



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА
ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ
АДМИНИСТРАЦИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО РАЙОНА
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА, АРХИТЕКТУРЫ И ЖКХ

П Р И К А З

от 26.04.2023

г.Ханты-Мансийск

№ 63-н

Об утверждении проекта планировки территории для размещения объекта: «Реконструкция газопровода нефтяного газа ДНС с УПСВ к.39 – ДНС с УПСВ к.354 Приобского месторождения инв.№103539122»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ханты - Мансийского района, пунктом 16 Положения о департаменте строительства, архитектуры и ЖКХ (в редакции Решения Думы Ханты-Мансийского района от 31.01.2018 №241), учитывая обращение ПАО «НК «Роснефть» в лице ООО «РН-Юганскнефтегаз», от 19.04.2023 №03/07-03-4168 (№03-Вх-682 от 20.04.2023) приказываю:

1. Утвердить проект планировки территории для размещения объекта «Реконструкция газопровода нефтяного газа ДНС с УПСВ к.39 – ДНС с УПСВ к.354 Приобского месторождения инв.№103539122» согласно Приложениям 1 и 2 к настоящему приказу.

2. Департаменту строительства, архитектуры и ЖКХ разместить проект в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Югры и разместить на официальном сайте администрации Ханты-Мансийского района.

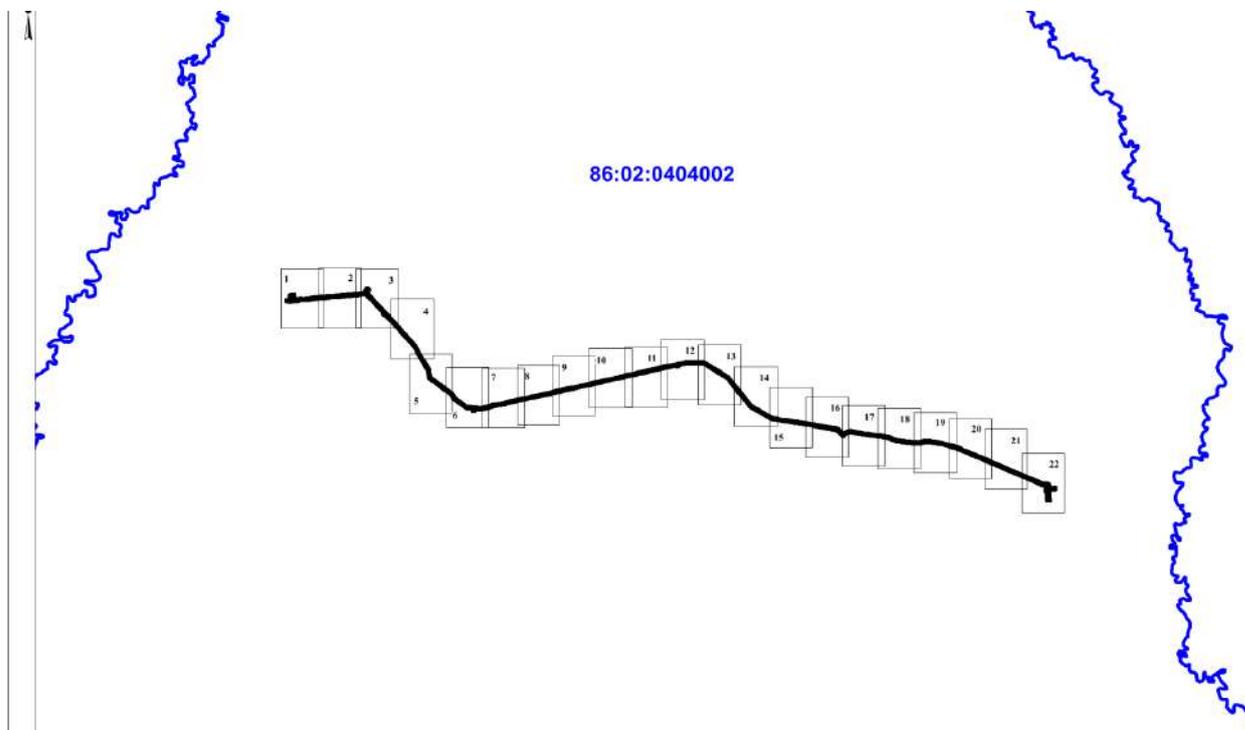
3. Контроль за выполнением приказа оставляю за собой.

Заместитель главы, директор департамента
строительства, архитектуры и ЖКХ



Р.Ш. Речапов

Проект планировки территории
для размещения объекта, расположенного на территории Ханты-Мансийского района
«Реконструкция газопровода нефтяного газа ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354
Приобского месторождения инв.№ 103539122»
Землепользователь ПАО "НК "Роснефть"
Основная часть



Экспликация проектируемых линейных объектов

Номер	Наименование
1	Нефтегазосборные сети ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354(реконструкция)
2	Участок 2. Нефтегазосборные сети т.2.1-Т.2.2У
3	Участок 5. Нефтегазосборные сети уз.298-Т.1
4	Узел задвижек №3. Демонтаж
5	Узел задвижек №4. Реконструкция
6	Узел задвижек №5. Демонтаж
7	Узел задвижек №6. Демонтаж
8	Участок 3. Нефтегазосборные сети №289-Т.4
9	Узел задвижек №289
10	Узел задвижек Т.4
11	Узел задвижек №7
12	Узел задвижек №8
13	Узел задвижек №9
14	Участок 4. Нефтегазосборные сети камера приема СОД №2 – т.вр.уз.136 (т.8)
15	Узел КПУ СОД №2
16	Узел КПУ СОД №1. Реконструкция
17	ВЛ 6кВ к узлу "Камера спуска СОД№1"

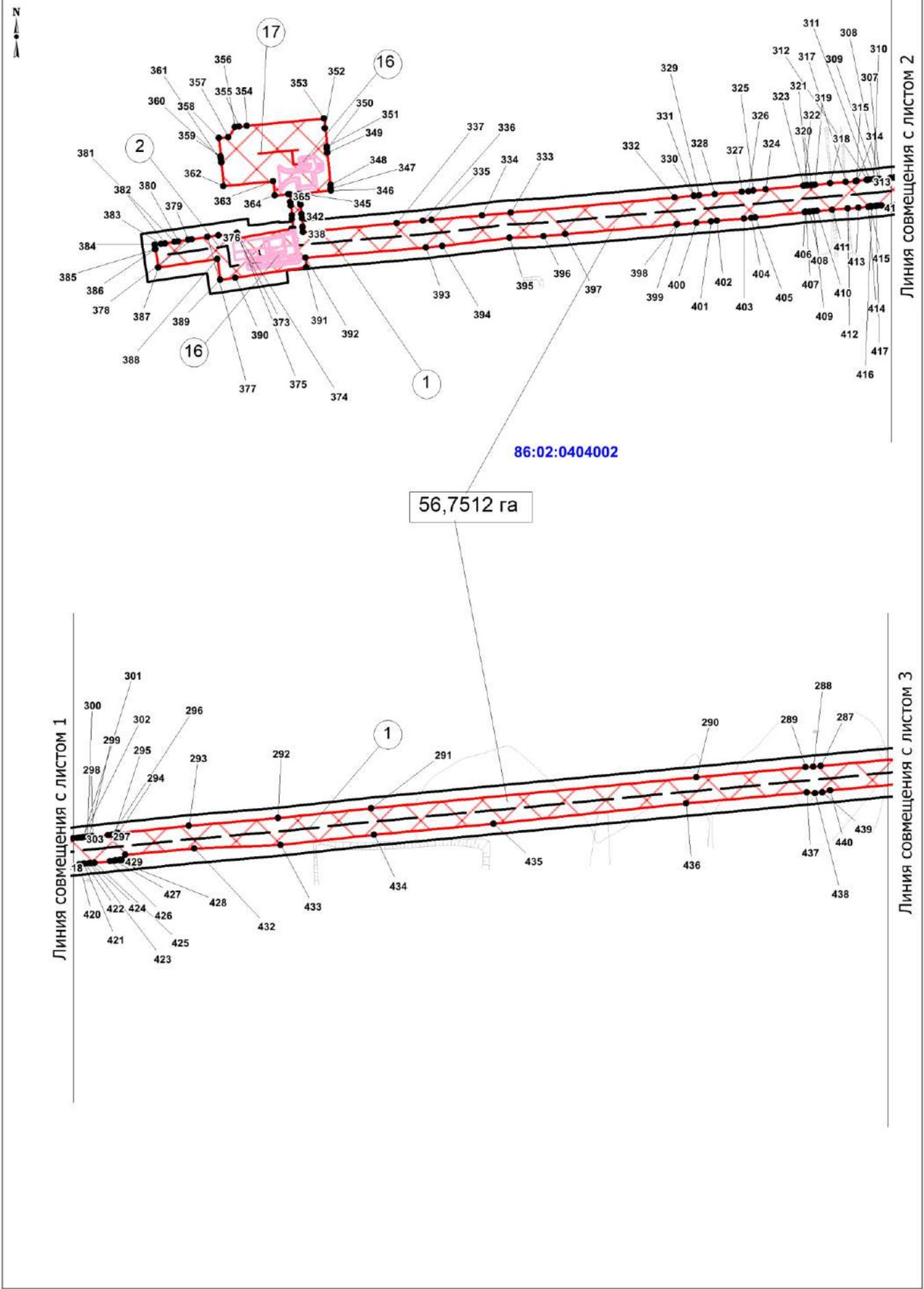
Экспликация зон планируемого размещения линейных объектов

Номер	Наименование
1	«Реконструкция газопровода нефтяного газа ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354 Приобского с УПСВ к.354 Приобского месторождения инв.№ 103539122»

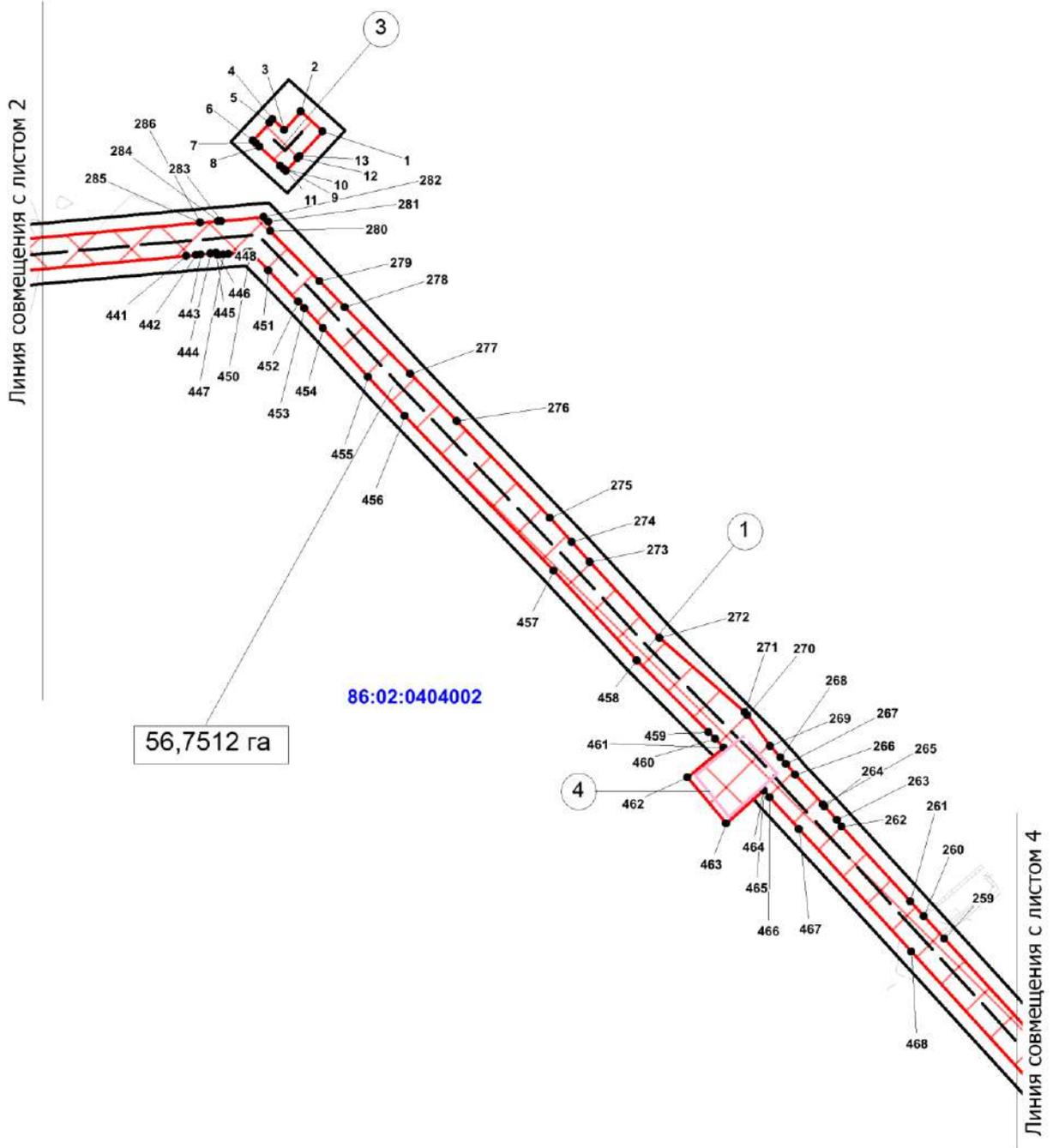
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки		оси проектируемых ВЛ 6 кВ
	границы зон планируемого размещения линейных объектов		узлы задвижек
	3 номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов		оси проектируемых нефтегазосборных сетей
	1 номер линейного объекта		границы кадастрового деления
	56,7512 га площадь зоны планируемого размещения линейных объектов		

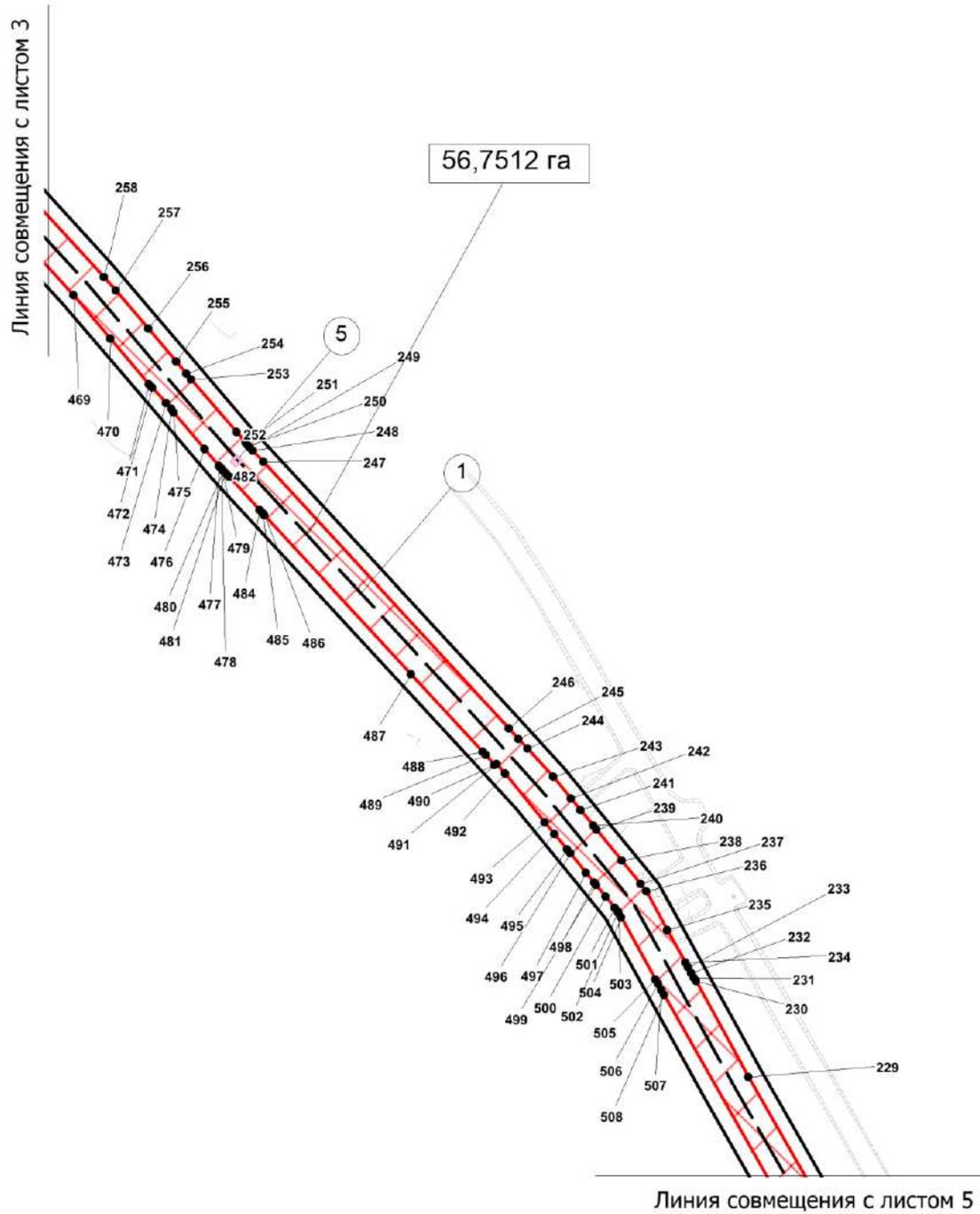
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



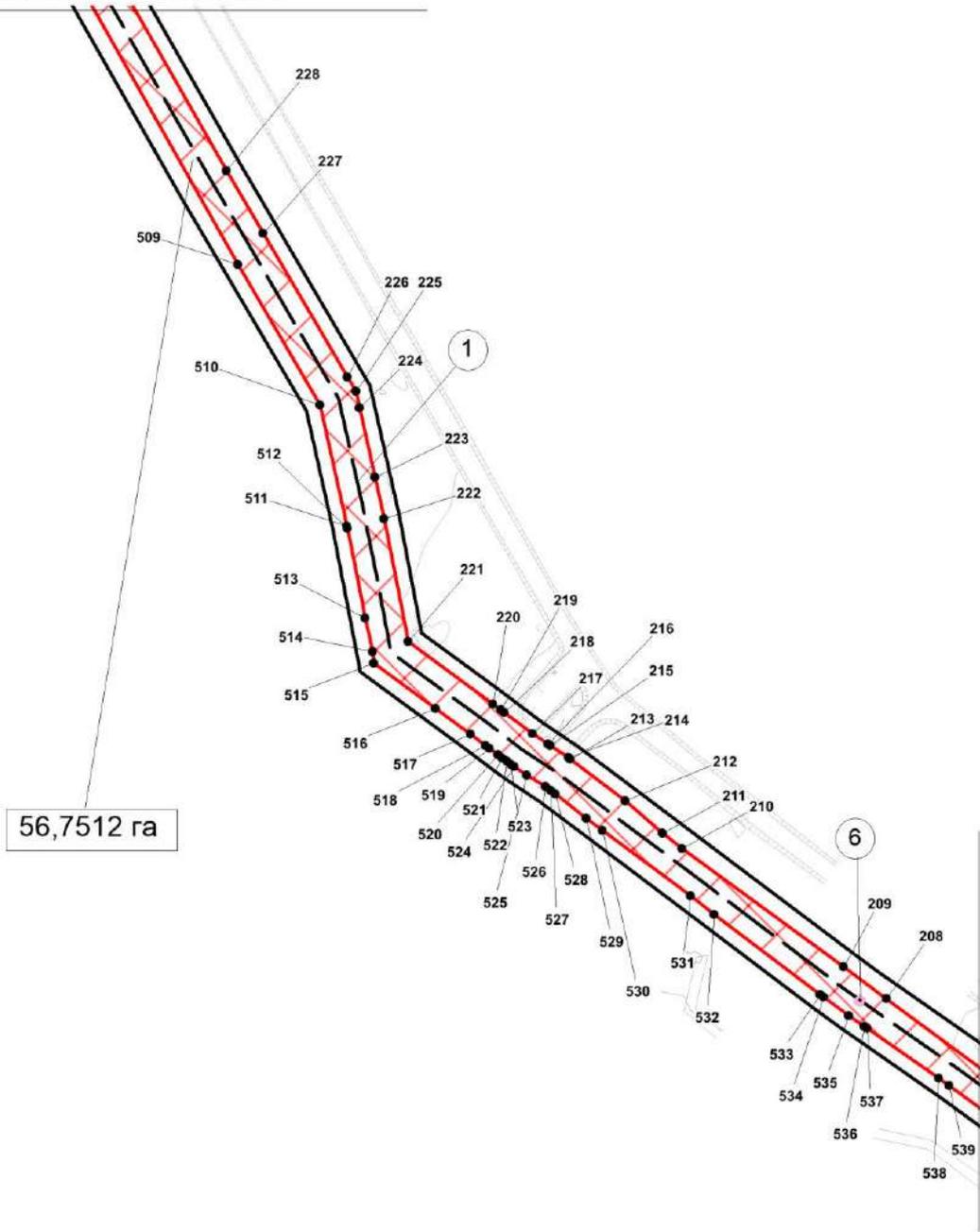
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



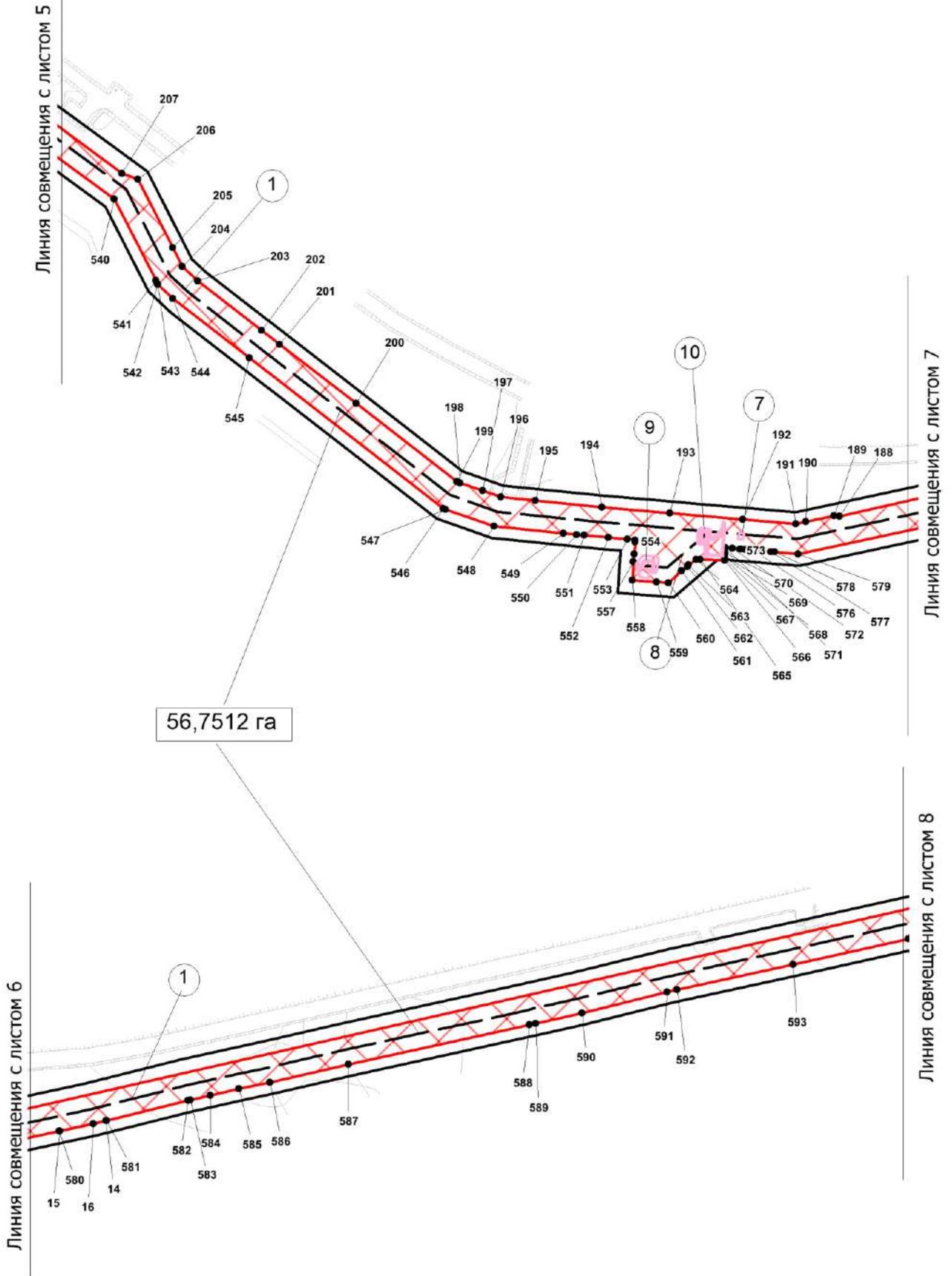
Линия совмещения с листом 4



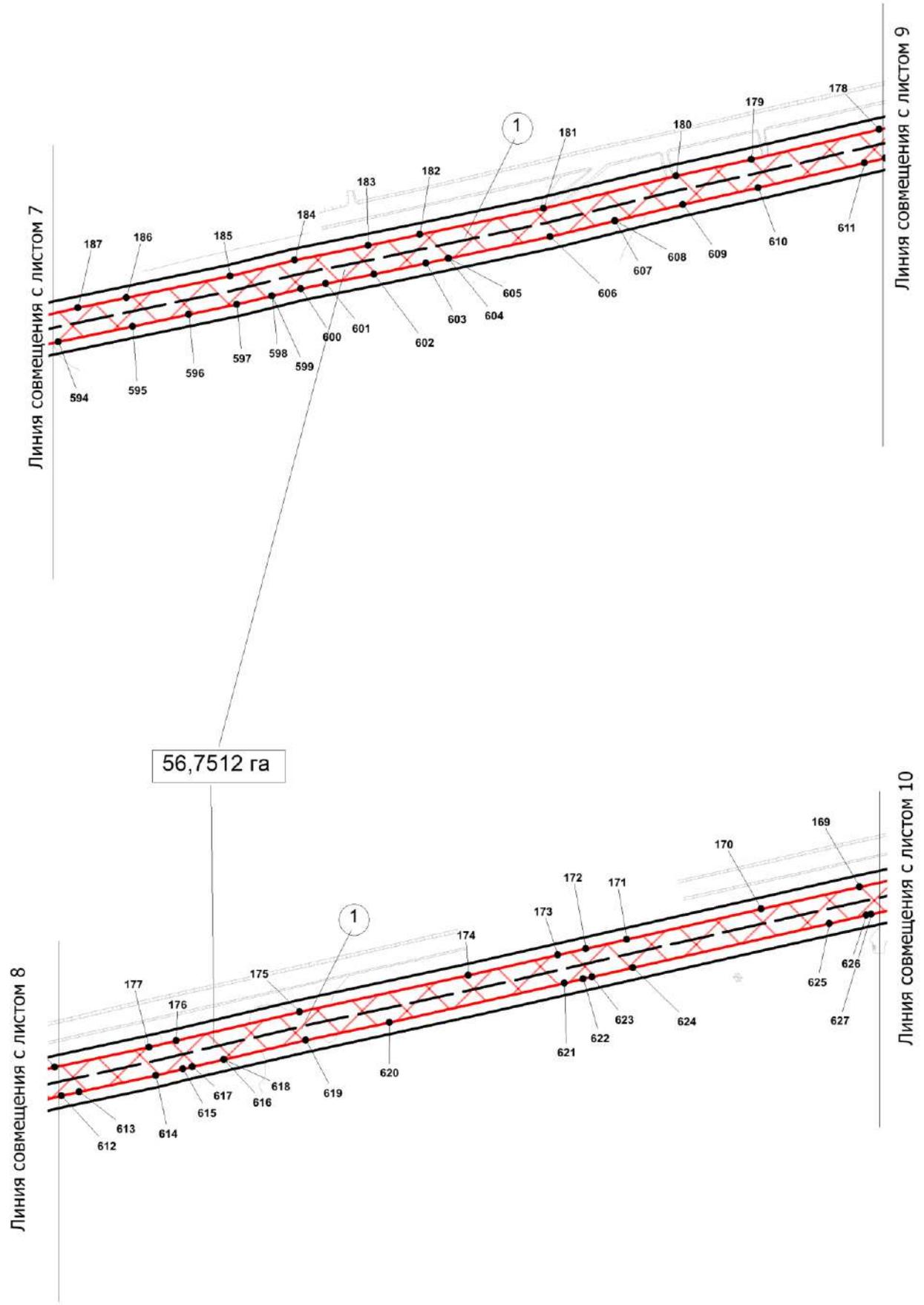
56,7512 га

Линия совмещения с листом 6

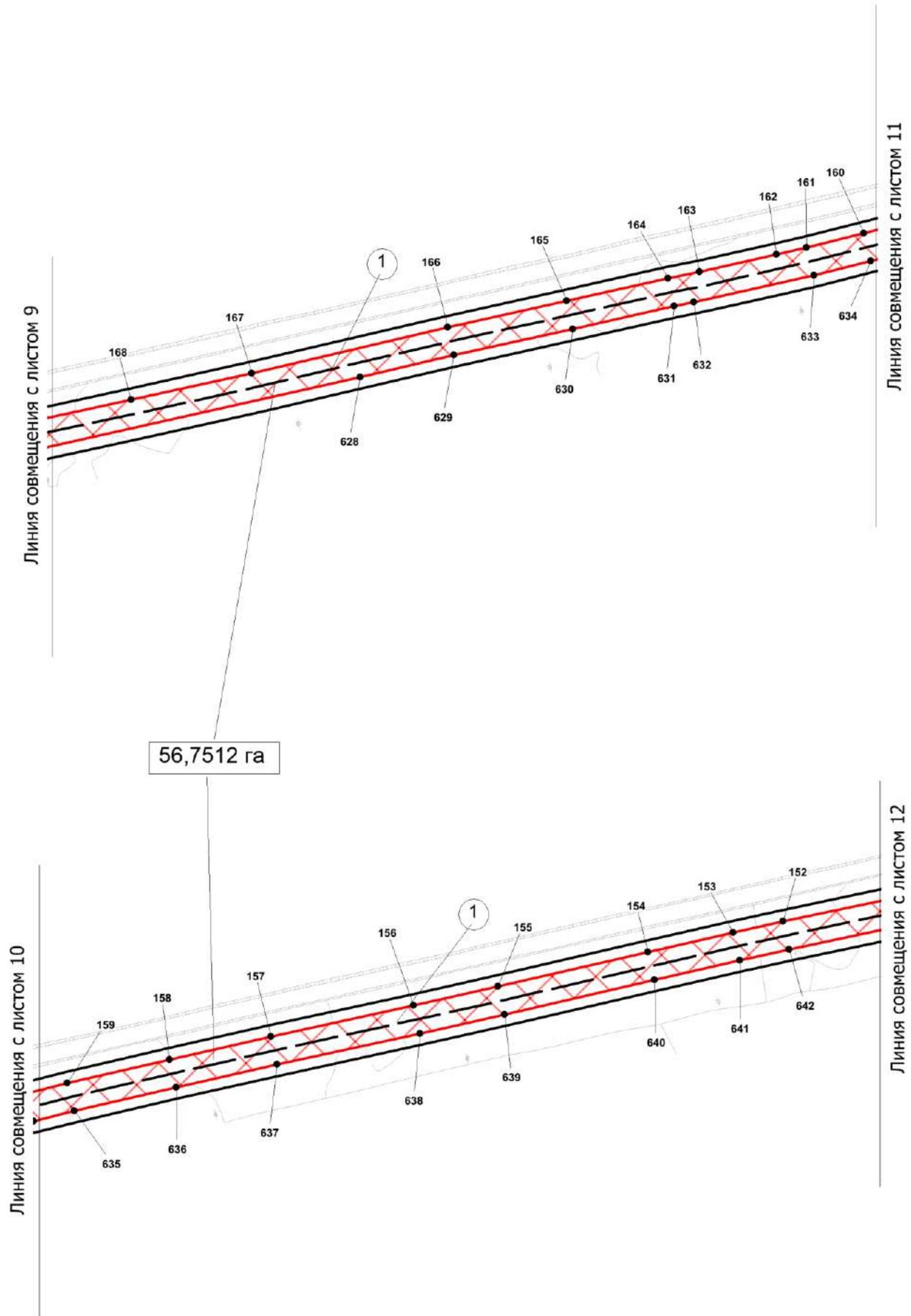
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



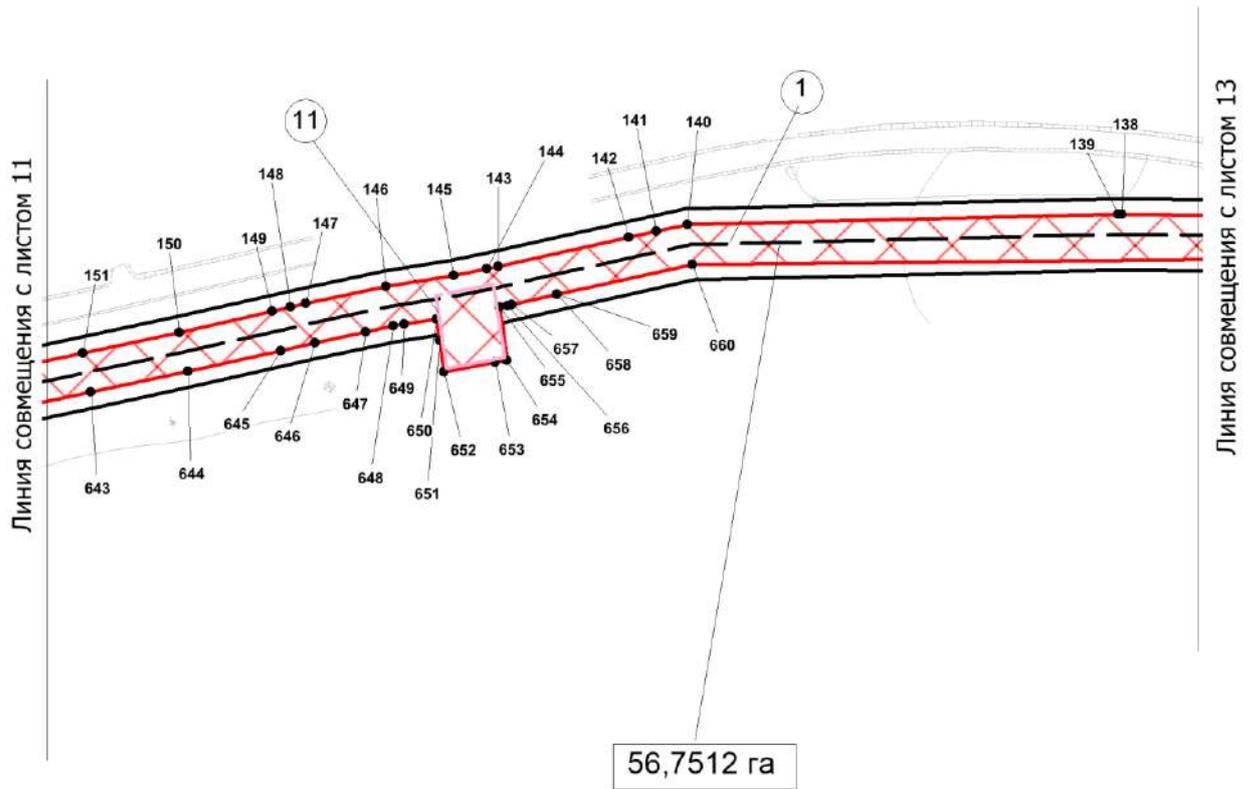
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



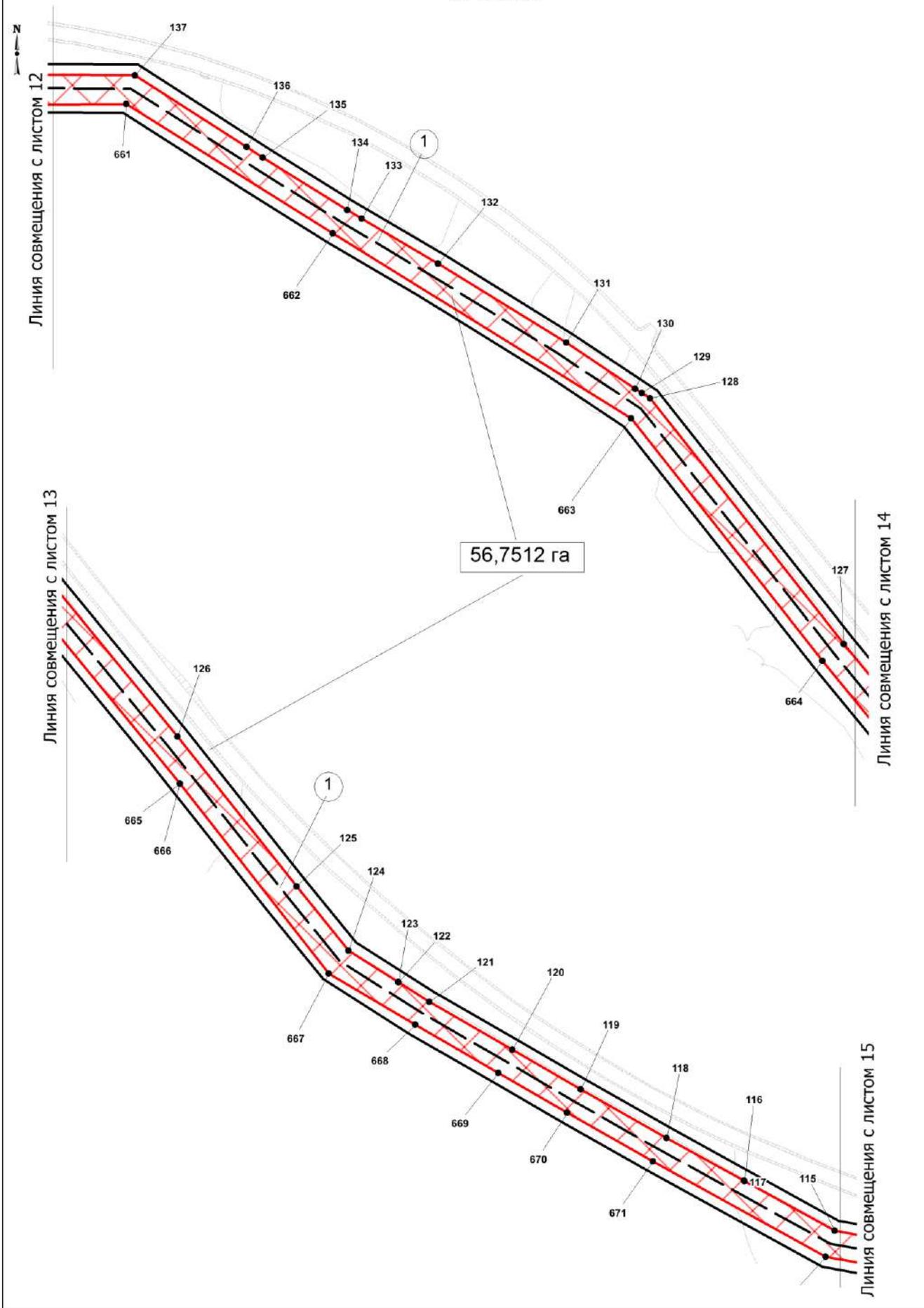
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



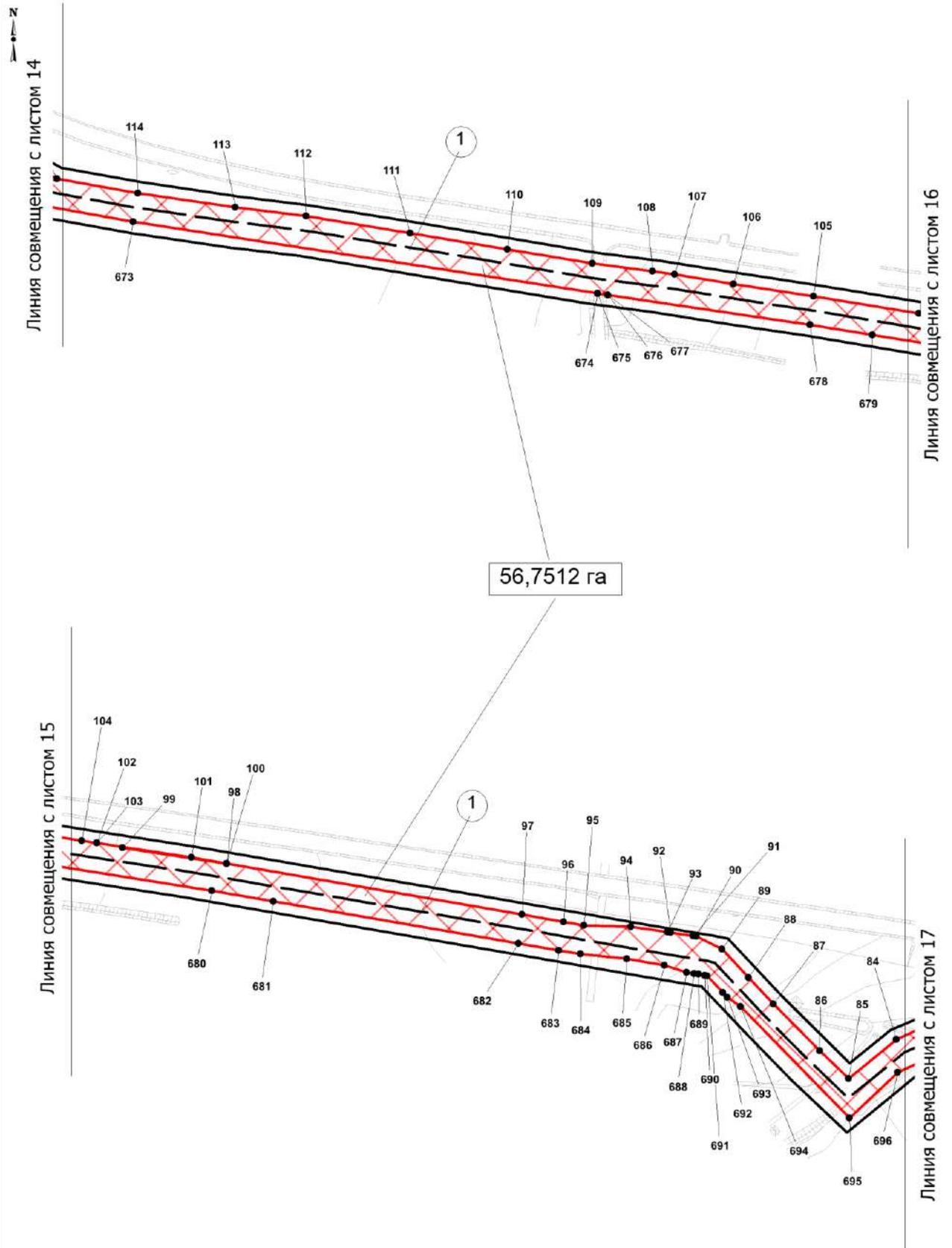
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



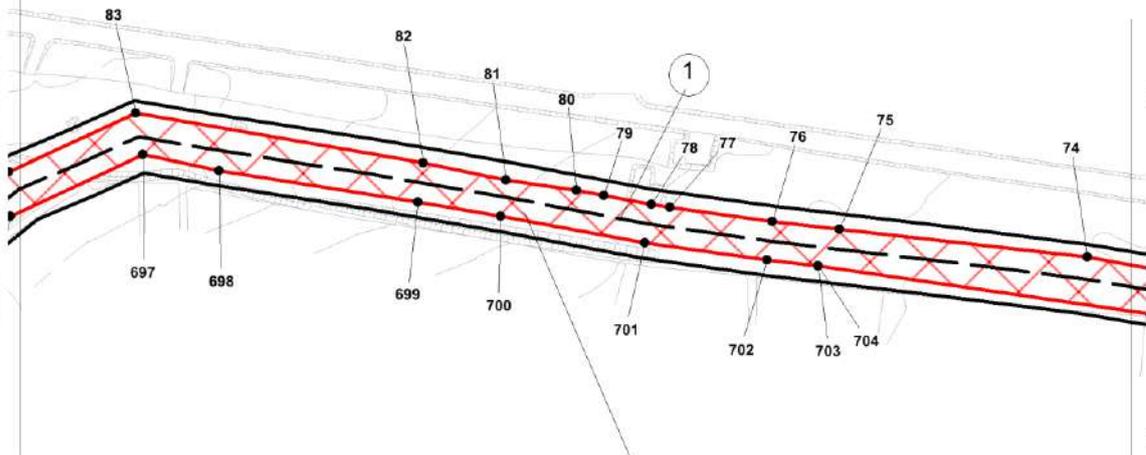
Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



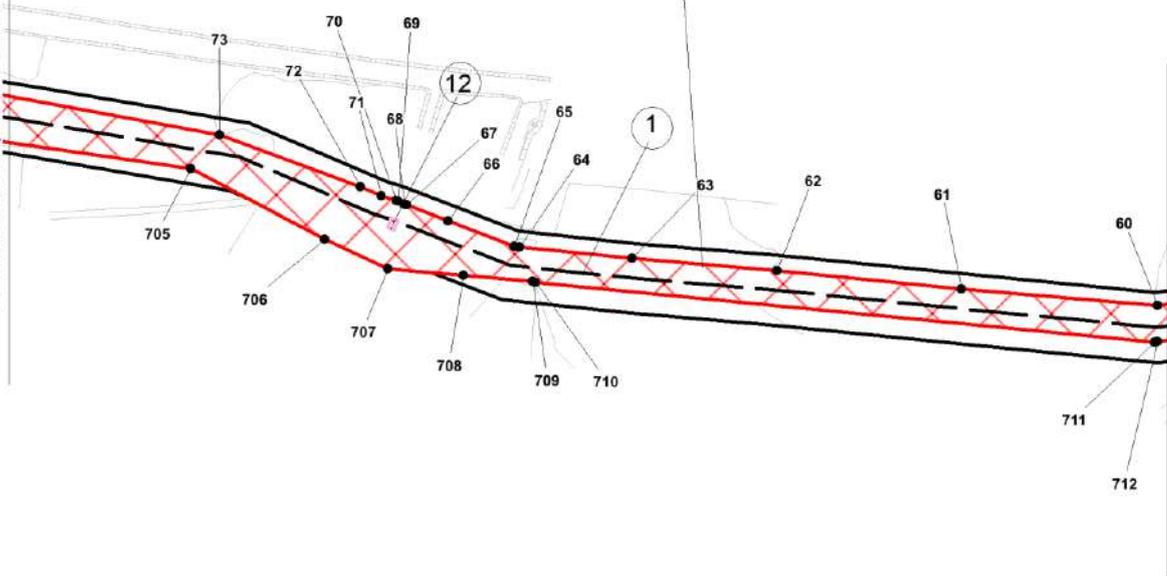
Линия совмещения с листом 16



Линия совмещения с листом 18

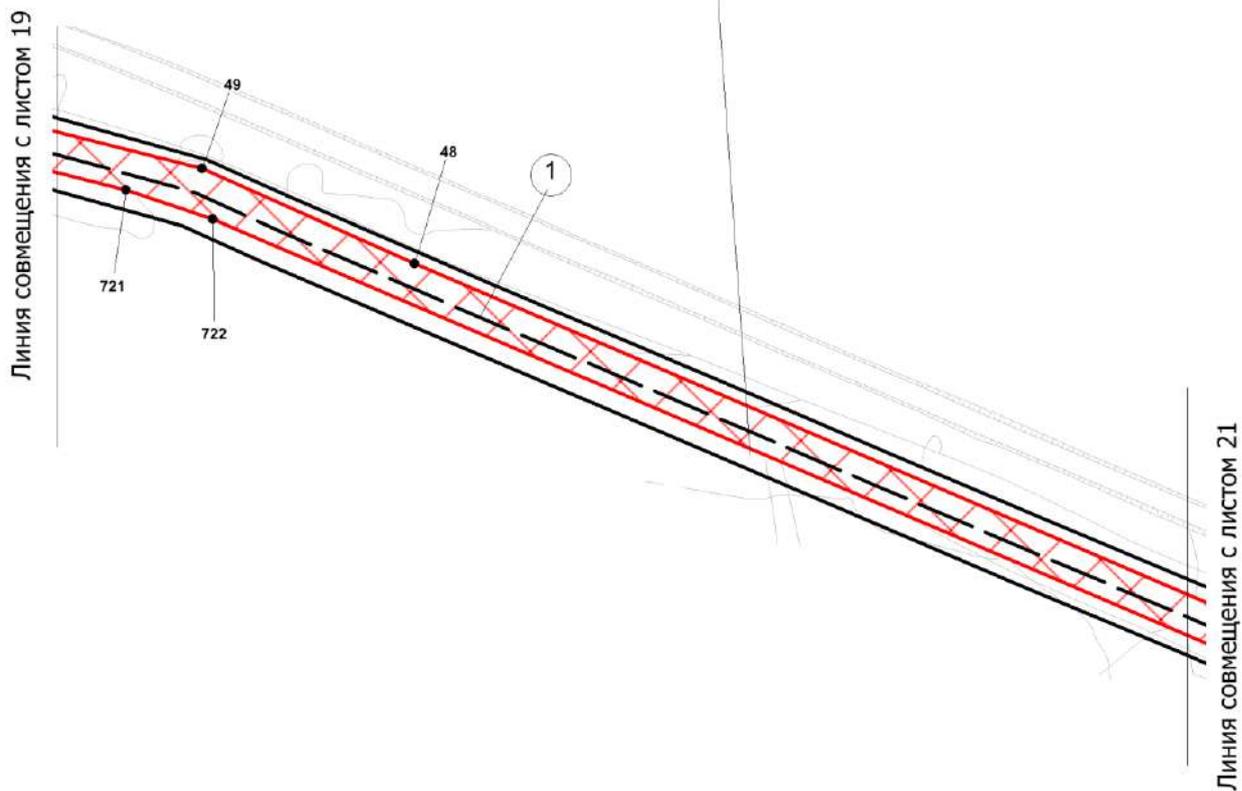
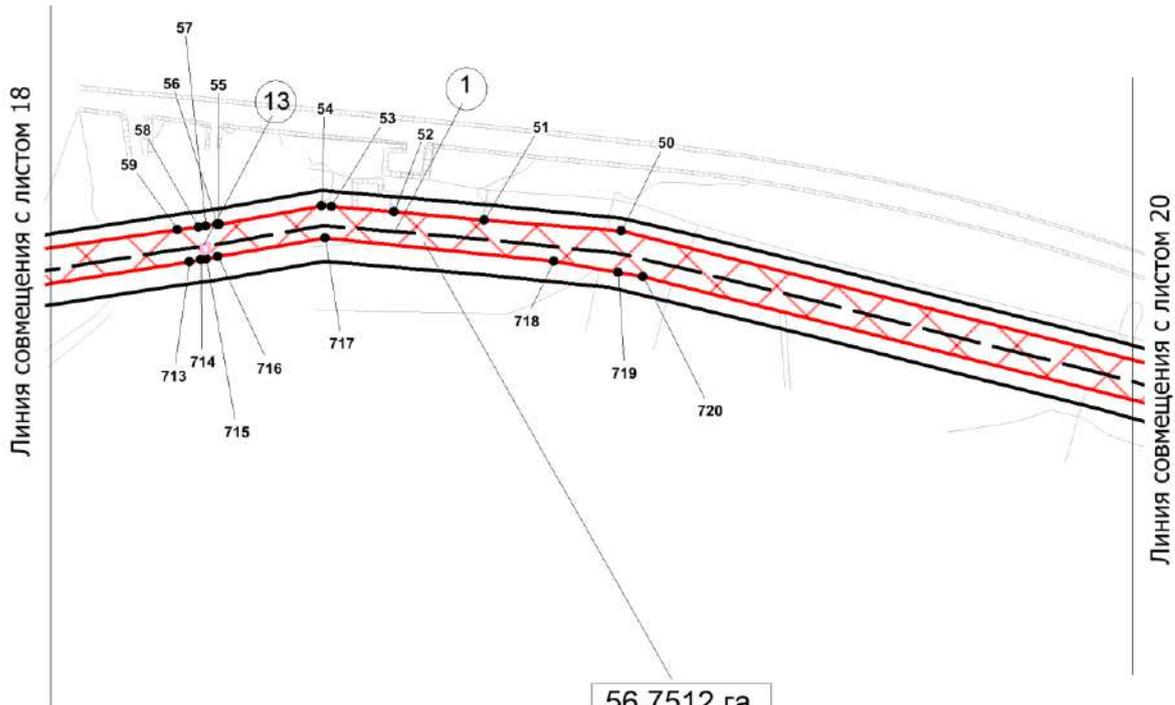
56,7512 га

Линия совмещения с листом 17

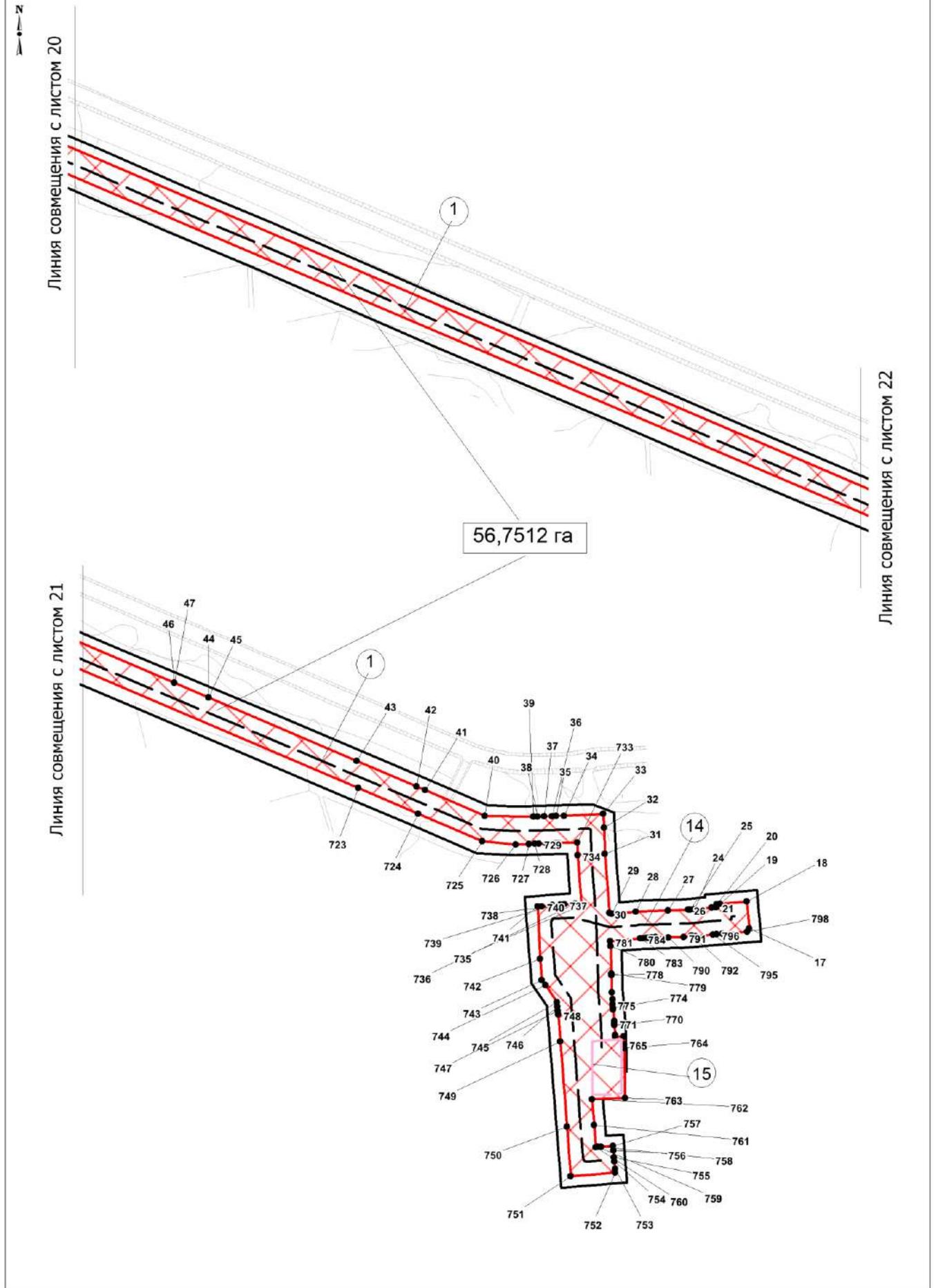


Линия совмещения с листом 19

Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



Чертеж границ зон
планируемого размещения линейных объектов
М 1: 5000



**Положение о размещении линейного объекта
«Реконструкция газопровода нефтяного газа ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с
УПСВ к.354 Приобского месторождения инв.№ 103539122»**

I. Проект планировки

1.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а так же линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Документацией по планировке территории «Реконструкция газопровода нефтяного газа ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354 Приобского месторождения инв.№ 103539122» (далее проектируемый объект) предусматривается строительство следующих объектов:

1. Реконструируемый газопровод (ПКО+ПК191+83,17) под нефтегазосборные сети «Нефтегазосборные сети ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354 (реконструкция)». Начало трассы – узел Камера пуска СОД №1, конец трассы – узел Камера приема СОД №2

2. Строительство новых участков нефтегазопроводов для подключения реконструируемого трубопровода к общей нефтегазосборной сети Приобского месторождения:

Участок 2. Нефтегазосборные сети т.2.1-Т.2.2У;

Участок 3. Нефтегазосборные сети уз. №289-Т.4;

Участок 4 . «Нефтегазосборные сети камера приема СОД №2 – т.вр.уз.136 (т.8);

Участок 5. «Нефтегазосборные сети уз.298-Т.1;

3. ВЛ 6 кВ к узлу «Камера пуска СОД № 1;

4. Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных сетях.

Таблица 1
Характеристики проектируемых линейных объектов

Наименование объекта	Характеристика
Реконструируемый трубопровод	
Нефтегазосборные сети ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354 (реконструкция)	Назначение – для транспортирования продукции нефтяных скважин (перевод существующего газопровода) Транспортируемая среда – вода+нефть+газ

	<p>Объем транспорта -24 513м³/сут</p> <p>Начальный пункт – узел №1 при кустовой площадке №292у</p> <p>Рабочее давление – 4,0 МПа</p> <p>Диаметр трубопровода – 720х 10 мм</p> <p>Протяженность трубопровода -19183,17м</p> <p>Узлы реконструируемые: –Камера пуска СОД №1; -Узлы задвижек №4, 6, 8 -Камера приема СОД №2</p> <p>Узел проектируемый –Узел задвижек Т.4</p> <p>Замена участков трубопровода: -ПК22+47,55-ПК22+87,50 – 39,95 м; -ПК26+27,50-ПК27+02,50 – 75,0 м; -ПК44+75,00-ПК45+09,00 – 34,0 м; -ПК53+63,00-ПК53+80,00 – 23,0 м; -ПК99+06,00+ПК99+54,00 – 48,0 м; -ПК159+86,40- ПК159+94,40 – 8,0 м</p> <p>ВЛ 6 кВ к узлу «Камера пуска СОД № 1», L=15м</p>
<p>Участок 2. Нефтегазосборные сети т.2.1-Т.2.2У</p>	<p>Назначение - подключение реконструируемого трубопровода к общей нефтегазосборной сети</p> <p>Транспортируемая среда – вода+нефть+газ</p> <p>Объем транспорта -17 951 м³/сут</p> <p>Рабочее давление – 4,0 МПа</p> <p>Диаметр трубопровода – 720х 10 мм</p> <p>Протяженность трубопровода – 127,39 м</p>
<p>Участок 3. Нефтегазосборные сети уз. №289-Т.4</p>	<p>Назначение - подключение реконструируемого трубопровода к общей нефтегазосборной сети</p> <p>Транспортируемая среда – вода+нефть+газ</p> <p>Объем транспорта -6 561м³/сут</p> <p>Рабочее давление – 4,0 МПа</p> <p>Диаметр трубопровода – 273х7 мм</p> <p>Протяженность трубопровода – 71,29 м</p>
<p>Участок 4 Нефтегазосборные сети камера приема СОД №2 – т.вр.уз.136 (т.8)</p>	<p>Назначение - подключение реконструируемого трубопровода к общей нефтегазосборной сети</p> <p>Транспортируемая среда – вода+нефть+газ</p> <p>Объем транспорта -24 513м³/сут</p> <p>Рабочее давление – 4,0 МПа</p> <p>Диаметр трубопровода – 720х10 мм</p> <p>Протяженность трубопровода – 464,04 м</p>

Участок 5. Нефтегазосборные сети уз.298-Т.1	Назначение - подключение реконструируемого трубопровода к общей нефтегазосборной сети
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Объем транспорта -16500м3/сут
	Рабочее давление – 4,0 МПа
	Диаметр трубопровода – 530х8 мм
	Протяженность трубопровода – 32,71 м

Проектной документацией предусматривается реконструкция существующего газопровода низкого давления «ДНС с УПСВ к.39-ДНС с УПСВ к.354» диаметром 720 мм под нефтегазосборные сети.

В проектной документации предусматривается:

- перевод существующего газопровода низкого давления под нефтегазосборные сети;

- замена участков существующего трубопровода в местах демонтажа узлов запорной арматуры, ранее предназначенных для газопровода низкого давления.

- строительство новых участков нефтегазопроводов для подключения реконструируемого трубопровода к общей нефтегазосборной сети Приобского месторождения.

В проекте предусмотрен демонтаж узлов запорной арматуры, ранее предназначенных для газопровода низкого давления и прилегающих к ним участков (с последующей их заменой). Для перевода существующих узлов реконструируемого трубопровода №4, №6, №8 под нефтегазосборный трубопровод проектом предусмотрен ряд мероприятий:

- демонтаж продувочных свечей газопровода низкого давления;
- демонтаж существующей запорной арматуры и прилегающих участков трубопровода необходимой длины;

демонтажа узлов запорной арматуры, ранее предназначенных для газопровода низкого давления.

Таблица 2

Перечень демонтируемых конструкций

Характеристика демонтируемой конструкции	Единица измерения	Количество	Масса сооружения
Узел. КПУ СОД №1. Реконструкция			
Демонтаж крана шарового под приварку с электроприводом DN 700; PN 1,6 МПа	шт	2	6330/кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 50; PN 1,6 МПа	шт	2	32/кг/шт
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 720 \times 10$,	м	23,0	171,12/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 219 \times 8$,	м	7,1	41,63/кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\phi 219 \times 8$, глубина траншеи 1,5 м,	м	1,5	41,63/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 57 \times 6$,	м	13,7	8,63/кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\phi 57 \times 6$, глубина траншеи 0,7 м,	м	14,3	8,63/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 89 \times 7$,	м	1,0	14,16кг/м.п.
Демонтаж подземного трубопровода $\phi 89 \times 7$, глубина траншеи 0,7 м,	м	59,0	14,16кг/м.п.
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, Н=5м	шт	1,0	258кг/шт.
Демонтаж оттяжек,	шт	3,0	7,0кг/м.п.
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219x8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	20,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	30,0	M=65,1кг/м
ограждения УЗА 35x2,2м			
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	6,0	M=297,9кг/шт
Стойка тр.114	шт	6,0	M=30,0кг/шт

Характеристика демонтируемой конструкции	Единица измерения	Количество	Масса сооружения
Панель 1,0м	м	35,0	M=18,0кг/м
Калитка	шт	1	M=25,0кг/шт
Демонтаж провода А-95	м	49,0	M=252,0кг/км
Узел задвижек №3 суц. (уз. сбора конденсата №1 ш. 0456Д). Демонтаж			
Демонтаж резервуара подземного V =25м³, M=9500кг/шт			
Свая мет. Тр.219x8 L=7,0м	шт	4,0	M=291,4кг/шт
Балка дв.20	м	2,0	M=140,0кг/м
Опоры	шт	1,0	M=135,0кг/шт
Демонтаж резервуара подземного V =5м³, M=2300кг/шт			
Свая мет. Тр.219x8 L=7,0м	шт	4,0	M=291,4кг/шт
Балка дв.20	м	2,0	M=140,0кг/м
Опоры	шт	1,0	M=135,0кг/шт
Демонтаж камеры расширительной гл.2,8м,	шт	1,0	4622кг/шт
Демонтаж подземного крана шарового под приварку с электроприводом DN 700; PN 1,6 МПа, гл.2,8м	шт	3,0	6330/кг/шт
Демонтаж подземного крана шарового под приварку DN 200; PN 1,6 МПа, гл.2,8м	шт	1,0	950/кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 80; PN 1,6 МПа	шт	7,0	72/кг/шт

Демонтаж крана шарового под приварку DN 50; PN 1,6 МПа	шт	2,0	32/кг/шт
Демонтаж задвижки фл DN 25; PN 1,6 МПа	шт	2,0	15,1кг/шт
Демонтаж подземного трубопровода $\varnothing 720 \times 10$, глубина траншеи 2,8 м,	м	40,0	175,10/кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\varnothing 219 \times 8$ глубина траншеи 2,8 м,	м	24,0	41,63/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\varnothing 89 \times 7$,	м	28,0	16,14/кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\varnothing 89 \times 7$, глубина траншеи 0,7 м,	м	125,0	16,14/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\varnothing 57 \times 7$,	м	4,0	8,63/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\varnothing 32 \times 3$,	м	4,0	2,15/кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\varnothing 32 \times 3$ глубина траншеи 2,8 м,	м	8,0	2,15/кг/п.м
Демонтаж колодцев,	шт	3,0	1155,0кг/шт
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, Н=5м,	шт	1,0	258,0кг/шт
Демонтаж оттяжек,	шт	3,0	7кг/шт.
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219х8 L=12,0м	шт	15,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	20,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	35,0	M=65,1кг/м
Ограждения УЗА 35х2,2м			
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	32,0	M=297,9кг/шт
Стойка тр.114	шт	32,0	M=30,0кг/шт
Панель 1,0м	м	194,0	M=18,0кг/м

Характеристика демонтируемой конструкции	Единица измерения	Количество	Масса сооружения
плитка	шт	1	M=25,0кг/шт
Узел задвижек №4 сущ. Реконструкция			
Демонтаж подземного крана шарового под приварку с электроприводом DN 10; PN 1,6 МПа, гл.2,8м	шт	1	6330/кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 80; PN 1,6 МПа	шт	2	72/кг/шт
Демонтаж подземного трубопровода $\varnothing 720 \times 10$, глубина траншеи 3,3 м,	м	4,0	175,10/кг/п.м
Демонтаж надземного трубопровода $\varnothing 89 \times 7$,	м	9,4	14,16/кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\varnothing 89 \times 7$, глубина траншеи 0,9 м,	м	80,0	14,16/кг/п.м
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, Н=5м,	шт.	1	258,0кг/м.п.
Демонтаж оттяжек,	шт.	3	7,0кг/м.п.
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219х8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	5,0	M=297,9кг/шт
Панель дв.20	м	15,0	M=65,1кг/м

Узел задвижек №5 сущ. Демонтаж

емонтаж подземного крана шарового д приварку с электроприводом DN 00; PN 1,6 МПа, гл.1,14 м	шт.	1	6330кг/шт
емонтаж крана шарового под приварку N 80; PN 1,6 МПа	шт.	2	72,0кг/шт
емонтаж надземного трубопровода 720x10,	м.	10,0	175,10кг/п.м
емонтаж подземного трубопровода 720x10, глубина траншеи 1,14 м,	м.	24,0	175,1кг/п.м
емонтаж надземного трубопровода 89x7,	м.	9,4	14,16кг/п.м
емонтаж подземного трубопровода 89x7, глубина траншеи 0,8 м,	м.	67,0	14,16кг/п.м
емонтаж свечи рассеивания газа у100, H=5м,	шт.	1	258,0кг/шт
емонтаж оттяжек, поры под надземными трубопроводами	шт.	3	7,0кг/шт
вая мет. Тр.219x8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт

Характеристика демонтируемой кон- струкции	Единица изме- рения	Количество	Масса сооружения
вая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	5,0	M=297,9кг/шт
алка дв.20	м	15,0	M=65,1кг/м
емонтаж ограждения УЗА 5,04x5,6x2,2м			
вая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	4,0	M=297,9кг/шт
тойка тр.114	шт	8,0	M=30,0кг/шт
анель 1,0м	м	22,0	M=18,0кг/м
алитка	шт	1,0	M=25,0кг/шт
Демонтаж площадки обслуживания			
вая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	4,0	M=297,9кг/шт
площадка с ограждением	шт	1,0	M=297,6кг/шт
лестница с ограждением	шт	1,0	M=86,4кг/шт

Узел задвижек №6 сущ. Демонтаж

емонтаж подземного крана шарового д приварку с электроприводом DN 00; PN 1,6 МПа, гл.0,5м	шт.	1	6330кг/шт
емонтаж подземного крана шарового д приварку DN 250; PN 1,6 МПа	шт.	1	312,0кг/шт
емонтаж крана шарового под приварку N 80; PN 1,6 МПа	шт.	2	72,0кг/шт
емонтаж надземного трубопровода 720x10,	м.	7,0	175,10кг/п.м
емонтаж подземного трубопровода 720x10, глубина траншеи 0,5 м,	м.	10,0	175,10кг/п.м
емонтаж надземного трубопровода 273x7,	м.	3,0	45,92кг/п.м
емонтаж подземного трубопровода 273x7, глубина траншеи 1,6 м,	м.	95,0	45,92кг/п.м
емонтаж надземного трубопровода 89x7,	м.	9,4	14,16кг/п.м
емонтаж подземного трубопровода 89x7, глубина траншеи 1,2 м, m=14,16 .п.м.	м.	72,0	14,16кг/п.м
емонтаж свечи рассеивания газа Ду100, H=5м, m=258 кг	шт.	1	258,0кг/шт
Демонтаж оттяжек, m=7 кг	шт.	3	7,0кг/шт

Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219х8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	5,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	15,0	M=65,1кг/м
Демонтаж ограждения УЗА 6,0х4,7х2,2м			
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	4,0	M=297,9кг/шт
Стойка тр.114	шт	8,0	M=30,0кг/шт
Панель 1,0м	м	22,0	M=18,0кг/м
Калитка	шт	1,0	M=25,0кг/шт
Демонтаж площадки обслуживания			
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	4,0	M=297,9кг/шт
Площадка с ограждением	шт	1,0	M=297,6кг/шт
Лестница с ограждением	шт	1,0	M=86,4кг/шт
Узел задвижек №7 сущ.			
Характеристика демотируемой конструкции	Единица измерения	Количество	Масса сооружения
Демонтаж резервуара подземного V =25м ³ , M=9500* кг/шт			
Свая мет. Тр.219х8 L=7,0м	шт	4,0	M=291,4кг/шт
Балка дв.20	м	2,0	M=140,0кг/м
Опоры	шт	1,0	M=135,0кг/шт
Демонтаж резервуара подземного V =5м ³ , M=2300* кг/шт			
Свая мет. Тр.219х8 L=7,0м	шт	4,0	M=291,4кг/шт
Балка дв.20	м	2,0	M=140,0кг/м
Опоры	шт	1,0	M=135,0кг/шт
Демонтаж камеры расширительной гл.2,8м,	шт.	1	4622 кг/шт
Демонтаж подземного крана шарового под приварку с электроприводом DN 700; PN 1,6 МПа гл.2,8м	шт.	3	6330 кг/шт
Демонтаж подземного крана шарового под приварку DN 200; PN 1,6 МПа, гл.2,8м	шт.	1	950 кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 80; PN 1,6 МПа	шт.	7	72 кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 50; PN 1,6 МПа	шт.	2	32 кг/шт
Демонтаж задвижки фл DN 25; PN 1,6 МПа масса 15,1 кг	шт.	2	15,1 кг/шт
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 1020х10, глубина траншеи 3,0 м,	м.	10,0	175,10 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 720х10, глубина траншеи 3,0 м,	м.	45,0	175,10 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 219х8 глубина траншеи 4,0 м,	м.	25,0	41,63 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 89х7, глубина траншеи 1,7 м,	м.	25,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода ϕ 89х7,	м.	32,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 89х7, глубина траншеи 0,8 м,	м.	120,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода ϕ 57х7,	м.	4,0	8,63 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода ϕ 32х3,	м.	4,0	2,15 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 32х3 глубина траншеи 2,8 м,	м.	8,0	2,15 кг/п.м.
Демонтаж колодцев,	шт.	3	1155,0 кг/шт
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, H=5м,	шт.	1	258,0 кг/шт
Демонтаж оттяжек,	шт.	3	7,0 кг/шт
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219х8 L=12,0м	шт	15,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	20,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	35,0	M=65,1кг/м
Демонтаж ограждения УЗА 51х40х2,2м			
Свая мет. Тр.159х8 L=10,0м	шт	32,0	M=297,9кг/шт
Стойка тр.114	шт	32,0	M=30,0кг/шт

Характеристика демонтируемой конструкции	Единица измерения	Количество	Масса сооружения
Панель 1,0м	м	182,0	M=18,0кг/м
Калитка	шт	1,0	M=25,0кг/шт
Узел задвижек №8 сущ.			
Демонтаж подземного крана шарового под приварку с ручным приводом DN 700; PN 1,6 МПа, гл.3,05м	шт.	1	6330,0 кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 80; PN 1,6 МПа	шт.	2	72,0 кг/шт
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 720x10, глубина траншеи 3,053 м,	м.	4,0	175,10 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода ϕ 89x7,	м.	10,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 89x7, глубина траншеи 0,9 м,	м.	40,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, H=5м,	шт.	1	258,0 кг/шт
Демонтаж оттяжек,	шт.	3	7,0 кг/шт
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219x8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	5,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	15,0	M=65,1кг/м
Узел задвижек №9 сущ.			
Демонтаж подземного крана шарового под приварку с ручным приводом DN 700; PN 1,6 МПа, гл.1,8 м	шт.	1	6330,0 кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 80; PN 1,6 МПа	шт.	2	72,0 кг/шт
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 720x10, глубина траншеи 1,8 м,	м.	8,0	175,10 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода ϕ 89x7,	м.	10,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода ϕ 89x7, глубина траншеи 0,8 м,	м.	40,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, H=5м,	шт.	1	258,0 кг/шт
Демонтаж оттяжек,	шт.	3	7,0 кг/шт
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219x8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	5,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	15,0	M=65,1кг/м
Демонтаж ограждения УЗА 5,0x6,0x2,2м			
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	4,0	M=297,9кг/шт
Стойка тр.114	шт	8,0	M=30,0кг/шт
Панель 1,0м	м	22,0	M=18,0кг/м
Калитка	шт	1,0	M=25,0кг/шт
Демонтаж площадки обслуживания			
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	4,0	M=297,9кг/шт
Площадка с ограждением	шт	1,0	M=297,6кг/шт
Лестница с ограждением	шт	1,0	M=86,4кг/шт
Узел. КПУ СОД №2			

Характеристика демонтируемой конструкции	Единица измерения	Количество	Масса сооружения
Демонтаж крана шарового под приварку с электроприводом DN 700; PN 1,6 МПа	шт.	2	6330,0 кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 80; PN 1,6 МПа	шт.	3	32,0 кг/шт
Демонтаж крана шарового под приварку DN 50; PN 1,6 МПа	шт.	1	14,0 кг/шт
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 720 \times 10$,	м.	23,0	171,1 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 219 \times 8$,	м.	2,0	41,63 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 57 \times 6$,	м.	2,0	8,63 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода $\phi 57 \times 6$, глубина траншеи 0,7 м,	м.	2,0	8,63 кг/п.м.
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 89 \times 7$,	м.	8,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж подземного трубопровода $\phi 89 \times 7$, глубина траншеи 0,8 м,	м.	80,0	14,16 кг/п.м.
Демонтаж свечи рассеивания газа Ду100, Н=5м,	шт.	1	258,0 кг/шт
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219x8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Свая мет. Тр.159x8 L=10,0м	шт	20,0	M=297,9кг/шт
Балка дв.20	м	30,0	M=65,1кг/м
Нефтегазосборные сети ДНС с УПСВ к.39 - ДНС с УПСВ к.354 (реконструкция) – по трассе ПК 26+27,50 – ПК27+02,60			
Демонтаж надземного трубопровода $\phi 720 \times 10$,	м.	11,0	171,1 кг/п.м
Демонтаж подземного трубопровода $\phi 720 \times 10$,	м.	64,0	171,1 кг/п.м.
Опоры под надземными трубопроводами			
Свая мет. Тр.219x8 L=12,0м	шт	10,0	M=499,6кг/шт
Балка дв.20	м	10,0	M=65,1кг/м

1.2. Перечень субъектов Российской Федерации, 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 линейных объектов

Зона планируемого размещения проектируемого объекта расположена на:
-землях лесного фонда, находящихся в ведении Самаровского территориального отдела – лесничества, Ханты-Мансийское участковое лесничество, Нялинского урочища.

В административном отношении район работ находится на территории Ханты-Мансийского района, Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области Российской Федерации. Объект располагается на территории Приобского месторождения нефти.

Участок работ расположен в 19,128,6 км на севере от с. Селяйрово, в 79,1-88,5 км на северо-восток от г. Ханты-Мансийск.

Дорожная сеть представлена федеральной автодорогой Р404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск», внутри промышленными автодорогами эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере

обустройства месторождения. Проезд осуществляется от вахтового поселка Меркур или с. Селиярово в северо-западном направлении 30,1 и 24,2 км соответственно до участка работ. Проезд возможен в любое время колесным и вездеходным транспортом.

Ближайшая железнодорожная станция приёма грузов – ст. «Пыть-Ях» Свердловской ж/д – находится в 155 км юго-восточнее места производства работ.

В геоморфологическом отношении данная территория входит в II и III надпойменных террас р. Обь, осложненной поймами более мелких водотоков. Поверхность территории представлена заболоченной озерно-аллювиальной равниной с незначительным количеством озер, частично превратившихся в заболоченные котлованы вследствие развивающейся речной сети.

1.3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Координаты границ земельных участков, необходимых для размещения проектируемого объекта, в графических материалах определены в местной системе координат Ханты-Мансийского автономного округа Югры МСК-86.

Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения

Номер	X	Y
1	1019154,16	2716091,88
2	1019170,43	2716074,22
3	1019155,49	2716060,48
4	1019164,12	2716051,11
5	1019161,12	2716048,35
6	1019146,46	2716034,86
7	1019144,15	2716037,37
8	1019141,43	2716040,33
9	1019125,79	2716057,30
10	1019123,05	2716060,27
11	1019121,56	2716061,89
12	1019132,05	2716071,54
13	1019133,86	2716073,21
14	1016507,22	2718743,79
15	1016497,36	2718700,20
16	1016504,15	2718731,55
17	1014684,28	2731363,33
18	1014712,20	2731360,86
19	1014709,72	2731333,15
20	1014709,42	2731329,78
21	1014706,37	2731330,03
22	1014706,25	2731328,64
23	1014705,92	2731324,89
24	1014704,36	2731306,93
25	1014704,01	2731302,92

Номер	X	Y
26	1014703,93	2731300,77
27	1014703,11	2731279,95
28	1014701,78	2731246,82
29	1014699,63	2731222,12
30	1014700,32	2731219,63
31	1014761,57	2731215,00
32	1014788,42	2731213,99
33	1014802,83	2731213,41
34	1014800,88	2731172,95
35	1014800,63	2731164,92
36	1014800,50	2731160,88
37	1014800,28	2731152,84
38	1014800,07	2731145,88
39	1014799,96	2731141,88
40	1014800,95	2731091,75
41	1014827,69	2731030,82
42	1014831,45	2731021,98
43	1014857,76	2730960,22
44	1014923,32	2730808,25
45	1014923,33	2730808,25
46	1014938,41	2730773,30
47	1014938,41	2730773,29
48	1015562,64	2729326,60
49	1015629,96	2729176,30
50	1015747,74	2728712,64
51	1015755,56	2728616,15
52	1015761,15	2728552,61
53	1015765,03	2728508,57
54	1015765,66	2728501,25
55	1015752,57	2728429,13
56	1015752,22	2728427,22
57	1015751,09	2728419,46
58	1015750,34	2728414,40
59	1015748,43	2728399,27
60	1015734,78	2728302,06
61	1015746,59	2728162,69
62	1015759,75	2728031,90
63	1015768,54	2727928,85
64	1015776,92	2727848,95
65	1015777,31	2727845,25
66	1015795,49	2727798,06
67	1015806,96	2727768,25
68	1015807,50	2727766,85
69	1015809,41	2727762,37
70	1015809,85	2727761,19
71	1015813,09	2727750,40
72	1015819,45	2727735,61

Номер	X	Y
73	1015856,99	2727635,56
74	1015890,52	2727455,40
75	1015910,18	2727278,87
76	1015915,84	2727231,38
77	1015926,09	2727158,59
78	1015927,94	2727145,48
79	1015934,36	2727111,48
80	1015938,07	2727091,83
81	1015945,50	2727042,01
82	1015957,56	2726983,11
83	1015993,25	2726778,63
84	1015951,21	2726688,38
85	1015913,81	2726642,74
86	1015940,26	2726615,15
87	1015985,76	2726570,64
88	1016011,03	2726547,04
89	1016038,46	2726521,44
90	1016050,90	2726496,78
91	1016051,33	2726493,88
92	1016054,56	2726472,21
93	1016055,01	2726469,17
94	1016060,21	2726434,39
95	1016061,62	2726389,35
96	1016065,03	2726369,99
97	1016071,96	2726330,16
98	1016121,04	2726047,53
99	1016136,54	2725947,56
100	1016121,08	2726047,32
101	1016126,91	2726013,75
102	1016140,93	2725923,16
103	1016140,96	2725923,01
104	1016143,17	2725908,72
105	1016159,85	2725807,87
106	1016171,65	2725731,05
107	1016180,68	2725674,69
108	1016183,88	2725653,58
109	1016191,27	2725596,16
110	1016204,99	2725514,68
111	1016220,74	2725421,27
112	1016237,12	2725321,60
113	1016245,48	2725253,87
114	1016259,27	2725160,75
115	1016273,35	2725083,12
116	1016324,88	2724990,29
117	1016325,13	2724989,84
118	1016369,37	2724910,14
119	1016419,68	2724822,03

Номер	X	Y
120	1016460,78	2724751,61
121	1016510,29	2724666,80
122	1016530,54	2724635,10
123	1016530,57	2724635,05
124	1016563,27	2724583,86
125	1016629,57	2724530,25
126	1016784,85	2724407,93
127	1016938,77	2724282,07
128	1017192,90	2724082,86
129	1017198,46	2724074,55
130	1017202,89	2724067,93
131	1017250,45	2723996,89
132	1017332,53	2723865,13
133	1017379,07	2723786,77
134	1017387,85	2723772,01
135	1017442,29	2723685,41
136	1017453,00	2723668,81
137	1017527,22	2723553,80
138	1017528,71	2723416,76
139	1017528,66	2723414,52
140	1017521,83	2723115,55
141	1017516,96	2723093,93
142	1017512,70	2723074,99
143	1017492,41	2722984,75
144	1017490,59	2722976,68
145	1017485,87	2722953,92
146	1017478,31	2722906,81
147	1017466,37	2722851,46
148	1017463,98	2722840,87
149	1017461,04	2722828,03
150	1017446,33	2722763,63
151	1017432,00	2722696,49
152	1017406,70	2722577,72
153	1017395,98	2722529,52
154	1017376,96	2722446,81
155	1017343,10	2722301,47
156	1017324,57	2722219,82
157	1017294,29	2722081,34
158	1017271,82	2721983,08
159	1017248,79	2721884,24
160	1017238,75	2721844,72
161	1017224,70	2721789,30
162	1017218,07	2721760,30
163	1017200,96	2721685,46
164	1017194,83	2721655,08
165	1017172,59	2721556,70
166	1017146,92	2721441,30

Номер	X	Y
167	1017102,16	2721251,80
168	1017075,98	2721134,60
169	1017055,27	2721039,93
170	1017033,98	2720946,14
171	1017004,68	2720818,06
172	1016995,76	2720779,04
173	1016989,76	2720752,76
174	1016970,25	2720667,45
175	1016935,39	2720506,78
176	1016907,78	2720389,51
177	1016901,49	2720363,59
178	1016882,19	2720273,98
179	1016853,64	2720152,67
180	1016837,66	2720080,77
181	1016806,43	2719954,84
182	1016781,45	2719837,10
183	1016770,88	2719787,76
184	1016756,79	2719717,70
185	1016741,67	2719656,64
186	1016720,87	2719557,78
187	1016711,12	2719511,58
188	1016504,75	2718609,34
189	1016505,21	2718604,16
190	1016499,49	2718577,76
191	1016497,54	2718568,76
192	1016501,74	2718518,88
193	1016507,82	2718451,06
194	1016513,13	2718387,73
195	1016519,48	2718325,71
196	1016522,82	2718293,14
197	1016528,76	2718276,31
198	1016536,20	2718255,26
199	1016537,33	2718252,08
200	1016611,02	2718158,08
201	1016666,68	2718086,46
202	1016679,49	2718070,15
203	1016726,30	2718010,54
204	1016740,01	2717996,06
205	1016757,63	2717987,15
206	1016822,03	2717954,59
207	1016827,58	2717939,53
208	1016920,25	2717815,08
209	1016944,13	2717783,17
210	1017032,43	2717664,02
211	1017043,86	2717649,49
212	1017067,99	2717622,09
213	1017098,95	2717581,42

Номер	X	Y
214	1017099,97	2717579,90
215	1017109,00	2717566,56
216	1017110,21	2717564,78
217	1017118,03	2717553,21
218	1017133,60	2717532,65
219	1017135,46	2717530,18
220	1017139,90	2717524,32
221	1017186,43	2717461,35
222	1017278,17	2717443,71
223	1017309,08	2717436,87
224	1017360,71	2717425,46
225	1017372,86	2717422,77
226	1017383,61	2717416,52
227	1017490,67	2717354,28
228	1017537,22	2717327,22
229	1017735,26	2717215,35
230	1017811,73	2717173,47
231	1017814,50	2717171,91
232	1017817,99	2717169,96
233	1017822,91	2717167,19
234	1017826,41	2717165,20
235	1017852,34	2717150,60
236	1017883,48	2717134,18
237	1017889,27	2717129,60
238	1017907,92	2717114,85
239	1017932,66	2717094,66
240	1017935,78	2717092,12
241	1017948,13	2717082,05
242	1017957,48	2717074,41
243	1017974,74	2717060,33
244	1017997,26	2717040,04
245	1018004,99	2717033,09
246	1018013,58	2717025,34
247	1018226,11	2716830,71
248	1018235,25	2716822,33
249	1018237,67	2716820,07
250	1018238,80	2716819,13
251	1018241,39	2716816,75
252	1018249,68	2716809,72
253	1018292,01	2716773,84
254	1018296,55	2716769,98
255	1018306,21	2716761,79
256	1018332,36	2716739,71
257	1018362,83	2716713,99
258	1018373,80	2716704,73
259	1018486,74	2716601,82
260	1018505,39	2716584,84

Номер	X	Y
261	1018517,67	2716573,66
262	1018579,43	2716517,31
263	1018584,95	2716513,60
264	1018596,04	2716503,54
265	1018597,69	2716502,06
266	1018622,26	2716479,57
267	1018631,18	2716472,06
268	1018636,55	2716467,38
269	1018645,94	2716458,72
270	1018671,31	2716440,39
271	1018673,80	2716438,11
272	1018735,25	2716368,31
273	1018798,29	2716311,25
274	1018814,75	2716296,35
275	1018834,43	2716278,54
276	1018914,74	2716202,14
277	1018953,66	2716164,19
278	1019008,79	2716110,41
279	1019030,28	2716089,44
280	1019071,61	2716049,14
281	1019079,50	2716047,36
282	1019083,20	2716043,71
283	1019079,98	2716008,80
284	1019079,75	2716006,27
285	1019078,40	2715991,71
286	1019078,41	2715991,71
287	1019060,09	2715793,46
288	1019059,35	2715785,47
289	1019058,61	2715777,50
290	1019048,23	2715665,02
291	1019016,10	2715329,38
292	1019005,63	2715233,07
293	1018997,74	2715141,11
294	1018990,07	2715067,93
295	1018988,66	2715063,53
296	1018988,50	2715061,79
297	1018988,13	2715057,79
298	1018986,65	2715041,77
299	1018986,30	2715037,95
300	1018986,14	2715036,26
301	1018985,73	2715031,79
302	1018985,65	2715030,98
303	1018985,56	2715029,98
304	1018985,40	2715028,28
305	1018985,18	2715025,84
306	1018984,80	2715021,76
307	1018983,71	2715009,91

Номер	X	Y
308	1018983,60	2715008,69
309	1018983,35	2715006,00
310	1018983,18	2715004,18
311	1018982,77	2714999,71
312	1018982,62	2714998,05
313	1018982,51	2714996,86
314	1018981,59	2714986,96
315	1018981,51	2714986,19
316	1018981,46	2714985,56
317	1018980,51	2714975,28
318	1018979,04	2714959,32
319	1018977,60	2714943,74
320	1018977,23	2714939,75
321	1018976,87	2714935,76
322	1018976,52	2714932,04
323	1018976,50	2714931,78
324	1018972,92	2714892,99
325	1018971,45	2714880,18
326	1018970,88	2714875,19
327	1018970,28	2714868,20
328	1018967,92	2714840,39
329	1018966,56	2714824,26
330	1018966,06	2714818,86
331	1018966,06	2714818,86
332	1018964,23	2714798,94
333	1018948,63	2714629,96
334	1018945,86	2714599,99
335	1018941,07	2714548,15
336	1018940,10	2714539,21
337	1018937,75	2714512,16
338	1018928,51	2714415,49
339	1018932,83	2714415,09
340	1018933,79	2714415,00
341	1018942,78	2714414,18
342	1018946,78	2714413,82
343	1018956,72	2714412,90
344	1018960,72	2714412,54
345	1018968,70	2714411,80
346	1018971,64	2714444,20
347	1018973,67	2714444,01
348	1018977,67	2714443,64
349	1019011,10	2714440,54
350	1019015,14	2714440,16
351	1019017,14	2714439,96
352	1019036,13	2714438,14
353	1019046,57	2714437,10
354	1019038,91	2714357,33

Номер	X	Y
355	1019038,14	2714349,34
356	1019037,76	2714345,35
357	1019027,00	2714338,28
358	1019026,13	2714328,63
359	1019007,14	2714330,46
360	1019005,15	2714330,66
361	1019000,54	2714331,09
362	1018976,31	2714333,43
363	1018981,24	2714384,70
364	1018966,31	2714386,27
365	1018967,61	2714400,16
366	1018967,77	2714401,83
367	1018959,80	2714402,56
368	1018955,80	2714402,94
369	1018945,86	2714403,85
370	1018941,86	2714404,22
371	1018932,04	2714405,13
372	1018931,78	2714403,64
373	1018921,91	2714348,07
374	1018926,58	2714347,38
375	1018927,60	2714347,24
376	1018924,83	2714328,36
377	1018923,14	2714316,99
378	1018920,75	2714300,73
379	1018920,17	2714296,75
380	1018918,71	2714286,84
381	1018918,13	2714282,87
382	1018916,68	2714272,97
383	1018916,09	2714269,00
384	1018915,12	2714262,38
385	1018910,74	2714263,03
386	1018910,73	2714263,03
387	1018891,37	2714265,87
388	1018900,34	2714326,98
389	1018878,92	2714330,13
390	1018880,97	2714345,80
391	1018891,99	2714418,81
392	1018901,45	2714418,00
393	1018912,21	2714541,95
394	1018914,08	2714558,91
395	1018922,31	2714628,43
396	1018924,24	2714663,81
397	1018926,22	2714685,98
398	1018936,48	2714801,06
399	1018936,49	2714801,19
400	1018938,18	2714821,12
401	1018939,50	2714836,65

Номер	X	Y
402	1018940,00	2714842,56
403	1018942,35	2714870,35
404	1018943,00	2714877,96
405	1018943,50	2714882,33
406	1018949,28	2714932,98
407	1018949,36	2714933,97
408	1018949,67	2714937,96
409	1018949,98	2714941,95
410	1018950,29	2714945,95
411	1018951,49	2714961,53
412	1018952,73	2714977,49
413	1018953,60	2714988,73
414	1018954,66	2714998,84
415	1018954,82	2715000,34
416	1018954,99	2715001,99
417	1018955,46	2715006,46
418	1018955,65	2715008,28
419	1018956,06	2715012,19
420	1018957,73	2715028,07
421	1018958,16	2715032,22
422	1018958,35	2715034,04
423	1018958,81	2715038,48
424	1018958,99	2715040,19
425	1018959,39	2715044,00
426	1018961,06	2715060,00
427	1018961,48	2715063,98
428	1018961,67	2715065,73
429	1018962,13	2715070,20
430	1018962,32	2715071,95
431	1018967,65	2715075,53
432	1018974,25	2715146,95
433	1018977,74	2715235,77
434	1018988,24	2715332,23
435	1019000,06	2715455,73
436	1019021,10	2715654,38
437	1019032,61	2715779,04
438	1019031,78	2715787,10
439	1019032,54	2715795,08
440	1019034,82	2715802,95
441	1019051,16	2715980,02
442	1019051,90	2715988,01
443	1019052,27	2715992,01
444	1019053,00	2716000,01
445	1019053,44	2716004,76
446	1019052,01	2716006,09
447	1019052,44	2716010,81
448	1019052,80	2716014,81

Номер	X	Y
449	1019054,20	2716030,16
450	1019054,43	2716032,70
451	1019039,32	2716047,66
452	1019013,49	2716071,89
453	1019007,93	2716077,11
454	1018991,46	2716092,26
455	1018951,27	2716129,22
456	1018918,92	2716159,49
457	1018790,97	2716281,21
458	1018716,69	2716349,45
459	1018657,36	2716408,41
460	1018651,76	2716413,92
461	1018644,87	2716420,70
462	1018620,37	2716391,22
463	1018582,25	2716423,05
464	1018609,80	2716453,44
465	1018609,08	2716454,05
466	1018603,78	2716458,52
467	1018577,19	2716482,82
468	1018476,09	2716574,45
469	1018359,16	2716680,42
470	1018324,35	2716709,81
471	1018288,12	2716740,40
472	1018285,33	2716742,77
473	1018273,07	2716753,97
474	1018268,70	2716757,97
475	1018265,36	2716759,70
476	1018236,14	2716784,49
477	1018222,87	2716795,74
478	1018220,99	2716797,45
479	1018220,31	2716798,07
480	1018219,07	2716799,12
481	1018217,15	2716800,92
482	1018216,23	2716801,78
483	1018214,20	2716803,63
484	1018187,51	2716828,08
485	1018185,13	2716830,26
486	1018183,46	2716831,79
487	1018056,82	2716947,76
488	1017994,75	2717004,60
489	1017992,09	2717006,99
490	1017984,36	2717013,96
491	1017985,07	2717015,41
492	1017977,57	2717022,21
493	1017938,67	2717053,78
494	1017929,29	2717061,41
495	1017916,91	2717071,43

Номер	X	Y
496	1017913,79	2717073,96
497	1017898,42	2717086,43
498	1017890,36	2717093,01
499	1017888,40	2717094,56
500	1017879,23	2717102,00
501	1017870,06	2717109,45
502	1017867,27	2717111,71
503	1017866,16	2717112,32
504	1017862,64	2717114,25
505	1017813,05	2717141,50
506	1017809,54	2717143,42
507	1017804,43	2717146,28
508	1017800,94	2717148,23
509	1017467,41	2717335,40
510	1017362,55	2717396,36
511	1017272,50	2717416,27
512	1017270,78	2717416,60
513	1017203,92	2717429,46
514	1017179,01	2717435,02
515	1017170,40	2717435,91
516	1017136,68	2717481,55
517	1017117,47	2717507,55
518	1017109,16	2717518,52
519	1017106,76	2717521,70
520	1017102,22	2717527,71
521	1017099,83	2717530,94
522	1017097,52	2717534,07
523	1017095,13	2717537,29
524	1017093,38	2717539,66
525	1017086,90	2717549,22
526	1017078,48	2717563,01
527	1017075,30	2717567,07
528	1017072,81	2717570,24
529	1017054,73	2717593,26
530	1017045,68	2717605,15
531	1016996,93	2717670,10
532	1016983,30	2717687,46
533	1016923,48	2717766,08
534	1016921,66	2717768,48
535	1016907,86	2717787,29
536	1016899,79	2717798,76
537	1016898,33	2717800,86
538	1016861,04	2717853,85
539	1016855,80	2717861,31
540	1016803,41	2717932,60
541	1016726,91	2717971,31
542	1016723,39	2717973,09

Номер	X	Y
543	1016723,03	2717973,27
544	1016709,82	2717987,19
545	1016653,98	2718058,44
546	1016512,06	2718239,54
547	1016511,25	2718241,80
548	1016495,31	2718286,96
549	1016488,67	2718351,62
550	1016487,55	2718364,22
551	1016486,93	2718371,20
552	1016484,94	2718393,62
553	1016483,35	2718411,56
554	1016482,28	2718418,74
555	1016480,70	2718418,62
556	1016469,05	2718417,67
557	1016461,77	2718417,17
558	1016444,72	2718415,98
559	1016442,82	2718438,48
560	1016441,89	2718449,53
561	1016453,30	2718461,99
562	1016457,19	2718467,36
563	1016459,11	2718468,45
564	1016464,10	2718475,42
565	1016463,95	2718479,31
566	1016463,05	2718501,97
567	1016464,91	2718502,13
568	1016466,91	2718502,30
569	1016466,92	2718502,30
570	1016470,04	2718502,57
571	1016475,05	2718503,00
572	1016474,48	2718509,35
573	1016473,84	2718516,45
574	1016473,76	2718517,35
575	1016473,43	2718521,36
576	1016472,75	2718529,35
577	1016471,40	2718545,41
578	1016471,11	2718548,79
579	1016469,27	2718570,59
580	1016497,33	2718700,06
581	1016507,26	2718743,96
582	1016526,34	2718820,27
583	1016526,88	2718822,41
584	1016531,05	2718840,86
585	1016537,12	2718867,71
586	1016543,24	2718896,59
587	1016560,33	2718969,92
588	1016597,52	2719139,03
589	1016598,93	2719145,01

Номер	X	Y
590	1016608,69	2719188,29
591	1016628,34	2719267,35
592	1016630,60	2719276,80
593	1016654,41	2719385,25
594	1016678,60	2719493,11
595	1016693,47	2719563,56
596	1016704,70	2719616,99
597	1016714,35	2719662,89
598	1016722,62	2719696,26
599	1016722,65	2719696,37
600	1016729,47	2719723,84
601	1016734,25	2719747,63
602	1016743,46	2719793,46
603	1016754,04	2719842,94
604	1016758,47	2719863,84
605	1016758,56	2719864,25
606	1016779,14	2719961,12
607	1016794,37	2720022,58
608	1016794,42	2720022,79
609	1016810,39	2720087,19
610	1016826,35	2720158,92
611	1016850,17	2720260,20
612	1016854,86	2720280,14
613	1016858,53	2720297,18
614	1016874,20	2720369,84
615	1016880,53	2720396,02
616	1016889,62	2720434,62
617	1016882,88	2720404,80
618	1016889,71	2720435,00
619	1016908,06	2720512,96
620	1016925,28	2720592,28
621	1016962,95	2720758,83
622	1016967,01	2720776,81
623	1016968,90	2720785,12
624	1016977,72	2720824,17
625	1017019,93	2721010,77
626	1017027,93	2721046,02
627	1017028,94	2721050,64
628	1017098,21	2721356,95
629	1017119,62	2721447,56
630	1017145,26	2721562,84
631	1017167,43	2721660,95
632	1017171,26	2721679,91
633	1017197,63	2721796,47
634	1017211,60	2721851,61
635	1017221,56	2721890,87
636	1017244,53	2721989,38

Номер	X	Y
637	1017266,95	2722087,46
638	1017297,25	2722225,91
639	1017315,80	2722307,75
640	1017349,67	2722453,12
641	1017368,65	2722535,70
642	1017379,33	2722583,68
643	1017404,60	2722702,36
644	1017419,13	2722769,60
645	1017433,72	2722834,11
646	1017439,01	2722857,51
647	1017446,61	2722892,72
648	1017450,76	2722911,99
649	1017452,00	2722919,72
650	1017455,56	2722941,82
651	1017440,62	2722944,02
652	1017418,67	2722947,25
653	1017425,54	2722982,86
654	1017426,80	2722990,78
655	1017463,86	2722985,58
656	1017465,08	2722991,01
657	1017465,75	2722994,00
658	1017472,79	2723025,39
659	1017472,80	2723025,39
660	1017493,88	2723118,97
661	1017497,79	2723545,15
662	1017363,94	2723757,39
663	1017172,10	2724063,55
664	1016921,26	2724260,20
665	1016736,17	2724410,60
666	1016736,17	2724410,61
667	1016539,41	2724563,53
668	1016486,36	2724652,20
669	1016436,58	2724737,48
670	1016395,41	2724808,02
671	1016344,96	2724896,39
672	1016246,61	2725073,57
673	1016231,61	2725156,19
674	1016162,42	2725600,90
675	1016162,40	2725600,90
676	1016161,11	2725610,86
677	1016161,12	2725610,87
678	1016132,01	2725804,47
679	1016122,17	2725864,06
680	1016095,11	2726032,94
681	1016084,84	2726092,11
682	1016044,12	2726326,55
683	1016037,43	2726365,16

Номер	X	Y
684	1016033,80	2726385,78
685	1016029,25	2726430,39
686	1016022,75	2726466,45
687	1016016,16	2726487,56
688	1016014,92	2726494,85
689	1016014,25	2726498,81
690	1016013,20	2726504,98
691	1016012,77	2726507,11
692	1015996,69	2726522,12
693	1015991,82	2726526,67
694	1015983,17	2726539,36
695	1015875,34	2726643,50
696	1015919,76	2726689,49
697	1015963,74	2726783,57
698	1015952,31	2726838,22
699	1015929,75	2726979,15
700	1015919,58	2727038,31
701	1015900,29	2727140,91
702	1015888,05	2727227,76
703	1015883,77	2727263,58
704	1015883,78	2727263,59
705	1015832,77	2727615,48
706	1015782,21	2727710,24
707	1015761,19	2727755,15
708	1015756,41	2727808,95
709	1015752,03	2727858,15
710	1015751,22	2727860,34
711	1015708,70	2728300,28
712	1015709,04	2728302,44
713	1015725,90	2728407,76
714	1015727,30	2728415,95
715	1015727,98	2728419,92
716	1015729,32	2728427,72
717	1015742,50	2728503,56
718	1015726,24	2728665,12
719	1015718,25	2728710,36
720	1015715,18	2728727,84
721	1015615,04	2729122,40
722	1015593,88	2729184,18
723	1014829,46	2730961,94
724	1014802,89	2731023,73
725	1014774,69	2731089,31
726	1014771,33	2731123,35
727	1014771,74	2731136,87
728	1014771,93	2731143,16
729	1014772,05	2731147,16
730	1014772,28	2731154,68

Номер	X	Y
731	1014772,55	2731163,47
732	1014772,67	2731167,49
733	1014773,25	2731186,52
734	1014759,98	2731187,03
735	1014708,29	2731190,93
736	1014710,13	2731184,32
737	1014709,25	2731173,35
738	1014708,93	2731169,34
739	1014708,28	2731161,16
740	1014707,39	2731150,12
741	1014707,08	2731146,12
742	1014652,94	2731148,61
743	1014631,02	2731150,30
744	1014625,83	2731153,85
745	1014608,00	2731166,07
746	1014603,35	2731166,43
747	1014599,36	2731166,74
748	1014595,22	2731167,06
749	1014567,32	2731169,23
750	1014479,43	2731176,05
751	1014428,07	2731180,05
752	1014431,65	2731225,77
753	1014435,48	2731225,50
754	1014443,49	2731224,85
755	1014447,50	2731224,53
756	1014454,53	2731223,99
757	1014459,58	2731223,59
758	1014458,60	2731211,06
759	1014458,33	2731207,62
760	1014458,19	2731205,81
761	1014480,99	2731204,04
762	1014507,74	2731201,97
763	1014509,13	2731235,69
764	1014560,60	2731235,12
765	1014564,61	2731234,93
766	1014572,65	2731234,55
767	1014573,04	2731234,53
768	1014572,44	2731225,51
769	1014574,30	2731225,48
770	1014584,46	2731224,85
771	1014586,47	2731224,72
772	1014588,65	2731224,57
773	1014600,47	2731223,68
774	1014601,96	2731223,57
775	1014605,95	2731223,27
776	1014611,16	2731222,87
777	1014618,19	2731222,35

Номер	X	Y
778	1014635,88	2731221,75
779	1014637,72	2731221,69
780	1014666,00	2731220,80
781	1014671,04	2731220,63
782	1014671,40	2731220,62
783	1014674,06	2731251,43
784	1014674,14	2731254,16
785	1014674,48	2731257,93
786	1014674,65	2731259,73
787	1014674,66	2731259,81
788	1014674,96	2731263,11
789	1014675,33	2731267,11
790	1014674,86	2731280,36
791	1014675,29	2731295,88
792	1014677,05	2731304,15
793	1014677,04	2731304,15
794	1014676,36	2731308,21
795	1014677,92	2731326,17
796	1014678,24	2731329,92
797	1014678,75	2731335,73
798	1014680,97	2731361,35
799	1018989,07	2715068,04
800	1018989,07	2715068,01
801	1018989,07	2715068,02

1.4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

1.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта в границах зон его планируемого размещения

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения, не подлежат установлению.

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки сформированы по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс)

зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением испрашиваемого линейного объекта.

Границы зон планируемого размещения объекта сформированы в соответствии с требованиями действующих норм отвода, площадь составляет – 56,7512 га.

Границы зон планируемого размещения объекта входят в границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.

1.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых завершено) 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

Безопасность в районах прохождения промышленных трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Осуществление мероприятий по сохранению объектов капитального строительства (существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории) и объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией при планировке территории, не предусмотрено.

1.7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия и территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта

Согласно Заклчению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии с письмом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, проектируемый объект находится в границах территорий традиционного природопользования коренных

малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре ХМ-22,ХМ-23.

1.8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

В целях охраны поверхностных водных объектов устанавливаются водоохранные зоны.

Согласно Водному Кодексу Российской Федерации (статья 65), вступившего в силу с 01.01.2007 г., для изыскиваемых водотоков устанавливается следующая ширина водоохранной зоны: для р. Обь и р.Балинская – 200 м, для р.Васькина и ручья пересекаемого трассой газопровода сущ. переводимого под нефтегазосборный трубопровод (реконструкция) на ПК48+7,5 - 100 м, для остальных ручьев – 50 м.

В границах водоохранных зон согласно ст.65 Водного Кодекса РФ запрещается:

- размещение мест захоронения отходов производства и потребления;
- движение и стоянка транспортных средств, за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- сбор сточных, в том числе дренажных, вод.

Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров. Ширина водоохранной зоны озера, водохранилища, за исключением озера, расположенного внутри болота, или озера, водохранилища с акваторией менее 0,5 квадратного километра, устанавливается в размере пятидесяти метров. Ширина водоохранной зоны водохранилища, расположенного на водотоке, устанавливается.

На ПК26+6,9 трасса газопровода сущ. переводимого под нефтегазосборный трубопровод (реконструкция) пересекает р. Васькина . В гидрологическом отношении водоток не изучен. Долина реки V-образная, шириной до 0,8 км. Общая длина р.Васькина составляет 36 км, длина реки в месте пересечения с трассой газопровода – 6,3 км.

На ПК48+7,5 трасса газопровода сущ. переводимого под нефтегазосборный трубопровод (реконструкция) пересекает ручей. В гидрологическом отношении водоток не изучен. Ручей берет свое начало из болотного массива, впадает в реку Васькина с левого берега на 25,5 км от устья. Ручей извилистый, длина ручья составляет 16 км, длина ручья в месте пересечения с трассой газопровода – 5,8 км.

На ПК157+10,9 трасса газопровода сущ. переводимого под нефтегазосборный трубопровод (реконструкция) пересекает ручей. В гидрологическом отношении водоток не изучен.

В северо-восточном направлении от ВУ14 трассы газопровода сущ. переводимого под нефтегазосборный трубопровод (реконструкция), на расстоянии 1,2 км берет начало ручей, протекающий в северном направлении и впадающий в озеро. В гидрологическом отношении водоток не изучен.

В юго-восточном направлении от ПК4+64,04 трассы участок 4 НГС камера приема СОД №2 -т.вр.уз.136 (т.8), на расстоянии 2,8 км протекает р.Балинская. В

гидрологическом отношении река не изучена. Пойма реки двухсторонняя, общей протяженностью более 200 м (с учетом русла), сильно заросшая деревьями, кустарниками и травянистой растительностью.

Участок работ во многих местах заболочен и расположен частично в болоте Кушунское. Данное болото не изучено, болотные посты отсутствуют. Болотные воды имеют свой водный уровневый режим. Годовой ход уровней на олиготрофных болотах характеризуется низкой зимней меженью, подъемом уровня до максимальных годовых значений в период весеннего снеготаяния и достаточно высоким стоянием уровня в течении всего летнее – осеннего периода. Интенсивный весенний подъем уровня начинается после перехода среднесуточной температуры воздуха через 0°C. Средняя дата наступления максимального уровня на болоте наблюдается в среднем через 8 дней после даты устойчивого перехода среднесуточной температуры воздуха через 0°C, эта величина сильно варьирует в зависимости от метеорологических условий весны каждого конкретного года.

По абсолютным отметкам участок изысканий расположен более 30 м выше отметок р.Обь и не попадает в зону ее затопления.

Для уменьшения воздействия на водотоки предусмотрены следующие мероприятия:

-выполнение строительно-монтажных работ с применением гусеничной техники должно осуществляться в зимний период для уменьшения воздействия строительной техники на растительный береговой покров; в остальные сезоны года строительно-монтажные работы, движение транспорта и строительной техники должно осуществляться только по существующим автомобильным дорогам, зимникам и временным вдольтрассовым проездам;

-все отходы защитных материалов, остатки горюче-смазочных материалов тщательно должны собираться в передвижное оборудование (мусоросборники, емкости для сбора отработанных горюче-смазочных материалов) и вывозиться в места, согласованные с соответствующими муниципальными органами и органами государственной власти Российской Федерации;

-после завершения строительства выполняются рекультивационные работы.

Организационный сброс стоков или загрязняющих веществ на поверхность земли и в водотоки не производится. Попадание загрязняющих веществ в водные объекты в результате размыва и выноса ливневыми и талыми водами возможно лишь при неправильном хранении строительных материалов и аварийных утечек дизтоплива работающих механизмов в период строительства.

На всех этапах работ осуществляется входной, операционный и приемочный контроль качества строительства, а также проводится своевременный профилактический осмотр, ремонт и диагностика оборудования, трубопроводов и арматуры.

Для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду проектом планировки предусмотрено:

- размещение проектируемых объектов на малоценных землях вне участков распространения ценных в экологическом отношении лесов;
- производство работ в зимний период;
- организация мест сбора и временного хранения отходов;

- утилизация промышленных и бытовых отходов;
- рекультивация земель, нарушенных при строительстве проектируемых объектов.

1.9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

В целях обеспечения защиты основных производственных фондов снижения возможных потерь и разрушений в чрезвычайных условиях проектом планировки предусматривается:

- разработка и строгое соблюдение графиков и инструкций по безаварийной остановке производства в случае внезапного отключения или прекращения подачи электроэнергии;
- планирование действий руководящего, командноначальствующего состава, штаба, служб и формирований гражданской обороны по защите рабочих и служащих предприятий;
- обучение персонала выполнению работ по ликвидации аварий;
- обеспечение всех рабочих и служащих средствами индивидуальной защиты, их хранение и поддержание в готовности;
- организация и поддержание в постоянной готовности системы оповещения рабочих и служащих об опасности, порядок доведения до них установленных сигналов оповещения;

Выделены следующие меры, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ:

- в случае разлива нефтепродуктов данный участок посыпается песком и убирается;
- принятие мер при возникновении пожара по ликвидации очага пожара или ограничению его распространения при помощи первичных средств пожаротушения;
- тушение при помощи огнегасящих веществ – воды и механической пены передвижными средствами.

Для обеспечения взрывопожаробезопасности предусмотрены следующие решения:

- соблюдение требований, норм и правил по взрывопожаробезопасности;
- применение молниезащиты сооружений, защита оборудования и трубопроводов от вторичных проявлений молнии;
- наличие датчиков-извещателей;
- осуществление обогрева аппаратов и трубопроводов;
- применение переносных, исправных электросветильников во взрывозащищенном исполнении;
- исполнение освещения во взрывобезопасном исполнении;
- использование искробезопасного инструмента при выполнении ремонтных работ;
- предупреждение использования открытого огня;

- наличие первичных средств пожаротушения на площадке: песок, кошма, огнетушители, пожарный инвентарь (лопаты, носилки).