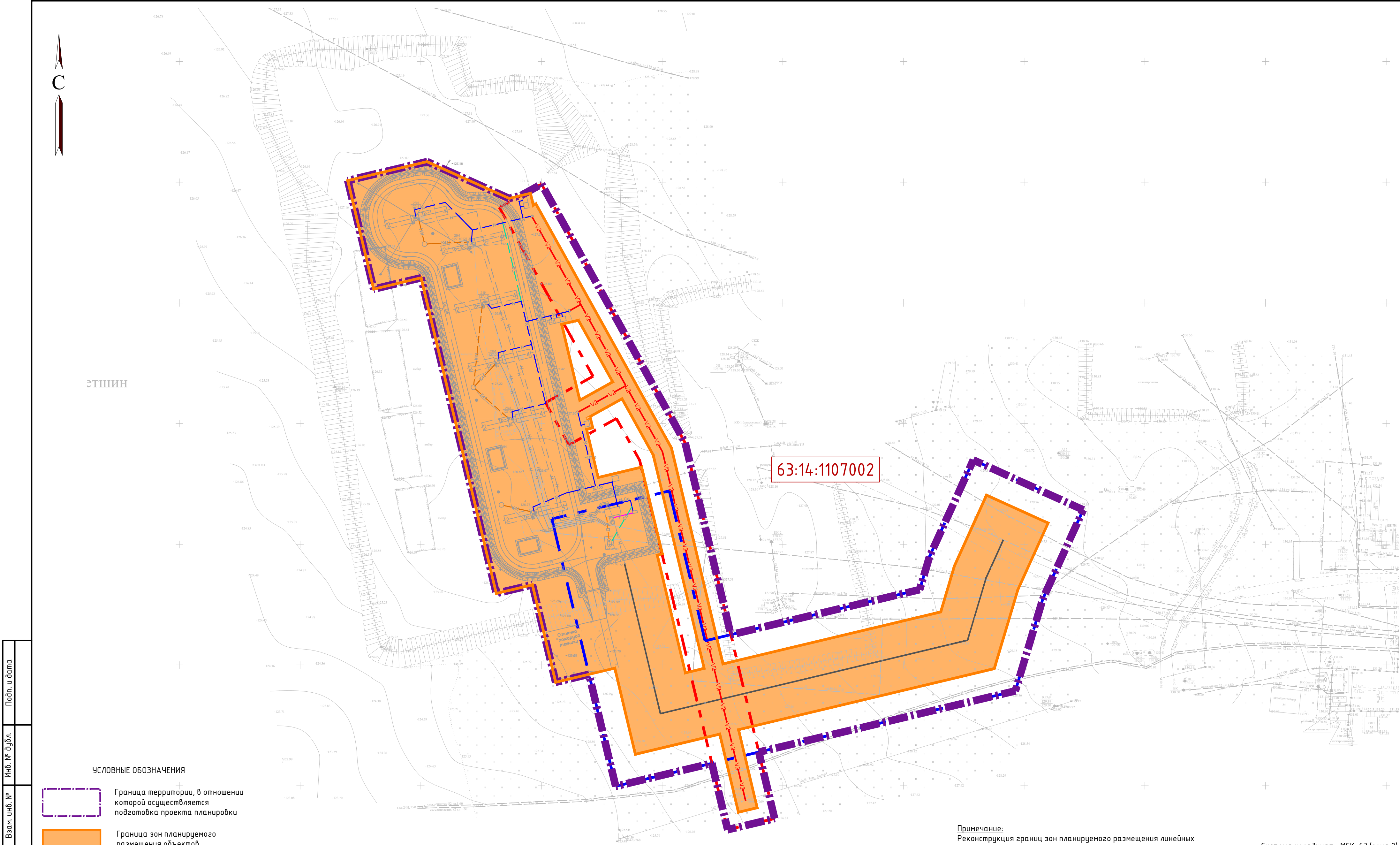


Примечания:

- Настоящим проектом не предполагается изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд
- Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства указаны в соответствии с ИГ ДИ и указаны верно
- Ранее утвержденная документация по планировке территории отсутствует
- Реконструкция границ зон планируемого размещения линейных объектов не предусмотрена проектом.

Система координат : МСК- 63 (зона 2)

							14051-ППТ-МО-СИ-ГЧ
							Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения (скв.№4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разраб.	Прохоров А.П.	08.25					
Проверил	Прохоров А.П.	08.25				Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	Стадия Лист Листов ППТ 1 1
Н. контр.						Схема использования территории в период подготовки проекта планировки. Масштаб 1:1000	ИП Прохоров А.П.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Инв. № дубл.	Васм. инв. №	Подп. и дата

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница зон планируемого размещения объектов
- 16:07:24.0001

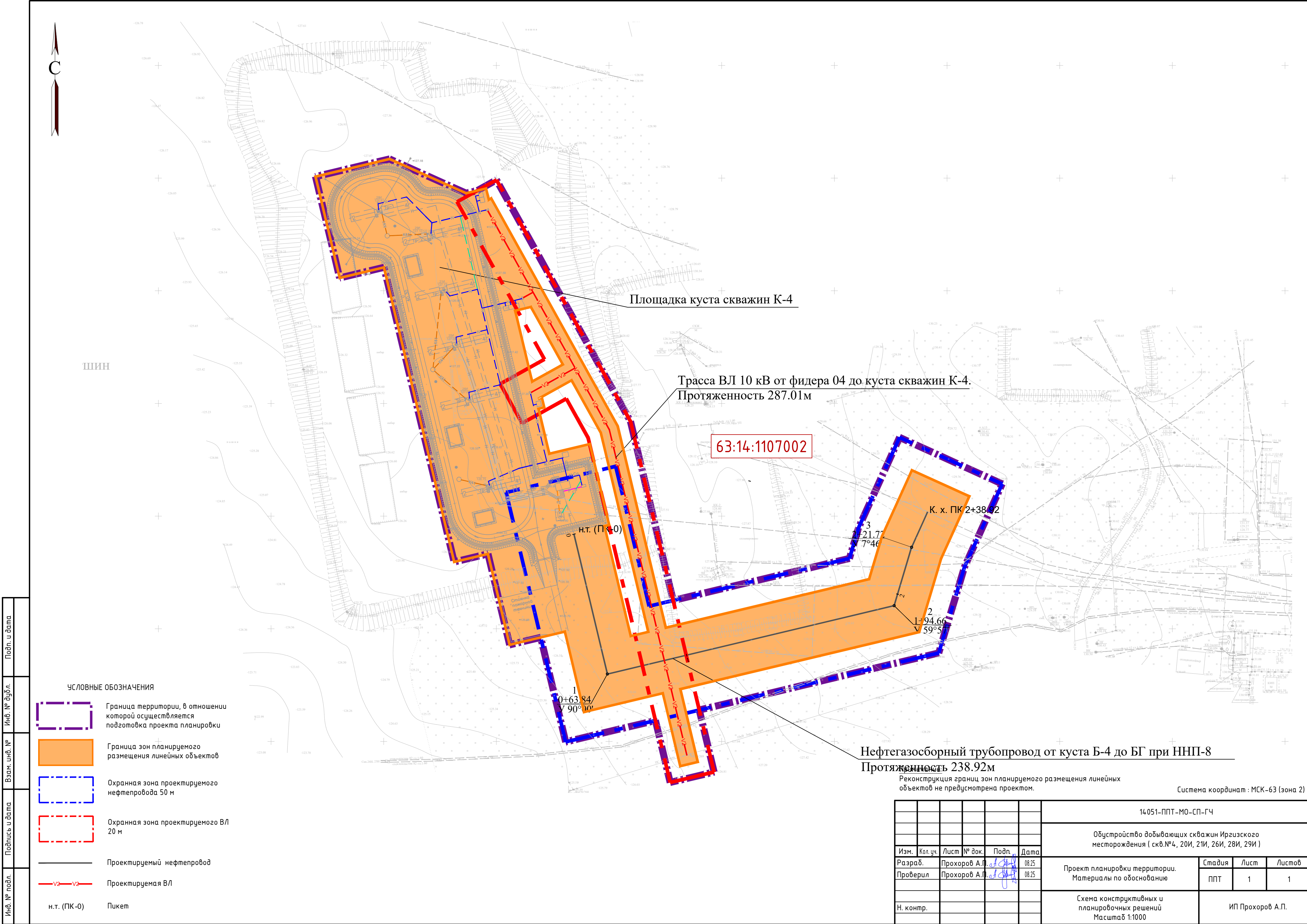
Номер кадастрового квартала
- Проектируемый нефтепровод
- Охранная зона проектируемого нефтепровода 25 м

- Охранная зона проектируемой ВЛ 20 м
- Проектируемая ВЛ 10кВ

Примечание:
Реконструкция границ зон планируемого размещения линейных объектов не предусмотрена проектом.

Система координат : МСК-63 (зона 2)

14:051-ППТ-МО-СГ-ГЧ					
Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения (скв.№4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Прохоров А.П.	08.25			
Проверил	Прохоров А.П.	08.25			
Проект планировки территории. Материалы по обоснованию				Стадия	Лист
				ППТ	1
Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств				ИП Прохоров А.П.	
Масштаб 1:1000					
Копировал				Формат А2	



Инв. № подл.	Подпись и дата
Васм. инв. №	Инв. № дубл.
Подпись и дата	Подп. и дата

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Граница зон планируемого размещения линейных объектов
- Охранная зона проектируемого нефтепровода 50 м
- Охранная зона проектируемого ВЛ 20 м
- Проектируемый нефтепровод
- v2-v2-

Проектируемая ВЛ
- н.т. (ПК-0)

Пикет

Нефтегазосборный трубопровод от куста Б-4 до БГ при ННП-8

Протяженность 238.92м

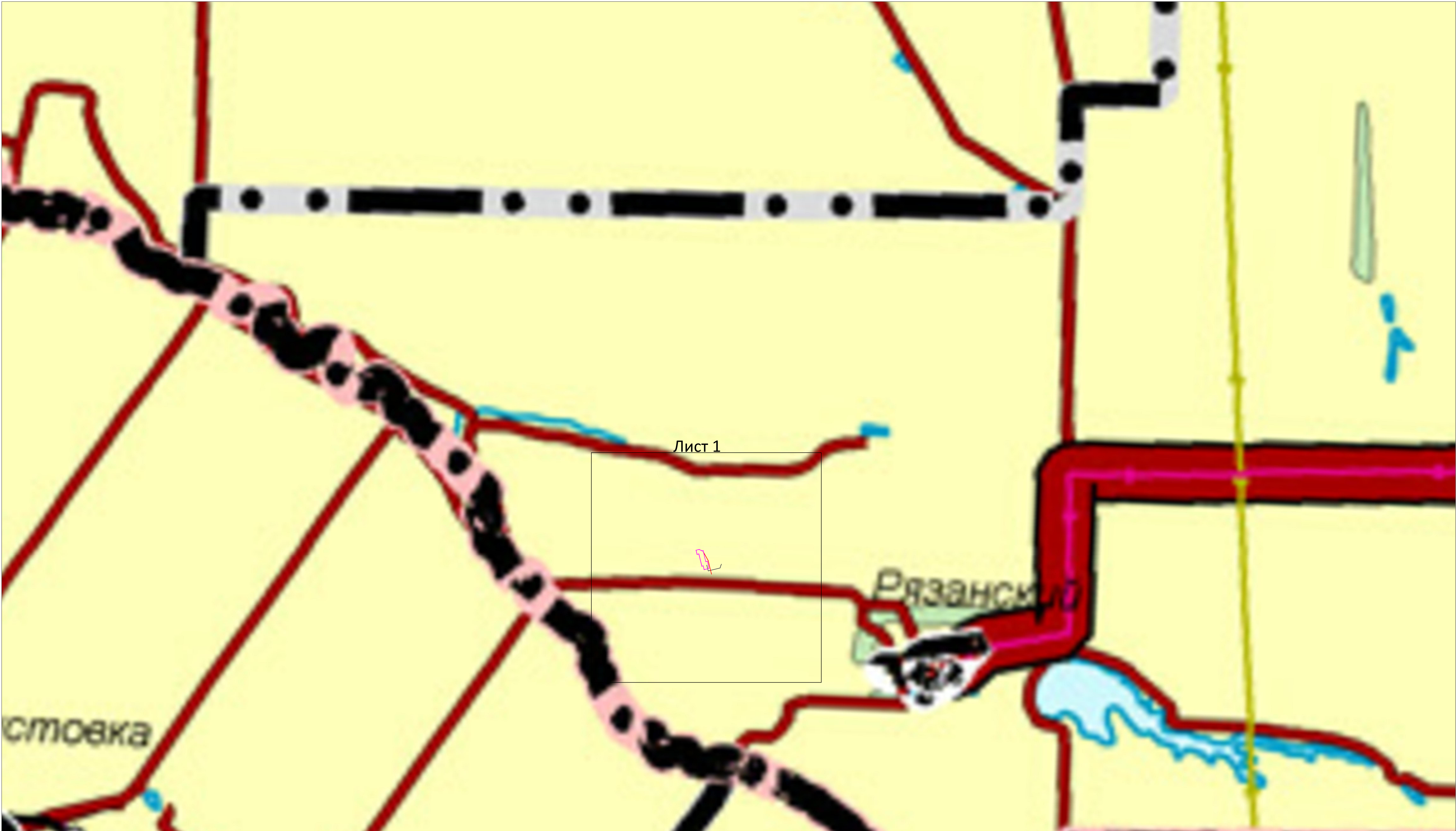
Реконструкция границ зон планируемого размещения линейных объектов не предусмотрена проектом.

Система координат : МСК-63 (зона 2)

						14051-ППТ-МО-СП-ГЧ			
						Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения (скв.№4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Прохоров А.П.				08.25		ППТ	1	1
Проверил	Прохоров А.П.				08.25	Схема конструктивных и планировочных решений Масштаб 1:1000	ИП Прохоров А.П.		
Н. контр.									

Копировал

Формат А2

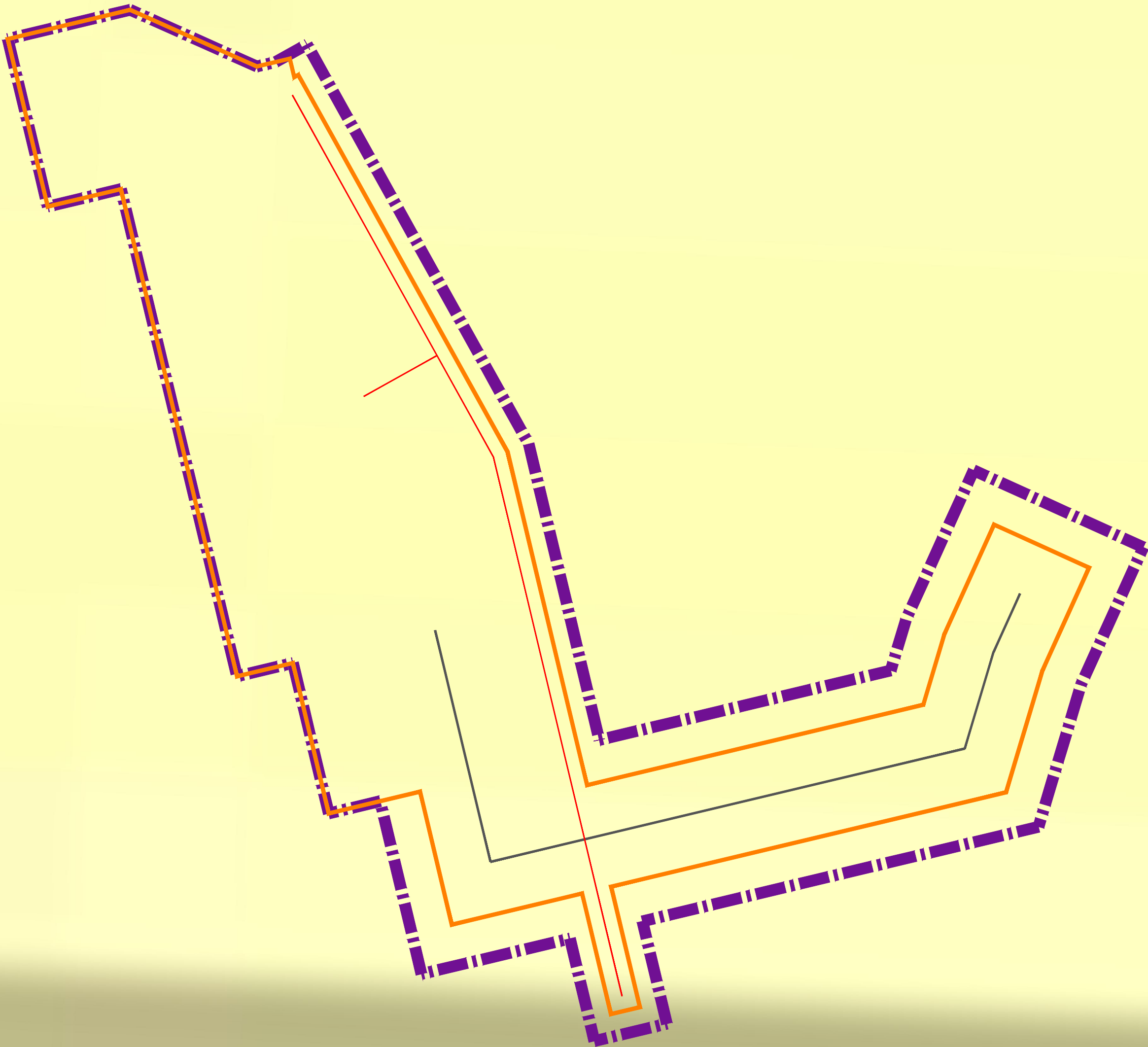


Лист 1

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- Проектируемый нефтепровод
 - Проектируемая ВЛ
 - Площадка скважины
 - Граница муниципального района

Система координат : МСК-63 (зона 2)

						14051-ППТ-МО-ГС-ГЧ					
						Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения (скв. №4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов		
Разраб.		Прохоров А.П.			26.05		ППТ	1	4		
Проверил		Прохоров А.П.			26.05	Схема границ территорий, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Масштаб 1:20000					
Н. контр.						ИП Прохоров А.П.					



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки



Границы зон планируемого размещения линейных объектов



Проектируемый нефтепровод



Проектируемая ВЛ



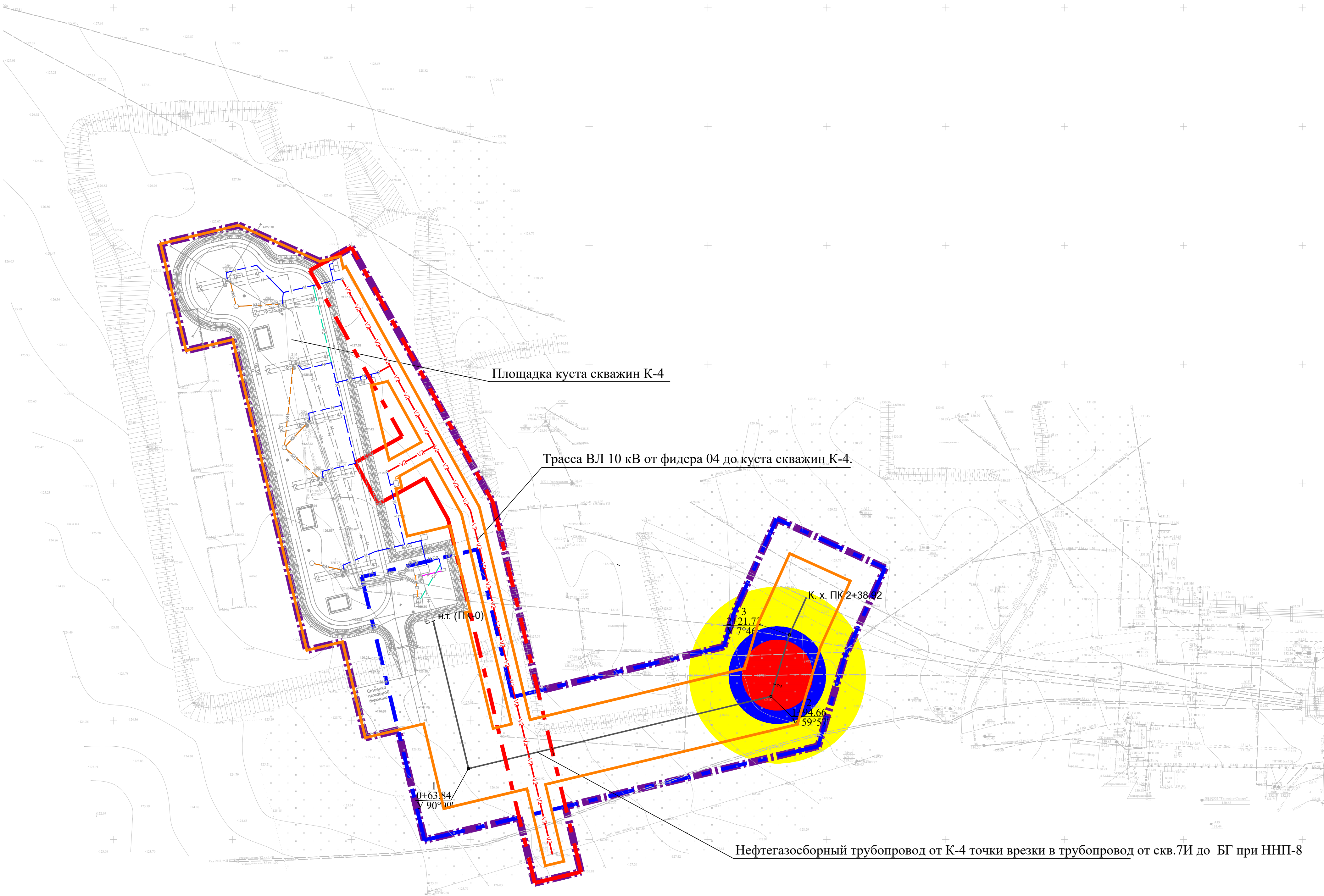
Границы сельских поселений

Система координат : МСК-63 (зона 2)

						14.054-ППТ-МО-ГС-ГЧ		
						Обустройство Александровского нефтяного месторождения ООО "Татнефть-Самара". Скважина №42		
Изм.	Кол. ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист
Разраб.		Прохоров А.П.			08.24		ППТ	2
Проверил		Прохоров А.П.			08.25	Схема границ территории, подтвержденных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Масштаб 1:1000	ИП Прохоров А.П.	
Н. контр.							Формат А1	

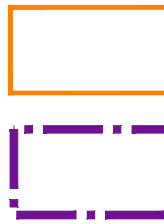
Копировал

Формат А1



Сценарии аварии		Нефтегазосборный трубопровод от К-4 до точки врезки в трубопровод от скв. 7И до БГ при ННП-8
Поражающие факторы		
Наименование вещества участвующего в аварии		Нефть
Количество вещества участвующего в аварии, т		6,151
Масса паров участвующих во взрыве, кг		57,77
Расчет параметров волны давления при взрыве паровоздушной смеси по СП 12.13130.2009		
Основной поражающий фактор - ударная волна		
Зоны разрушений при взрыве ПГФ, м	70-100 кПа 53,0 кПа 28,0 кПа 12,0 кПа 2,8 кПа	12,29 14,31 20,91 37,28 123,48
Вероятность возникновения аварии, 1/год		0,343·10 ⁻⁴
Возможное число пострадавших, чел.:		1

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



Границы зон планируемого размещения линейных объектов
Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
Проектируемый нефтепровод
Проектируемая ВЛ 10кВ

1

Пикет

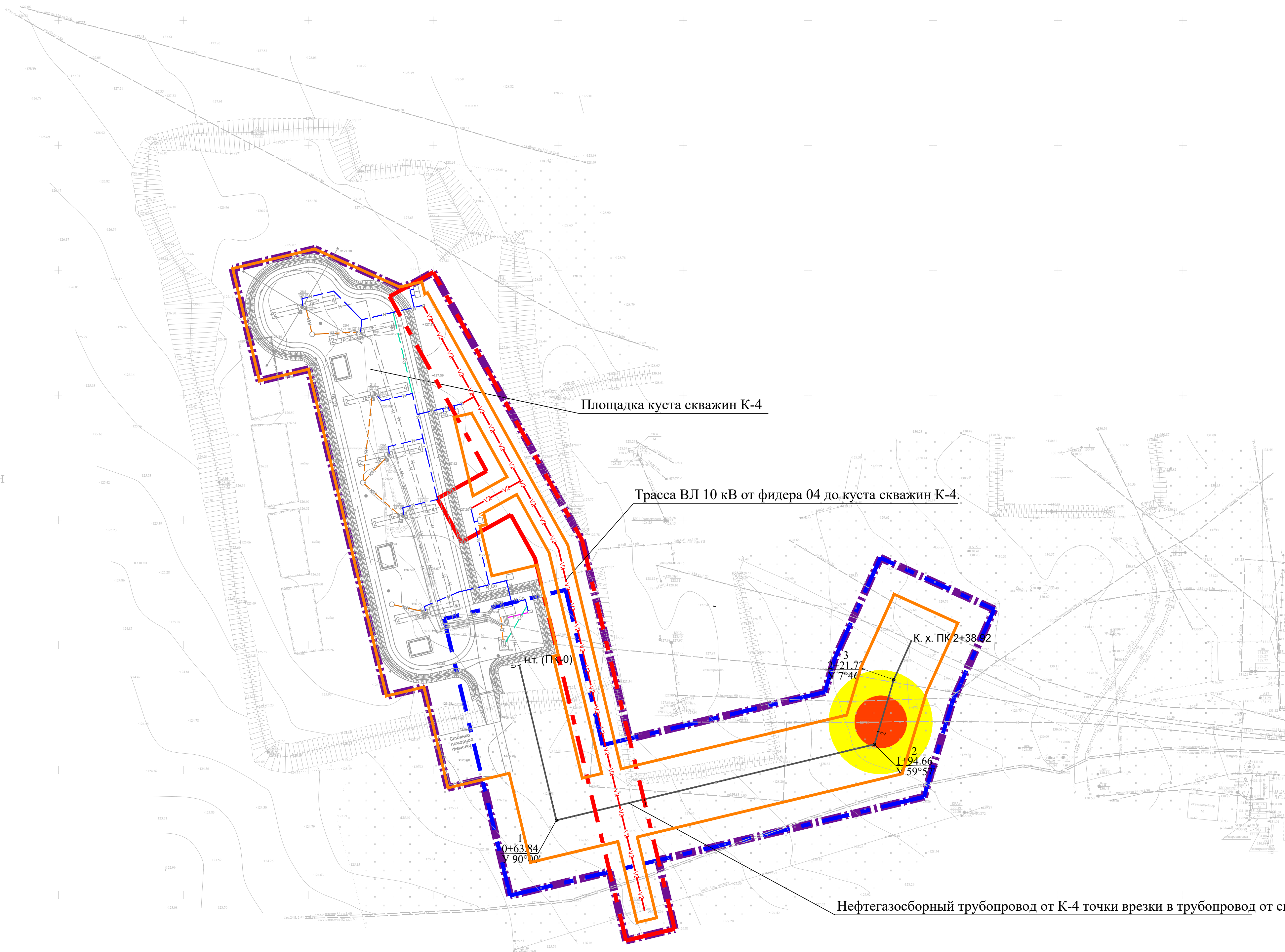
Границы зон сильных разрушений, ΔР=53,0 кПа
Границы зон сильных разрушений, ΔР=28,0 кПа
Границы зон сильных разрушений, ΔР=12,0 кПа

Система координат : МСК-63 (зона 2)

					14054-ППТ-МО-ГС-ГЧ				
					Обустройство добывающих скважин Ирригского месторождения (скв.№4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)				
Изм.	Кол. ук.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию.	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Прохоров А.П.	1	8825	8825	8825		ППТ	3	4
Проверил	Прохоров А.П.	2	8825	8825	8825	Схема граница территории подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера Масштаб 1:1000.	ИП Прохоров А.П.		
Н. контр.									



в, Мухаметшин



Сценарии аварии	
Поражающие факторы	Нефтегазосборный трубопровод от К-4 до точки врезки в трубопровод от скв. 7И до БГ при ННП-8
Наименование вещества, участвующего в аварии	Нефть
Количество вещества, участвующего в аварии, т	6,151
Расчет интенсивности теплового излучения при пожаре пролива по СП 12.13130.2009	
Основной поражающий фактор-тепловое излучение	29,5
Площадь пролива, м ²	
Зоны опасного теплового излучения (q) при пожаре пролива ЛВЖ, г м	20,45
q=1,4 кВт/м ² - граница безопасной зоны для человека в течение длительного времени	
q=4,2 кВт/м ² - граница безопасной зоны для человека в брезентовой одежде, м	10,64
q=7,0 кВт/м ² - граница безопасной зоны для сгораемых элементов конструкций зданий, для емкостей с нефтепродуктами, м	7,28
Вероятность возникновения аварии, 1/год	0,343·10 ⁻⁴
Суммарный экологический ущерб, тыс. руб.	30,14

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Границы зон планируемого размещения линейных объектов

Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Проектируемый нефтепровод

Проектируемая ВЛ 10кВ
- 1

Пикет

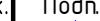
Опора анкерная (концевая) железобетонная

Опора угловая анкерная железобетонная

Опора промежуточная железобетонная

- Границы зон сильных разрушений, ΔР=53,0 кПа
- Границы зон сильных разрушений, ΔР=12,0 кПа

Система координат : МСК-63 (зона 2)

						14054 - ППТ-МО-СП-ГЧ					
						Обустройство добывающих скважин Иргизского месторождения (скв №4, 20И, 21И, 26И, 28И, 29И)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект планировки территории. Материалы по обоснованию. Схема границ территории подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Прохоров А.П.			16.05				ППТ	4	4
Проверил		Прохоров А.П.			16.05						
Н. контр.						ИП Прохоров А.П.					