

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

Заказчик - УВСИНГ

**«ТРУБОПРОВОД ДРЕНАЖА ОТ СТАНЦИИ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ДО Т.ВР». Г. СУРГУТ**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

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

Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка

19065-ППТ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ПАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

**Сургутский
научно-исследовательский и проектный институт
«СургутНИПИнефть»
структурное подразделение**

**«ТРУБОПРОВОД ДРЕНАЖА ОТ СТАНЦИИ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОЙ ДО Т.ВР». Г. СУРГУТ**

**МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ
ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка

19065-ППТ

Главный инженер

27.05.2022

А.П.Пестряков

Главный инженер проекта

27.05.2022

В.В.Горавский

2022

Список исполнителей

Главный инженер проекта	В.В.Горавский
Начальник ОГП	Н.В.Карлова
Начальник ОГИС	Я.В.Разумова
Начальник ТОПЛС	Н.Н.Тарасова

Содержание

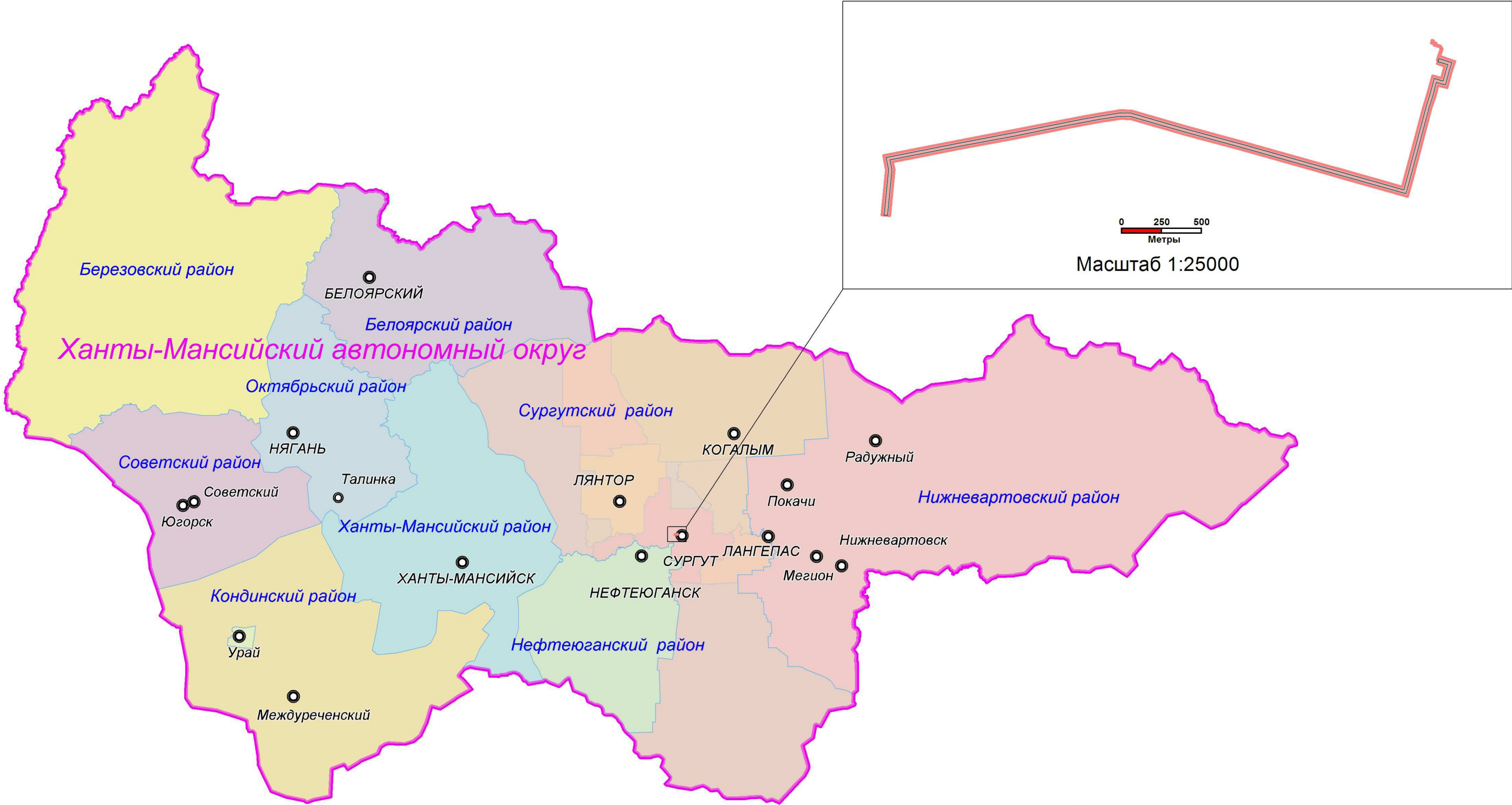
РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

3.1 Схема расположения элементов планировочной структуры (лист 1).....	5
3.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории (лист 1).....	6
3.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта (не разрабатывается).....	
3.4 Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории (не разрабатывается).....	
3.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия (не разрабатывается).....	
3.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств (лист 1).....	7
3.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (лист 1).....	8
3.8 Схема конструктивных и планировочных решений (лист 1-4).....	9

РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Описание природно-климатических условий территории	13
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	13
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	14
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	14
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	14
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	18
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	18
Приложение 1 Материалы и результаты инженерных изысканий	21
Приложение 2 Программа и задание на проведение инженерных изысканий	21
Приложение 3 Исходные данные	22
Приложение 4 Решение о подготовке документации по планировке территории	28

Схема расположения элементов планировочной структуры
"Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр". г. Сургут



Условные обозначения





-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
-  Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
"Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр". г. Сургут

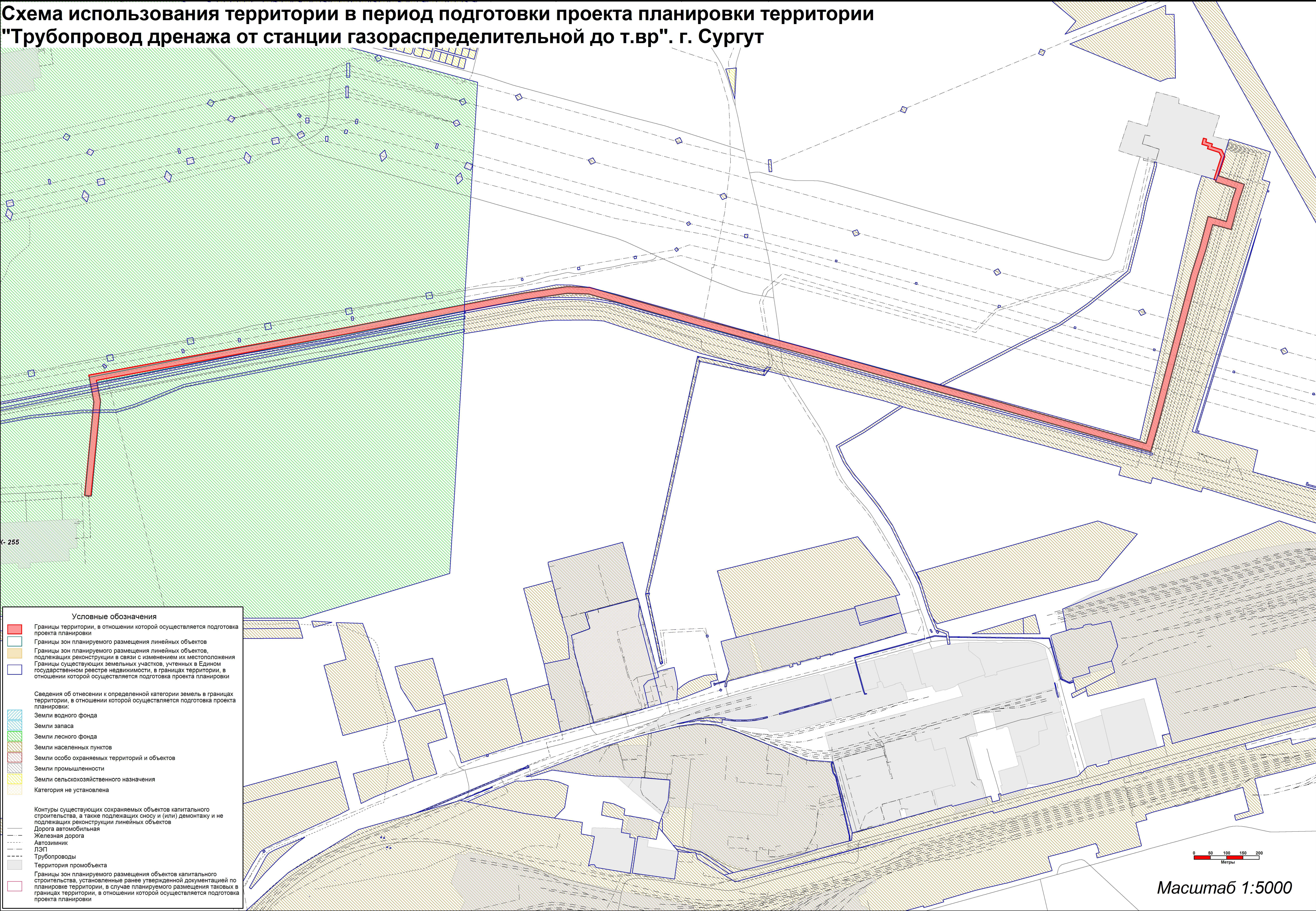


Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств "Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр". г. Сургут

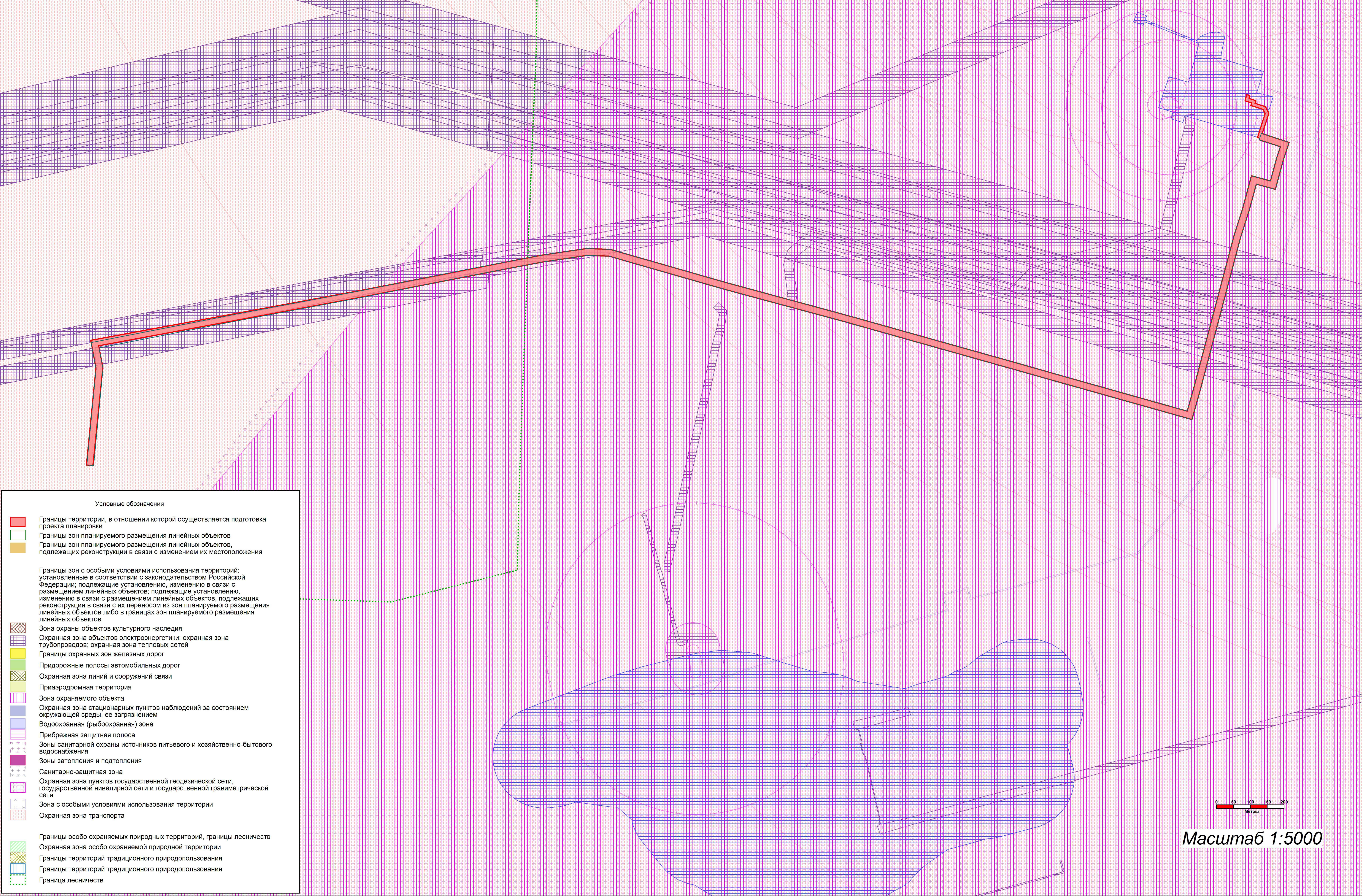
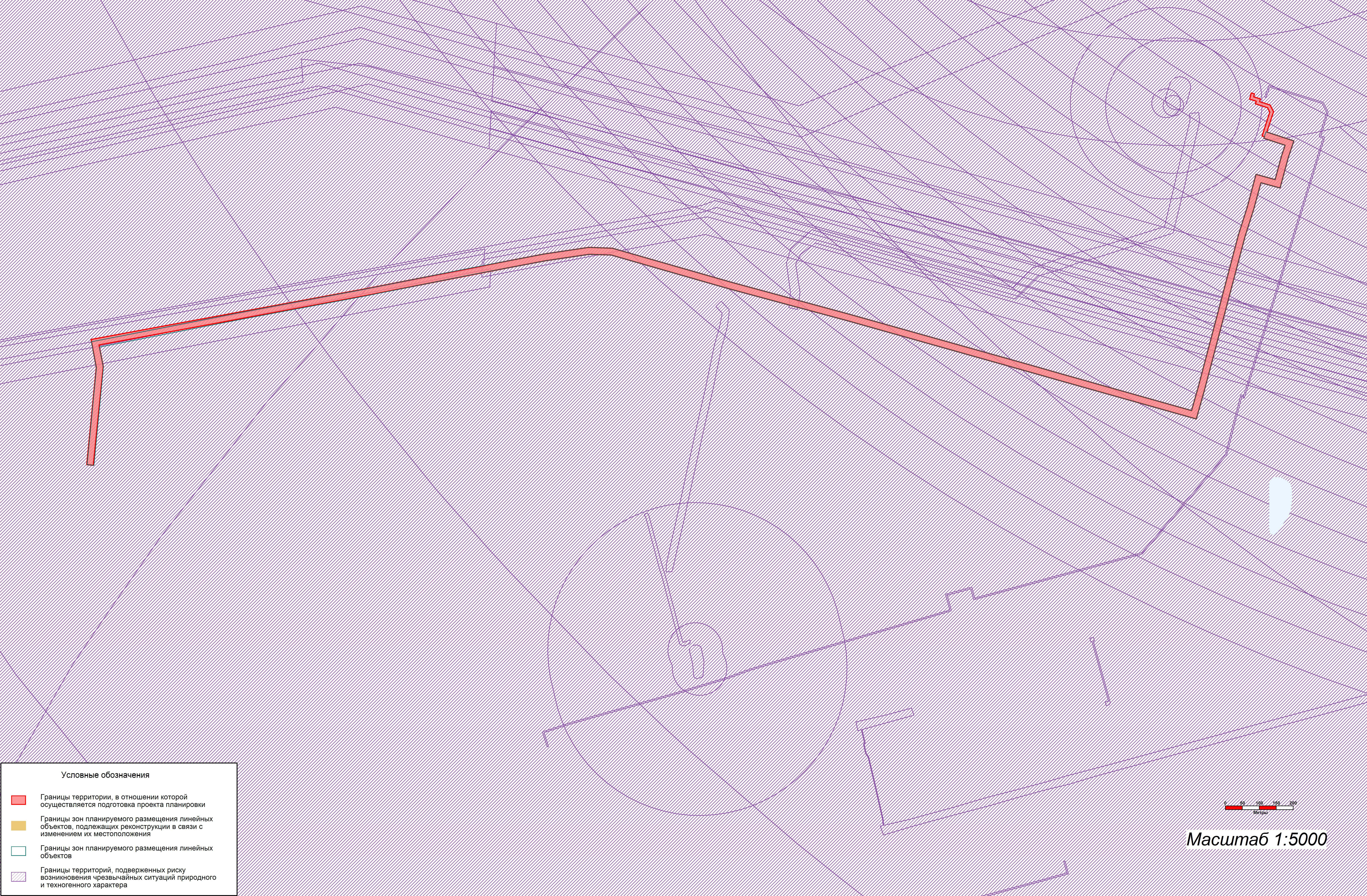


Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
"Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр". г. Сургут



Условные обозначения

- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера



Масштаб 1:5000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ И ИЗОБРАЖЕНИЯ

	Наименование
	Трубопровод проектируемый
	Трубопровод существующий
	Автомобиля
	Граница охранной зоны трубопровода
	Граница зоны размещения трубопровода
	Линия электропередачи воздушная существующая

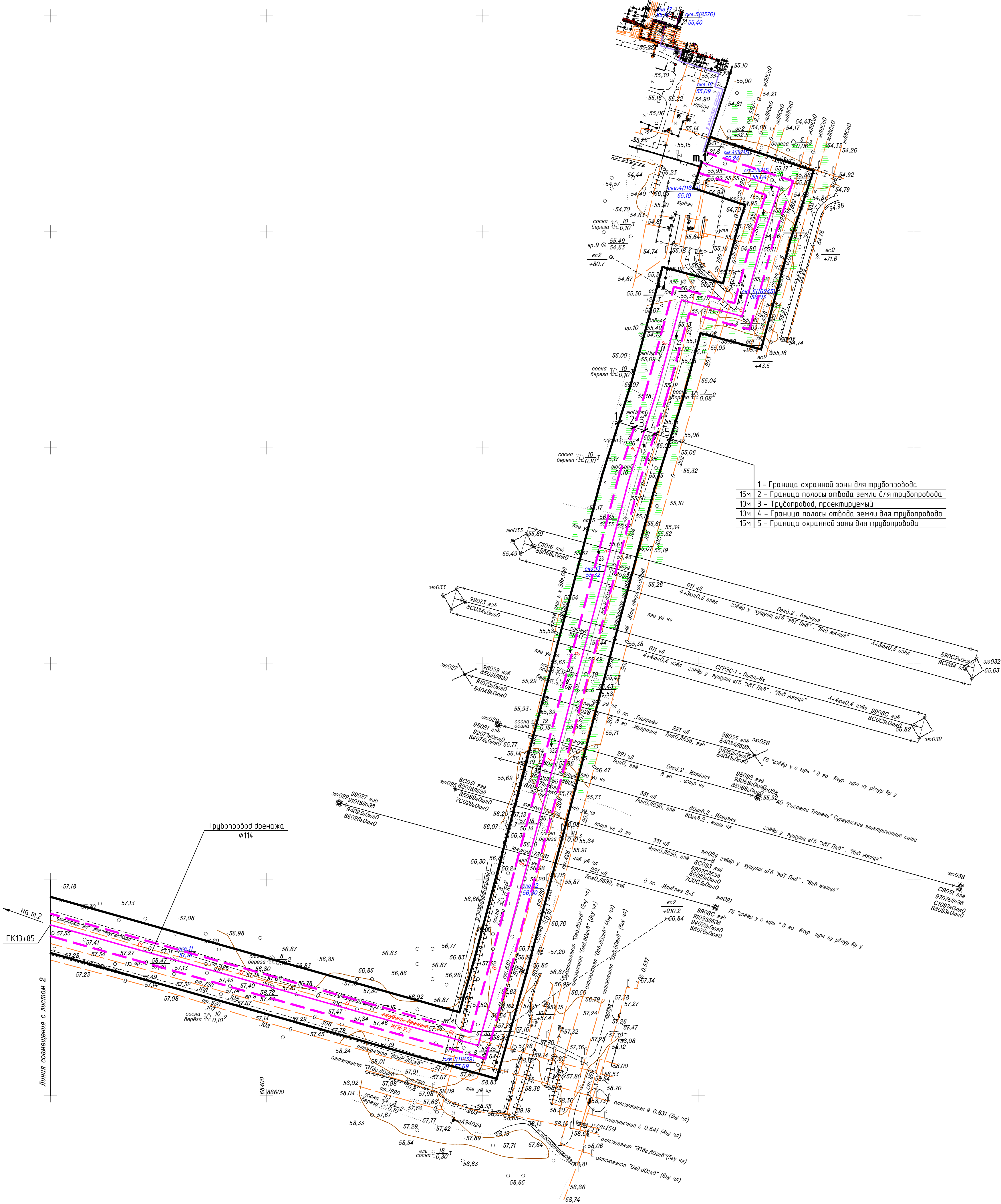
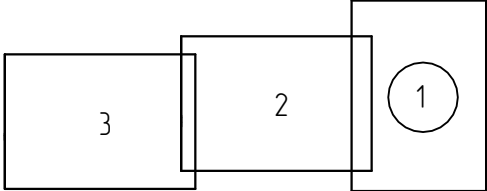


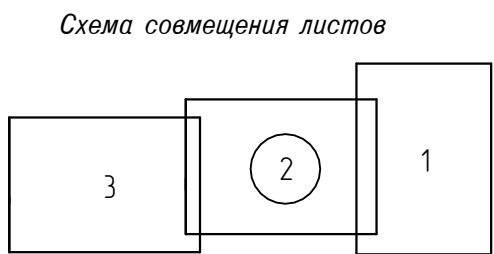
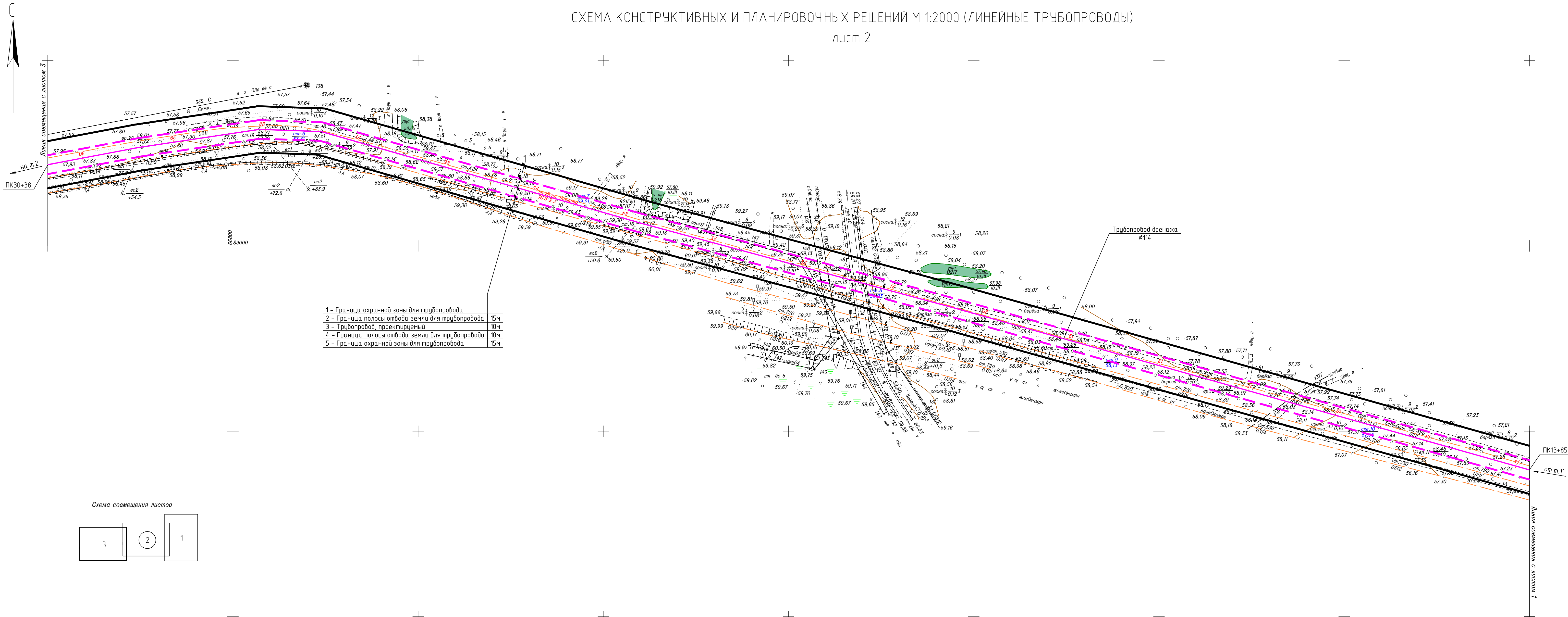
Схема совмещения листов



Имя	№	Подп.	Дата	Взам.	инв. №	Согласовано

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ М 1:2000 (ЛИНЕЙНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ)

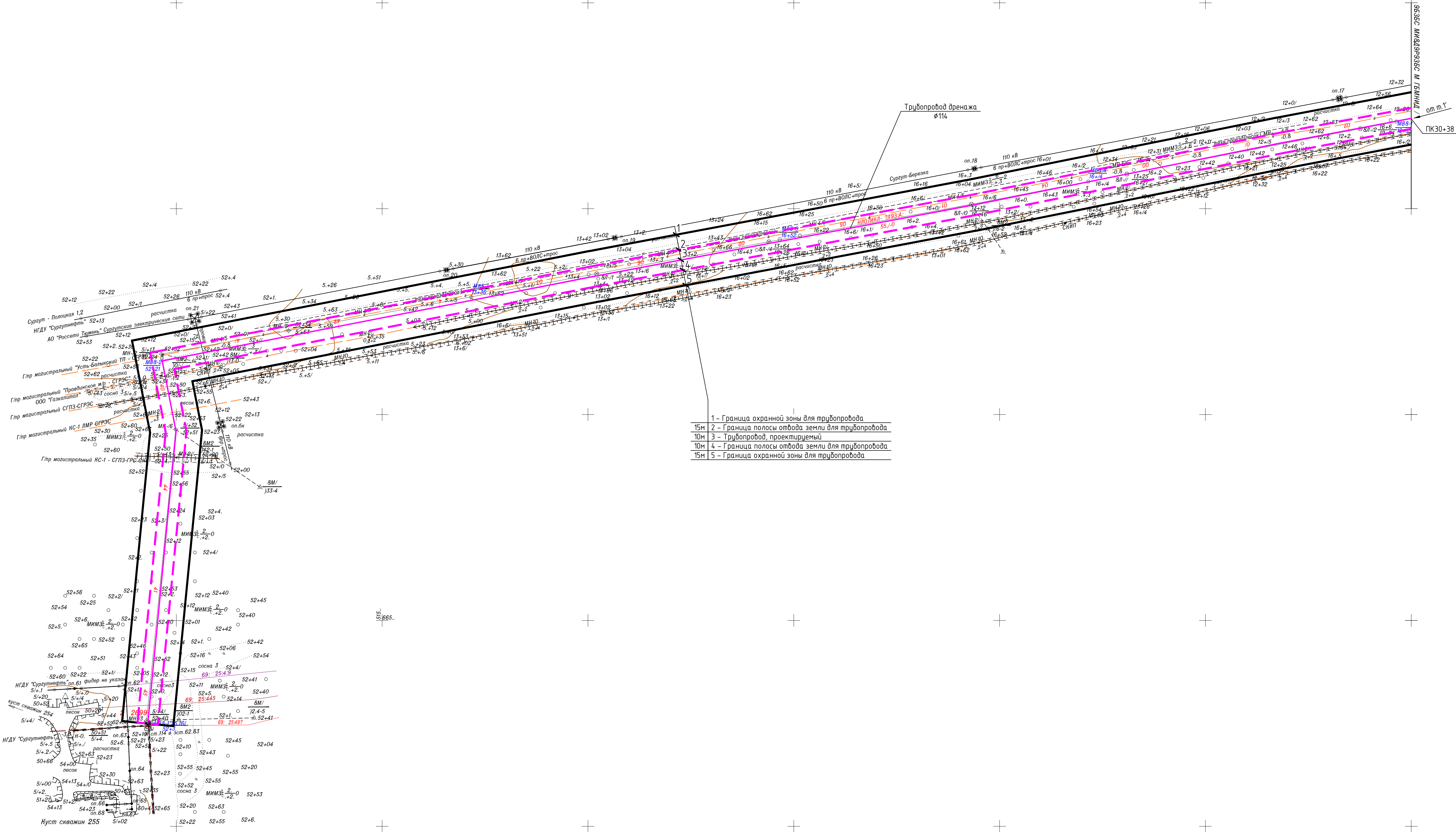
лист 2



Согласовано	
Взам. инж. №	
Подп. и дата	
Инж. № подл.	

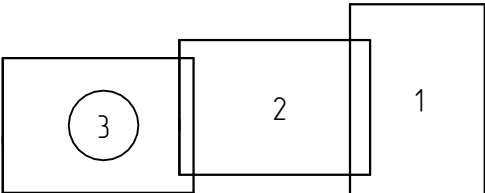
СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ М 1:2000 (ЛИНЕЙНЫЕ ТРУБОПРОВОДЫ)

лист 3



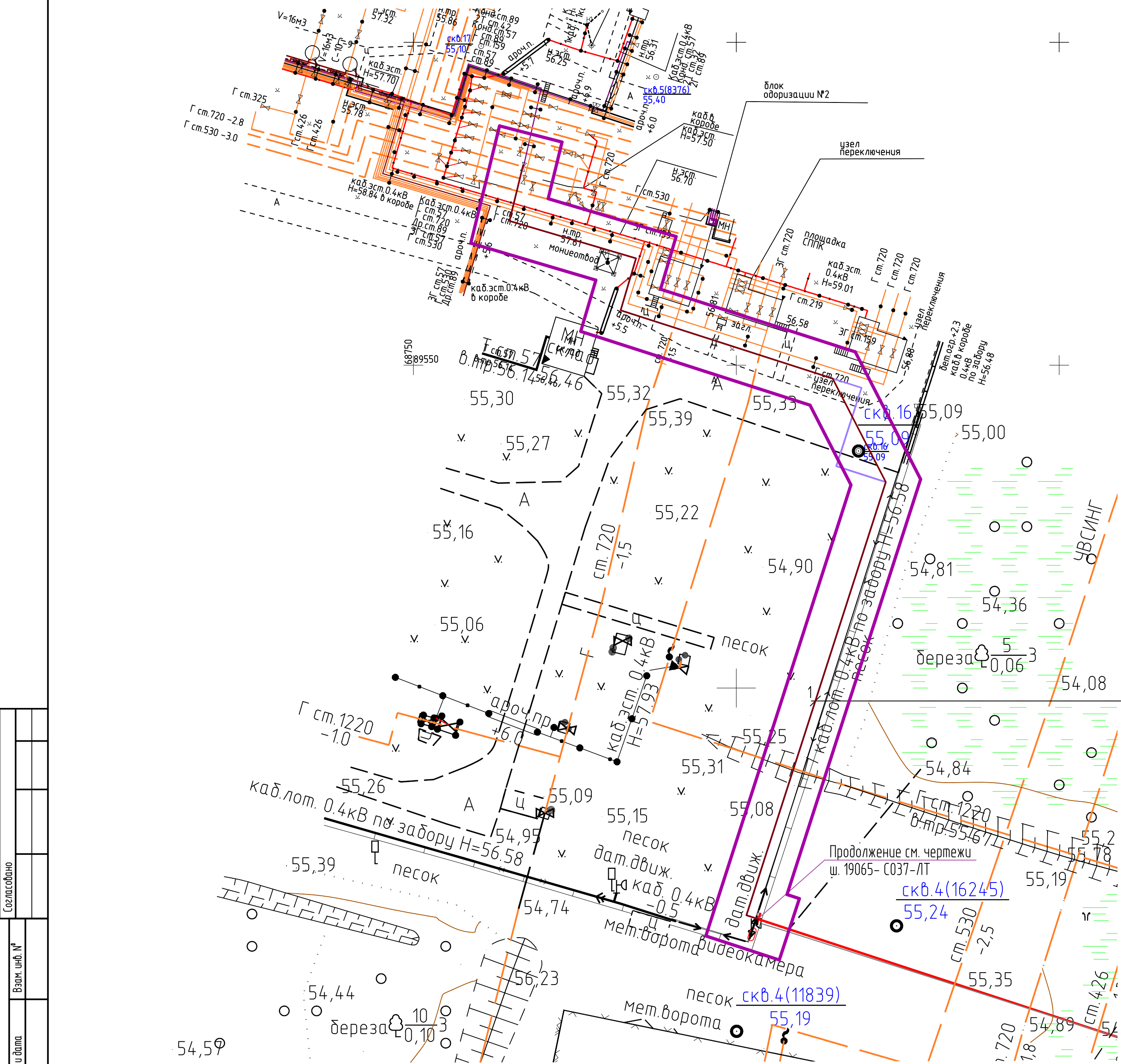
- 1 - Граница охранной зоны для трубопровода
- 15м
- 2 - Граница полосы отвода земли для трубопровода
- 10м
- 3 - Трубопровод, проектируемый
- 10м
- 4 - Граница полосы отвода земли для трубопровода
- 15м
- 5 - Граница охранной зоны для трубопровода

6П9Д: МИЗД9Р9ЗБС ГБМНИЗ



Создано	
Изм. №	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. № подл.	

Схема конструктивных и планировочных решений М 1:500



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

РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Описание природно-климатических условий территории

В административном отношении территория, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, расположена: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, городской округ город Сургут, город Сургут.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Среднегодовая температура воздуха – минус 1,9 °С, среднемесячная температура воздуха наиболее холодного месяца января – минус 21,1 °С, а самого жаркого июля – 18,1 °С. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца – 22,9 °С.

Абсолютный минимум температуры – минус 55,0 °С, абсолютный максимум – 35,0 °С. Температура воздуха наиболее холодных суток 0,98 обеспеченности – минус 49 °С, 0,92 обеспеченности – минус 46 °С. Температура воздуха наиболее холодной пятидневки 0,98 обеспеченности минус 45 °С, 0,92 обеспеченности – минус 42 °С.

Осадков в районе выпадает много, особенно в теплый период с апреля по октябрь – 386 мм, в холодное время с ноября по март – 123 мм. Соответственно держится высокая влажность воздуха. Суточный максимум осадков (тёплый период) 68 мм. Суточный максимум осадков 1% обеспеченности: 62 мм.

Появление снежного покрова отмечается уже в третьей декаде октября, средняя дата появления снежного покрова – 21 октября. Средняя дата схода снежного покрова – 9.05. Сохраняется снежный покров 188 дней.

Максимальная высота снежного покрова 5 % обеспеченности 81 см. Характерной особенностью является небольшая его плотность.

Средний за зиму снегоперенос - 96 м³/м. Максимальный за зиму снегоперенос - 259 м³/м. Средняя плотность при наибольшей декадной высоте снежного покрова: 222 кг/м.

Средняя годовая скорость ветра – 2,8 м/с, средняя за январь – 2,6 м/с и средняя в июле – 2,6 м/с.

В течение года преобладают ветры южного направления, в январе также южного, в июле – северного. Преобладающее направление ветра при метелях: южное.

Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы зон проектируемого трубопровода определяются на основании нормативно-технической документации, с учетом нормативных требований (СП 284.1325800.2016, «Правил устройства электроустановок») по расстояниям от оси проектируемого трубопровода до объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве нового, безопасность при проведении работ и надежность трубопровода в процессе эксплуатации.

Ширина полосы отвода земли для одного трубопровода диаметром до DN400 мм включительно принята по СН 452-73 «Нормы отвода земель для

магистральных трубопроводов» и составляет 20 м, соответственно граница зоны для размещения линейного трубопровода принята по 10 м от оси трубы в обе стороны.

Охранная зона трубопровода в соответствии с п.4.1 «Правил охраны магистральных трубопроводов» составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

В границах зон планируемого размещения линейного объекта границ зон линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, нет.

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Площадь земельного участка территории проектируемого трубопровода определена как разность между площадью коридора в соответствии с СН 452-73 и площадью земельных участков существующих объектов капитального строительства.

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с сохраняемыми объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Границы зон планируемого размещения трубопровода пересекают существующие трубопроводы, автомобильные дороги, воздушные линии электропередачи (ВЛ), владельцем которых является ПАО «Сургутнефтегаз» (УВСИНГ, НГДУ «Сургутнефть»), а также пересекают существующие автомобильную дорогу, воздушные линии электропередачи (ВЛ), владельцами которых являются сторонние организации.

Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения трубопровода с сохраняемыми объектами капитального строительства приведена в таблице 1.

Пикеты пересечений приведены по трассе проектируемого трубопровода дренажа.

Таблица 1 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения трубопровода с сохраняемыми объектами капитального строительства

Положение участка			Угол пересечения	Наименование пересечения	Отметка поверхности земли	Глубина заложения Н_подвески провода	Диаметр	Владелец
км	Пикет							
«Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр.». г. Сургут								
1	0	32	90	Магистральный газопровод	55,32	-2,50	530	УВСИНГ
1	0	44	89	Магистральный газопровод	54,92	-1,80	720	УВСИНГ
1	0	54	90	Магистральный газопровод	54,86	-1,70	426	УВСИНГ
1	0	62	90	Магистральный газопровод	54,91	-2,00	720	УВСИНГ
1	2	13	90	Магистральный газопровод	55,60	-1,20	720	УВСИНГ
1	2	21	90	Магистральный газопровод	55,38	-1,70	426	УВСИНГ
1	2	32	90	Магистральный газопровод	54,92	-1,80	720	УВСИНГ
1	2	47	87	Магистральный газопровод	55,49	-2,00	530	УВСИНГ
1	5	14	91	ВЛ500кВ 6пр+2тр. «СГРЭС-1 – Сомкино»	55,37	Ннпр- 71,87		Россети Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – «МЭС Урала»
1	5	80	91	ВЛ500кВ 9пр+3тр. «СГРЭС-1 – Пыть-Ях»	55,46	Ннпр- 70,30		Россети Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – «МЭС Урала»
1	6	45	91	ВЛ110кВ 6пр+трос+ВОЛС «Сургут-Береговая Сургут- Конденсат»	55,66	Ннпр- 67,15		АО «Россети Тюмень» СЭС
1	6	82	91	ВЛ110кВ 6пр+трос «ГРЭС-1-Барсово Сургут- Полоцкая»	55,80	Ннпр- 68,99		АО «Россети Тюмень» СЭС
1	7	12	91	ВЛ220кВ 6пр+трос+ВОЛС «СГРЭС-1 – Барсово» «СГРЭС-1 - -Полоцкая»	55,82	Ннпр- 75,10		Россети Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – «МЭС Урала»
1	7	50	91	ВЛ220кВ 3пр+трос+ВОЛС «Полоцкая-Сургут»	56,07	Ннпр- 63,63		Россети Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – «МЭС Урала»

Положение участка		Угол пересечения	Наименование пересечения	Отметка поверхности земли	Глубина заложения Н_подвески провода	Диаметр	Владелец
км	Пикет						
1	7 91	91	ВЛ110кВ 6пр+трос+ВОЛС	56,27	Ннпр- 67,70		АО «Россети Тюмень» СЭС
1	9 62	75	Технологический проезд (песок)	57,38			----
1	9 69	88	Магистральный газопровод	57,54	-1,40	426	УВСИНГ
1	9 92	88	Магистральный газопровод	57,55	-1,10	1220	УВСИНГ
1	9 97,5	89	Технологический проезд (песок)	57,65			---
2	16 51,5	123	Технологический проезд (песок)	58,03			---
2	16 57	128	Трубопровод дренажа	58,13	-1,80	159	УВСИНГ
3	21 19	66	ВЛ10кВ 3пр	58,93	Ннпр- 69,46		-
3	21 28	68	ВЛ10кВ 3пр	59,43	Ннпр- 65,83		-
3	21 38	67	Дорога асфальтовая	59,95			Администрация г.Сургута
3	21 71	65	ВЛ10кВ3пр	59,03	Ннпр- 69,68		УВСИНГ
3	21 81	65	ВЛ10кВ3пр	59,12	Ннпр- 69,61		УВСИНГ
3	21 94	45	ВЛ10кВ3пр	59,11	Ннпр- 66,37		НГДУ «Сургутнефть»
3	21 99	46	ВЛ10кВ3пр	59,10	Ннпр- 66,93		-
5	42 34	87	ВЛ110кВ 6пр+трос	61,36	Ннпр- 75,44		ОАО «РЖД»
5	42 90	90	Магистральный газопровод	62,08	-1,20	720	ООО ГазКапитал
5	43 07	90	Магистральный газопровод	62,32	-1,40	530	УВСИНГ
5	43 26	90	Магистральный газопровод	61,77	-0,90	720	УВСИНГ
5	43 70	87	Магистральный газопровод	62,58	-2,20	1220	УВСИНГ
5	45 90	82	ВЛ6кВ на к256 ш16065	61,39			---

Положение участка		Угол пересечения	Наименование пересечения	Отметка поверхности земли	Глубина заложения Н_подвески провода	Диаметр	Владелец
км	Пикет						
5	46 12	172	А на к256 ш16001	61,47			---

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

В границах зон проектируемого трубопровода объектов капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, нет.

4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

Ведомость занимаемых угодий с указанием пикетов пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (по трассе проектируемого трубопровода) с водными объектами приведена в таблице 2.

Таблица 2 – Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения трубопровода с водными объектами

Наименование участка	Проект	Пикет и плюс				Протяженность	Занимаемые угодья, в т.ч. характеристика лесорастительности	Характ. болот		Глуб. водн. прегр.	Общая протяженность трасс
		км	от		до			м	Глуб.		
Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр.	1	0	0	0	44	44	Песок	0,5	1а		
		0	44	0	76	32	Расчистка на болоте	2,1	3а		
		0	76	1	37	61	Расчистка на болоте	1,0	2		
		1	37	2	18	81	Расчистка на болоте	1,3	3а		
		2	18	2	33	15	Подлесок густой на болоте	0,9	3а		
		2	33	2	59	26	Расчистка на болоте	1,0	3а		
		2	59	3	89	130	Подлесок густой на болоте	1,0	3а		
		3	89	4	65	76	Подлесок редкий на болоте	1,1	3а		
		4	65	4	98	33	Расчистка на болоте	1,0	3а		
		4	98	5	68	70	Расчистка на болоте	1,0	2		
		5	68	6	17	49	Расчистка на болоте	0,9	3а		
		6	17	6	31	14	Подлесок густой на болоте	0,9	3а		
		6	31	6	60	29	Расчистка на болоте	0,8	3а		
		6	60	6	97	37	Лес очень мелкий густой на болоте	0,7	3а		
		6	97	7	29	32	Расчистка на болоте	0,7	3а		
		7	29	7	35	6	Подлесок редкий				
		7	35	7	61	26	Расчистка				
		7	61	7	75	14	Подлесок средней густоты				
		7	75	8	8	33	Расчистка				
		8	8	9	60	152	Подлесок густой				
		9	60	9	64	4	Технологический проезд (песок)				
		9	64	9	80	16	Расчистка				
		9	80	9	95	15	Подлесок густой				
	1.2	9	95	10	1	6	Технологический проезд (песок)				
		10	1	16	49	648	Подлесок густой				
		16	49	16	54	5	Технологический проезд (песок)				

Наименование участка	Проект	Пикет и плюс				Протяженность	Занимаемые угодья, в т.ч. характеристика лесорастительности	Характ. болот		Глуб. водн. прегр.	Общая протяженность трасс
	км	от		до		м		Глуб.	Тип торфа		
	2.3	16	54	18	34	180	Подлесок средней густоты				
		18	34	21	30	296	Расчистка				
		21	30	21	34	4	Отсыпка				
		21	34	21	42	8	Дорога асфальтовая				
		21	42	21	48	6	Отсыпка				
	3.5	21	48	26	54	506	Расчистка				
		26	54	42	26	1572	Подлесок густой				
		42	26	42	88	62	Расчистка				
		42	88	42	91	3	Отсыпка				
		42	91	42	93	2	Расчистка				
		42	93	43	0	7	Подлесок редкий				
		43	0	43	5	5	Расчистка				
		43	5	43	9	4	Отсыпка				
		43	9	43	27	18	Расчистка				
		43	27	43	42	15	Подлесок средней густоты				
		43	42	43	67	25	Расчистка				
		43	67	43	74	7	Отсыпка				
		43	74	43	85	11	Расчистка				
		43	85	45	81	196	Подлесок средней густоты				
		45	81	45	99	18	Подлесок редкий				
		45	99	46	19	20	Подлесок средней густоты				
		46	19	46	27	8	Расчистка				
		46	27	46	30	3	Отсыпка				4630

Приложение 1 Материалы и результаты инженерных изысканий

Материалы по инженерным изысканиям приложены в электронном виде (на CD).

Приложение 2 Программа и задание на проведение инженерных изысканий

Материалы на проведение инженерных изысканий приложены в электронном виде (на CD).

Приложение 3 Исходные данные

3.1 Копия задания на проектирование объекта от 27.05.2021 г. №10061



DIR-26602-558057625

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

СОГЛАСОВАНО
Главный инженер –
первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

(подпись)
«27» 05 2021 г.

А.Н.Буланов

УТВЕРЖДАЮ
Начальник УВСИНГ
ПАО «Сургутнефтегаз»

(подпись)
«27» 05 2021 г.

И.Р.Закиров

СОГЛАСОВАНО
Первый заместитель
генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»

(подпись)
«27» 05 2021 г.

А.С.Нуряев

Задание № 10061

на проектирование объекта «Трубопровод дренажа от станции
газораспределительной до т.вр». г. Сургут

1. Основание для проектирования:
 - 1.1. Проект плана капитального строительства ПАО «Сургутнефтегаз» на 2023 год.
2. Местоположение (адрес):
Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, городской округ город Сургут, город Сургут.
3. Наименование технического заказчика:
ПАО «Сургутнефтегаз» (УВСИНГ).
4. Наименование проектной организации - генерального проектировщика:
ПАО «Сургутнефтегаз» («СургутНИПИнефть»).
5. Наименование генеральной подрядной строительной организации:
ПАО «Сургутнефтегаз» (СМТ-1).
6. Вид строительства:
новое строительство.
7. Стадийность проектирования:
проектная, рабочая документация.
8. Сроки строительства:
начало - 2023 год;
окончание - 2023 год.
9. Особые условия строительства:
учесть климатические условия и топографию местности.
10. Состав проектируемого объекта:
 - 10.1. Трубопровод дренажа (диаметр, протяженность определить проектной документацией).
11. Основные технико-экономические показатели:
стоимость строительно-монтажных работ определить проектной документацией в ценах 2001 года.
12. Наличие материалов инженерных изысканий:
выполнить в требуемом объеме.
13. Требования к технологии, режиму работы предприятия:
в соответствии с действующими нормативными документами, утвержденными техническими требованиями.
14. Требования к режиму безопасности и гигиене труда:
 - 14.1. Обеспечить безаварийную работу объектов эксплуатации, безопасность и гигиену труда работающих в соответствии с действующими нормативными документами.
 - 14.2. Разработать раздел «Промышленная безопасность. Оценка риска».
15. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий:
 - 15.1. Объект проектирования не относится к I категории объектов,

оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 №2398.

15.2. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», включая ОВОС (при необходимости). В составе раздела предусмотреть главы: «Установление водоохранных зон» и «Рекультивация нарушенных земель».

15.3. Раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.04.2013 №380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».

15.4. Размещение отходов производства и потребления, образующихся при строительстве, эксплуатации объекта и рекультивации нарушенных строительством земель предусмотреть на объектах размещения отходов (ОРО), включенных в государственный реестр ОРО, в том числе предусмотренных лицензией ПАО «Сургутнефтегаз» на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности.

15.5. Разработать рыбохозяйственный раздел, определить размер вреда, причиненного водным биоресурсам при осуществлении намечаемой хозяйственной деятельности (при необходимости).

16. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

разработать перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

17. Основные требования к инженерному обеспечению:

согласно техническим условиям УВСИНГ (приложение 2).

18. Дополнительные условия проектирования:

18.1. Идентификационные признаки сооружений проектируемого объекта (приложение 1) определены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

18.2. Проектную документацию выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

18.3. Выдать материалы (в электронном виде) необходимые для оформления схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка.

18.4. Проектной документацией определить размеры и границы зон с особыми условиями использования территории (охранных зон) для проектируемых линейных объектов.

18.5. При размещении проектируемого объекта учитывать границы ранее сформированных смежных земельных (лесных) участков ПАО «Сургутнефтегаз».

18.6. Разместить проектируемый объект частично на существующей

территории в границах земельных (лесных) участков с идентификационными №1026504, №1039530, №1031596, №1031598, №1031597, №1038463, №1047271, №1046700 ЗИС.

18.7. Проектирование осуществить в границах согласно схемы расположения земельного участка на кадастровом плане территории, проектной документации лесного участка.

18.8. Разработать раздел «Проект организации строительства».

18.9. Разработать раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства».

18.10. Инженерные изыскания, проектную документацию выполнить в электронном виде в системе координат МСК-86.

18.11. При проектировании учесть охранные зоны пунктов государственной геодезической сети в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.08.2019 №1080 «Об охранных зонах пунктов государственной геодезической сети, государственной нивелирной сети и государственной гравиметрической сети».

18.12. Сметной документацией предусмотреть затраты на демонтажные работы в соответствии с утвержденными дефектными ведомостями. Разработать раздел «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства».

18.13. Проектную документацию, откорректированную по замечаниям экспертизы, после получения заключения экспертизы, выдать в двух экземплярах, рабочую документацию выдать в пяти экземплярах.

18.14. «СургутНИПИнефть» принять участие в решении вопросов при проведении экспертизы проектной документации.

Лист электронного согласования к документу

Задание № 10061

«Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до т.вр». г.
Сургут

ТЕХНИЧЕСКИЙ ЗАКАЗЧИК:

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Главный инженер УВСИНГ ПАО «Сургутнефтегаз»	А.А.Шлак	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 596864A600020001073C Владелец Шлак Аркадий Анатольевич Действителен с 12.08.2020 по 12.08.2022	14.05.2021

СОГЛАСОВАНО:

Должность	ФИО	Подпись	Дата
И.о.заместителя генерального директора ПАО «Сургутнефтегаз» по капитальному строительству	С.В.Савенков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 18146DB4000200010E8E Владелец Савенков Сергей Васильевич Действителен с 28.09.2020 по 28.09.2022	27.05.2021
Первый заместитель начальника управления капитального строительства производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз»	А.А.Пелых	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 42EA8D8200010000E00B Владелец Пелых Алексей Александрович Действителен с 20.02.2020 по 19.02.2022	26.05.2021
Начальник отдела проектных работ и экспертизы проектной документации управления капитального строительства производственных объектов ПАО «Сургутнефтегаз»	Д.В.Башлыков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 1E4888A10002000101BF Владелец Башлыков Дмитрий Викторович Действителен с 30.08.2020 по 30.08.2022	26.05.2021
Заместитель главного инженера – начальник управления промышленной безопасности и охраны труда ПАО «Сургутнефтегаз»	И.Н.Немкин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 2E98454800020000FC7D Владелец Немкин Игорь Николаевич Действителен с 29.05.2020 по 29.05.2022	25.05.2021
Первый заместитель начальника управления имущества ПАО «Сургутнефтегаз»	Н.Г.Разумкова	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 14D67B9B000200010117 Владелец Разумкова Наталья Георгиевна Действителен с 25.06.2020 по 25.06.2022	24.05.2021
Начальник управления экологической безопасности и природопользования ПАО «Сургутнефтегаз»	Л.А.Малышкина	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат: 1FB5E578400010000D3DE Владелец Малышкина Любовь Альфредовна Действителен с 02.12.2019 по 01.12.2021	24.05.2021

Распечатано из системы DIRECTUM 27.05.2021 в 08:50

Ведущий инженер группы экспертизы проектов и смет
производственного отдела по обустройству месторождений УВСИНГ/А.В.Стародубцев

2

Задание на проектирование объекта
«Трубопровод дренажа от станции газораспределительной до
т.вр.». г. Сургут

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Заместитель начальника технического управления ПАО «Сургутнефтегаз» по новой технике и технологии – начальник технического отдела	М.А.Краснов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 50919FE200010000EEBF Владелец Краснов Максим Александрович Действителен с 10.04.2020 по 10.04.2022	22.05.2021
Главный энергетик – начальник управления энергетики ПАО «Сургутнефтегаз»	М.Г.Зенков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 2C74B42D00010000DAAAD Владелец Зенков Михаил Геннадьевич Действителен с 24.01.2020 по 23.01.2022	20.05.2021
Начальник второго отдела ПАО «Сургутнефтегаз»	М.М.Бехтин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 74AD8FD900010000E986 Владелец Бехтин Михаил Михайлович Действителен с 23.03.2020 по 23.03.2022	20.05.2021
Начальник управления по землепользованию ПАО «Сургутнефтегаз»	И.П.Павленко	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 3141447900010000E585 Владелец Павленко Игорь Петрович Действителен с 10.03.2020 по 10.03.2022	20.05.2021
Главный инженер «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	А.П.Пестряков	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 46BA7EB300020000FF57 Владелец Пестряков Андрей Павлович Действителен с 13.06.2020 по 13.06.2022	19.05.2021
Главный инженер проекта бюро главных инженеров проектов «СургутНИПИнефть» ПАО «Сургутнефтегаз»	В.Г.Балин	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 5B32180700020001000A Владелец Балин Владимир Геннадьевич Действителен с 17.06.2020 по 17.06.2022	19.05.2021
Заместитель начальника УВСИНГ по капитальному строительству ПАО «Сургутнефтегаз»	А.Ф.Камалов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 51649CA00002000111ED Владелец Камалов Айрат Фирдинатович Действителен с 12.10.2020 по 12.10.2022	14.05.2021
Начальник отдела имущества УВСИНГ ПАО «Сургутнефтегаз»	А.Н.Шатов	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ В СИСТЕМЕ DIRECTUM Сертификат 73D7FE8200010000FBAE Владелец Шатов Алексей Николаевич Действителен с 18.06.2020 по 18.06.2022	14.05.2021

Распечатано из системы DIRECTUM 27.05.2021 в 08:50
Ведущий инженер группы экспертизы проектов и смет
производственного отдела по обустройству месторождений УВСИНГ/А.В.Стародубцев

Приложение 4 Решение о подготовке документации по планировке территории