



Иркутская область
Усть-Кутское муниципальное образование
АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27.10.2020г.

№ 453-н

г. Усть-Кут

**Об утверждении документации
по планировке территории
линейного объекта**

В целях обеспечения устойчивого развития территорий, в том числе выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, установления границ зон планируемого размещения линейного объекта, в соответствии со статьями 5.1, 8, 42, 43, 45 Градостроительного Кодекса Российской Федерации, статьей 15 Федерального закона от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Администрации Усть-Кутского муниципального образования от 20.12.2019 г. № 511-п «О подготовке документации по планировке территории линейного объекта», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания» (исходящий № 0059/00-СЗ от 15.01.2020 года) об утверждении документации по планировке территории, с учетом протокола публичных слушаний от 13 августа 2020 года №1 и заключения о результатах публичных слушаний от 14 августа 2020 года, руководствуясь статьей 48 Устава Усть-Кутского муниципального образования,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить проект планировки территории и проект межевания территории в его составе объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» (прилагаются).

2. Комитету архитектуры, градостроительства и капитального строительства Администрации Усть-Кутского муниципального образования (Рязанова Л.В.) в течении семи дней со дня принятия настоящего постановления направить проект планировки территории и проект межевания территории в его составе объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного

нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» главам поселений, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка указанной документации.

3. Настоящее постановление опубликовать в общественно-политической газете Усть-Кутского района «Ленские вести» и разместить на сайте Администрации Усть-Кутского муниципального образования в сети «Интернет» - www.admin-ukmo.ru.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

**Мэр Усть-Кутского
муниципального образования**



С.Г. Анисимов

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Усть-Кутского муниципального образования
от «07» октября 2020 г. № 453-н

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ЕГО СОСТАВЕ ОБЪЕКТА
«ТРУБОПРОВОДНАЯ СИСТЕМА ТРАНСПОРТА
ПРОДУКТОВ ПЕРЕРАБОТКИ ПРИРОДНОГО И
ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА ЯРАКТИНСКОГО НГКМ,
МАРКОВСКОГО НГКМ ДО Г. УСТЬ-КУТ
(ЭТАПЫ 2.1, 2.2, 3). ЭТАП 2.2»**

Заказчик - ООО «ИНК»

**«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ,
Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»**

Проект планировки территории и проект межевания территории в его составе

Том 1. Проект планировки территории. Графическая часть.

Заказчик - ООО «ИНК»

**«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ,
Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»**

Проект планировки территории и проект межевания территории в его составе

Том 1. Проект планировки территории. Графическая часть.

Генеральный директор



М.В. Астахов

Иркутск, 2019 г.

10.	Общая площадь земельных участков под размещение объектов	27,6930 га
11.	Намечаемые сроки строительства	2019 – 2020 гг.
12.	Адреса:	
	Заказчик	664000, Иркутская область, г. Иркутск, пр-кт Большой Литейный, д. 4
	Проектная организация	664047, Россия, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Байкальская, 105 А, офис 505
13.	Телефоны:	
	Заказчик	8 (3952) 211-352
	Проектная организация	8 (3952) 546-470

Инва.№	подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

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

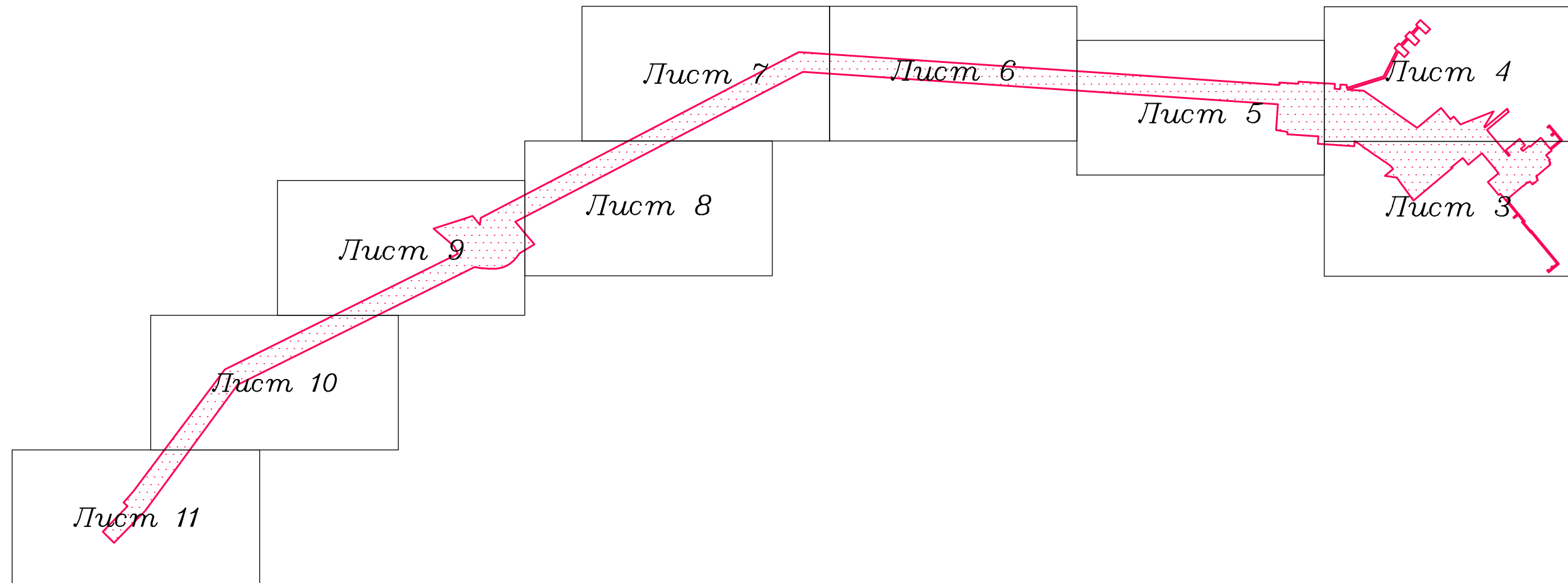
	Взам. инв. №	
	Подп. и дата	
Инв. № подл.		

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Схема расположения листов к чертежу красных линий

Иркутская область
 Усть-Кутский район

Вернемарковское
 сельское поселение



ПРИМЕЧАНИЯ:
 1. Устанавливаемые красные линии отсутствуют в связи со вступлением в силу Федерального закона от 02.08.2019 N 283-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации".

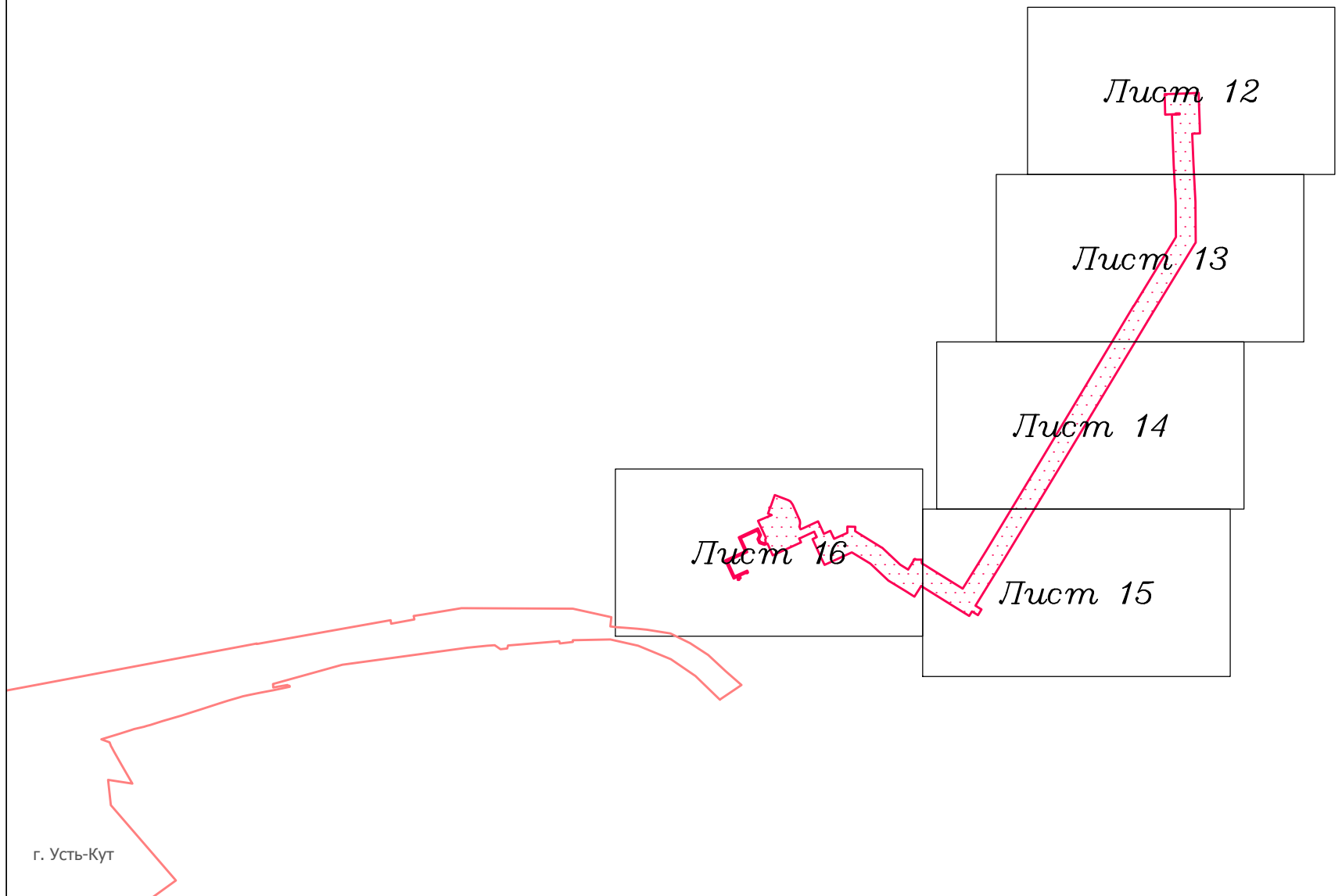
Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

						Иркутская область			
						Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
							П	1	16
Разработал				Петренко В.В.	12.19				
				Сухарев Д.В.	12.19				
Проверил				Богомол И.С.	12.19				
Н. контроль				Роголёва Е.Н.	12.19				
						Чертёж красных линий М 1:15000	ООО "СЕРВИСТА" Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505		

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Схема расположения листов к чертежу красных линий

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение



ПРИМЕЧАНИЯ:
 1. Устанавливаемые красные линии отсутствуют в связи со вступлением в силу Федерального закона от 02.08.2019 N 283-ФЗ "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации".

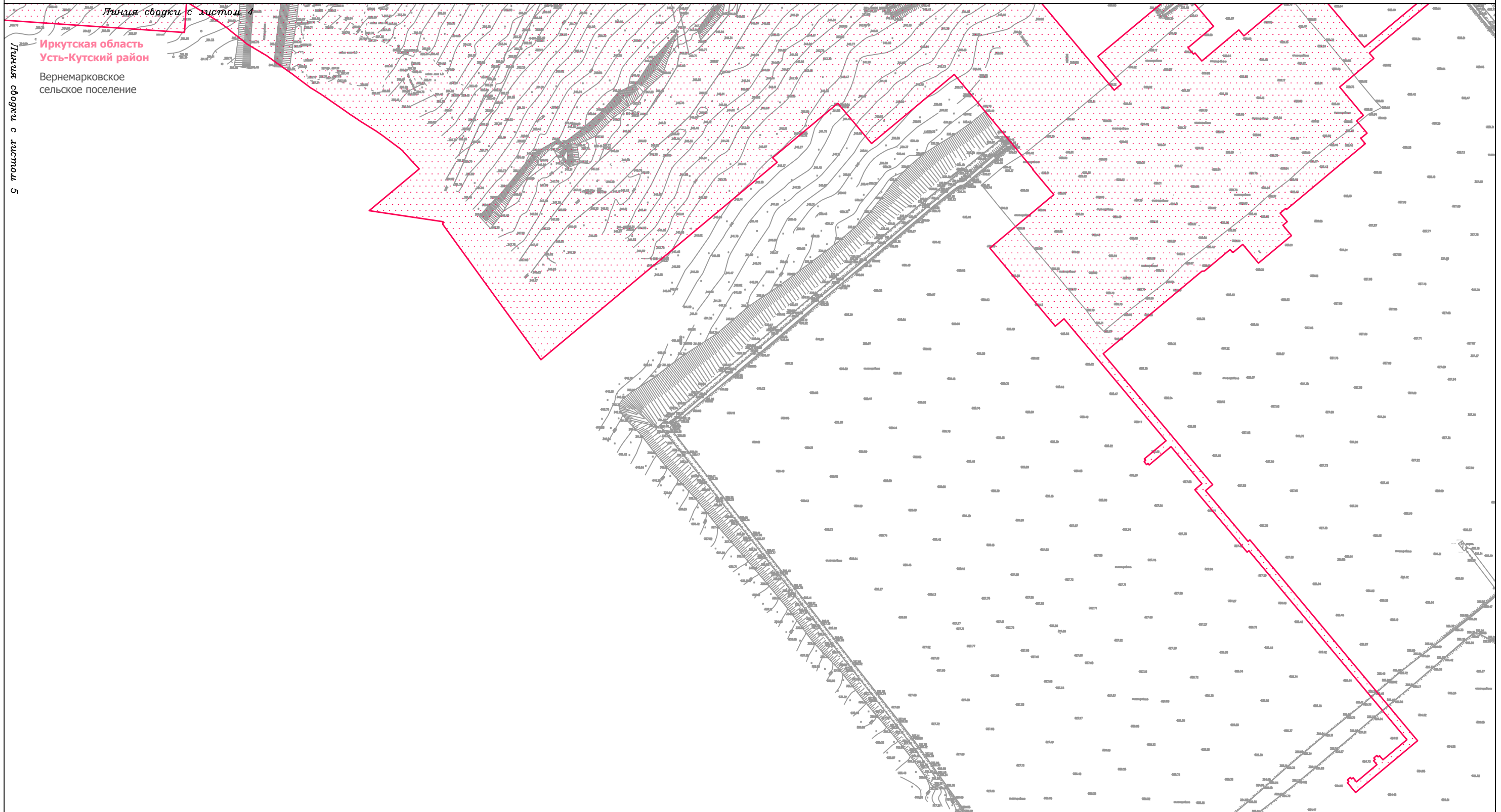
Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сухарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область		
Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»		
	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия Лист Листов
Чертёж красных линий	П	2 16
М 1:15000		ООО "СЕРВИСТА" Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж красных линий



Линия сборки с листом 5

Условные обозначения:

— граница населенного пункта
 - - - - - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Красные линии:
 — красные линии существующие

Территории общего пользования:
 — береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	3	16

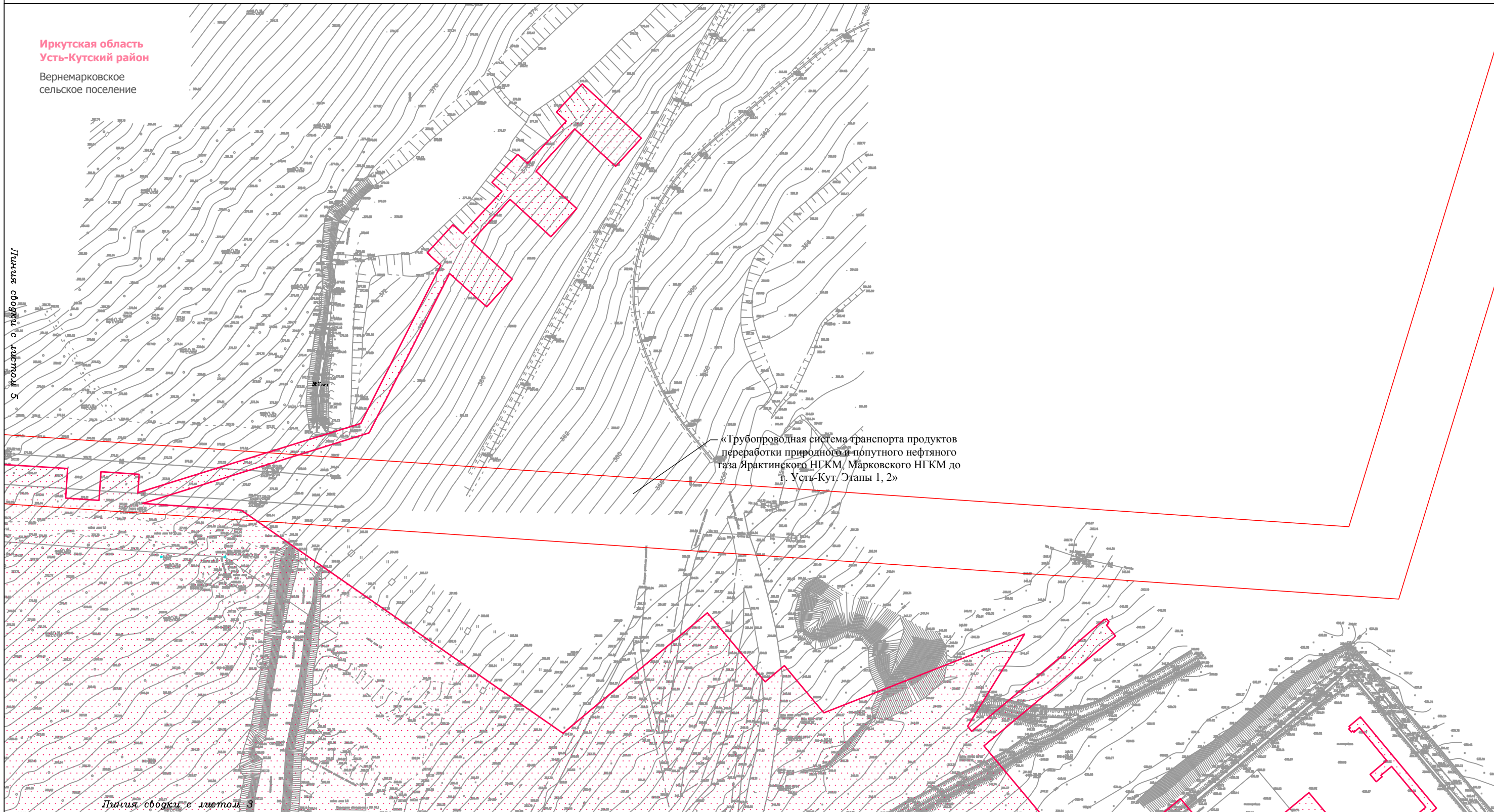
Чертеж красных линий

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий



Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	4	16

Чертёж красных линий

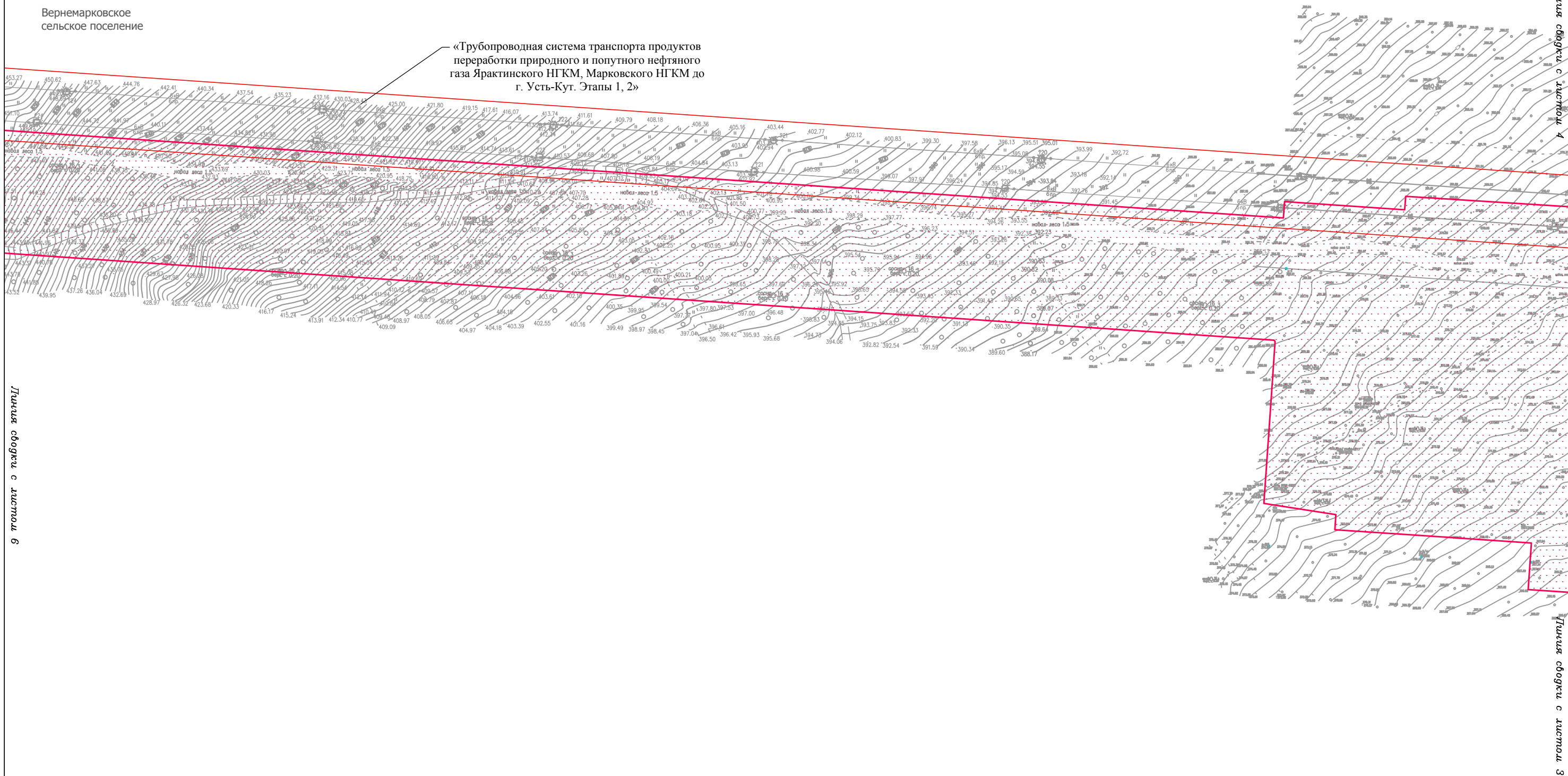
М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»



Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	5	16

Чертёж красных линий

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»



Длина сборки с листом 7

Длина сборки с листом 5

Условные обозначения:

— граница населенного пункта
 — граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Красные линии:
 — красные линии существующие

Территории общего пользования:
 — береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	6	16

Чертёж красных линий

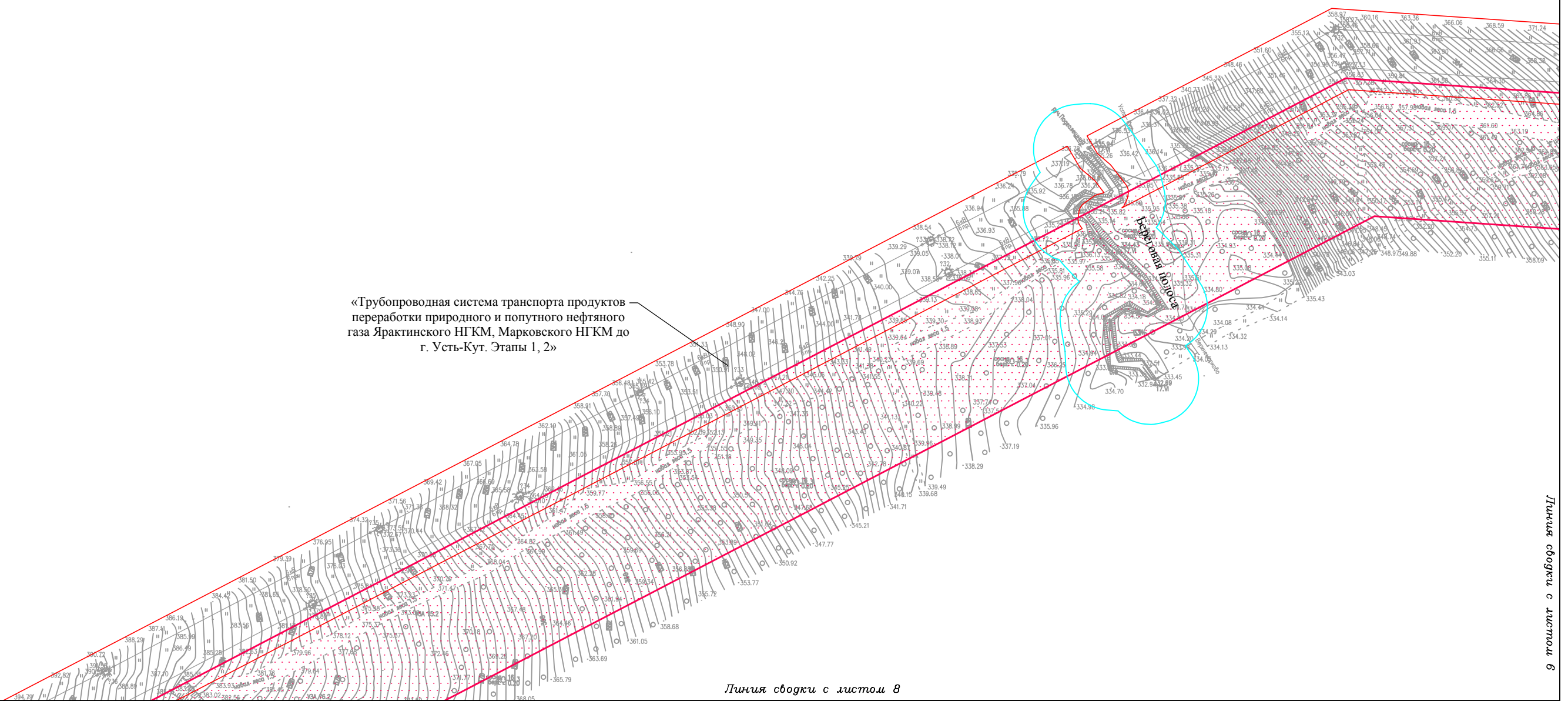
М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение



Линия сводки с листом 8

Линия сводки с листом 8

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
	П	7	16

Чертёж красных линий

М 1:2000

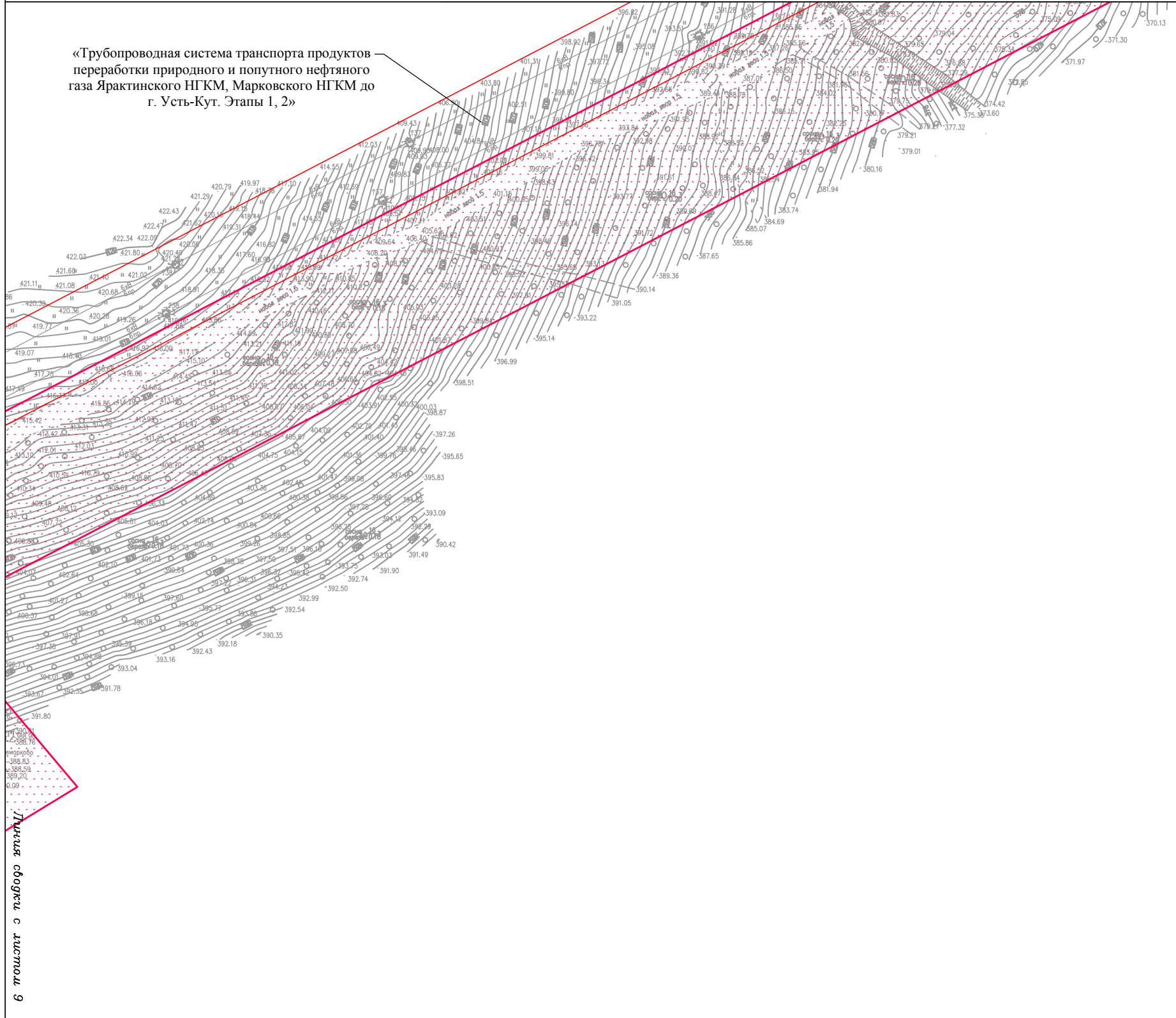

 ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Линия сводки с листом 7

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение



6 посылит с п.к. в.к. с. л. 7

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сукарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
 КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	8	16

Чертёж красных линий

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Линия сводки с листом 10

Условные обозначения:

— граница населенного пункта
 — граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Красные линии:
 — красные линии существующие

Территории общего пользования:
 — береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	9	16

Чертёж красных линий

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

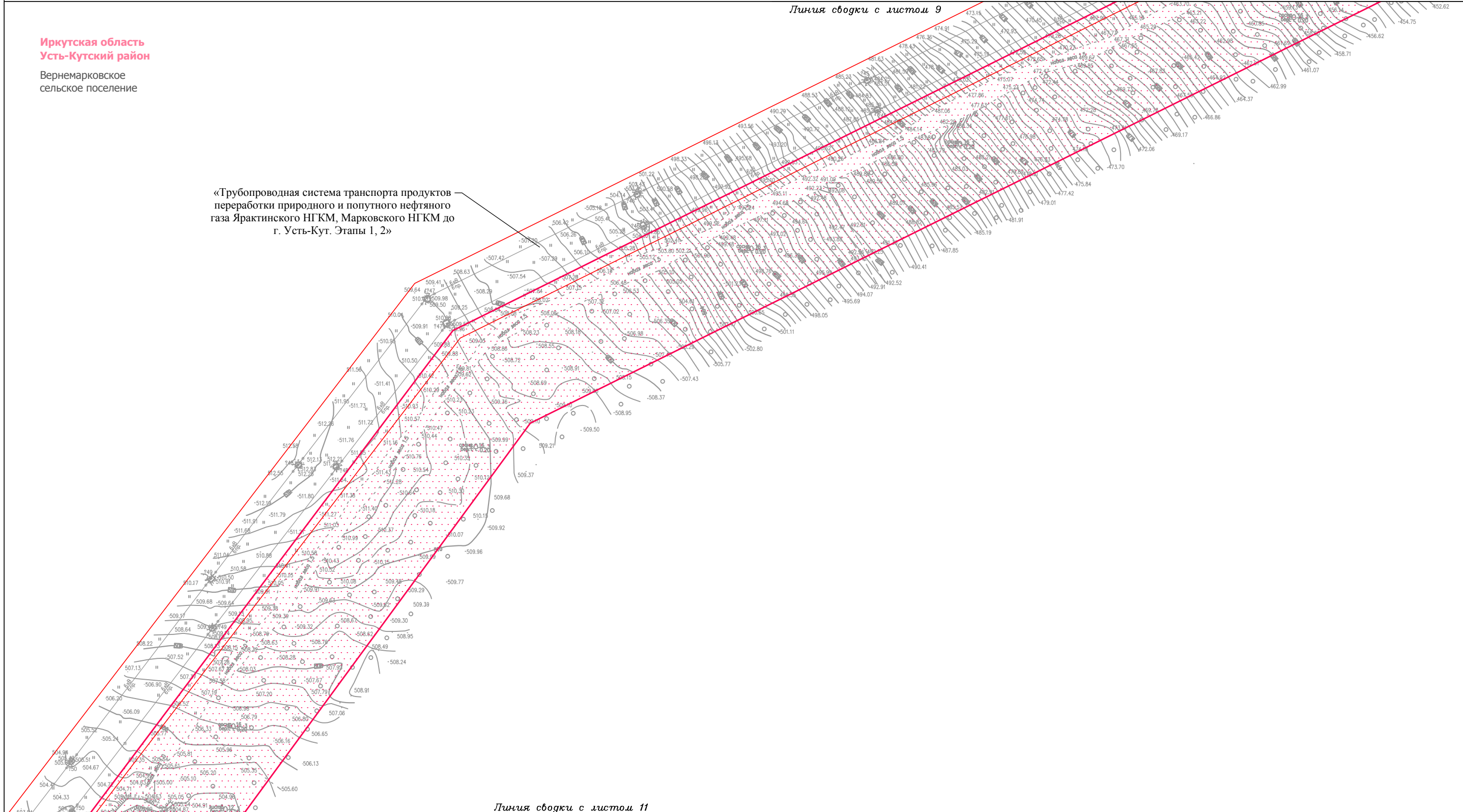
Линия сводки с листом 9

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Линия сводки с листом 9

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»



Линия сводки с листом 11

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сукарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	10	16

Чертёж красных линий

М 1:2000



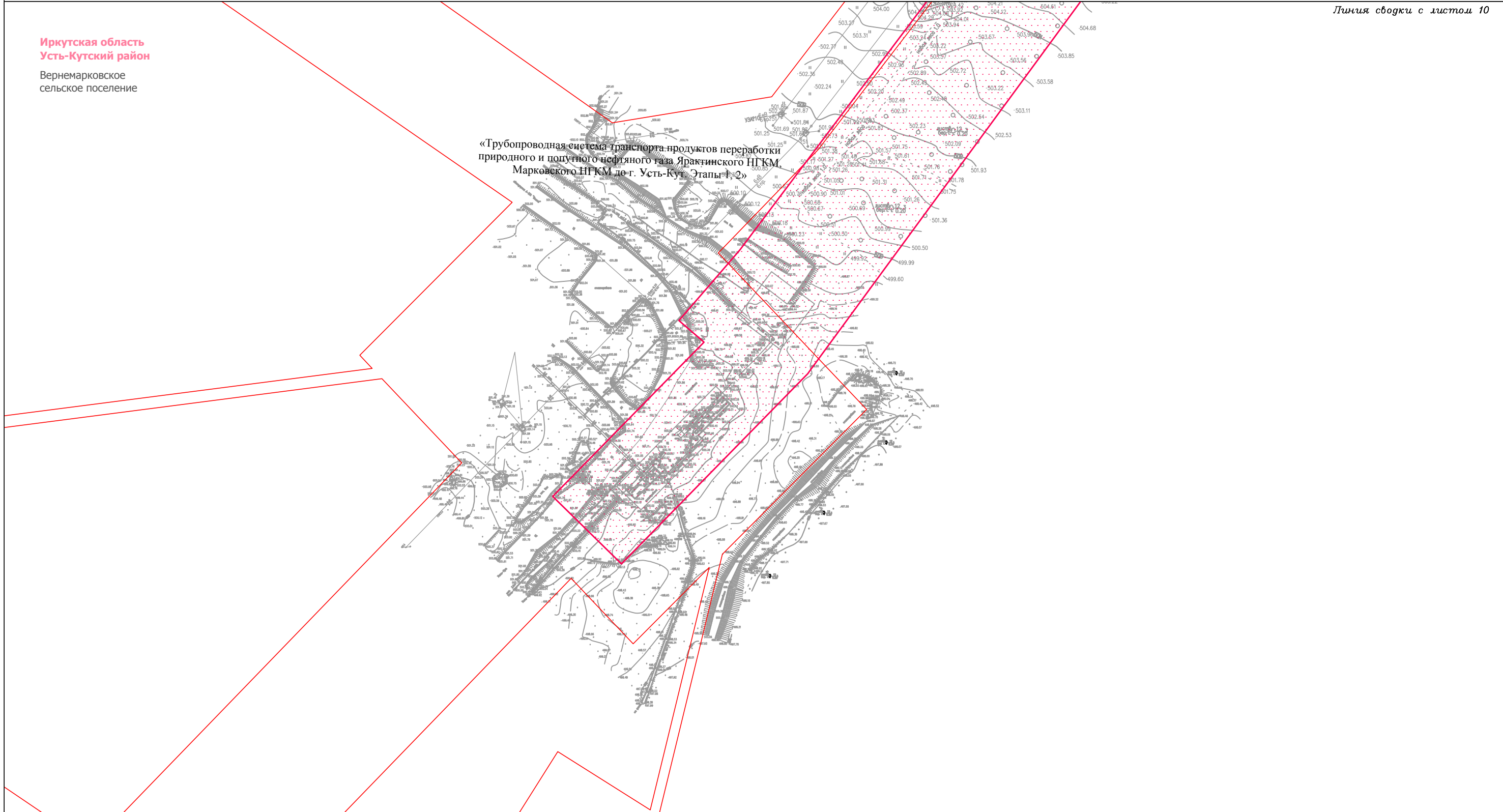
ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Линия сводки с листом 10

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки
 природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ,
 Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»



Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сухарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19

Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

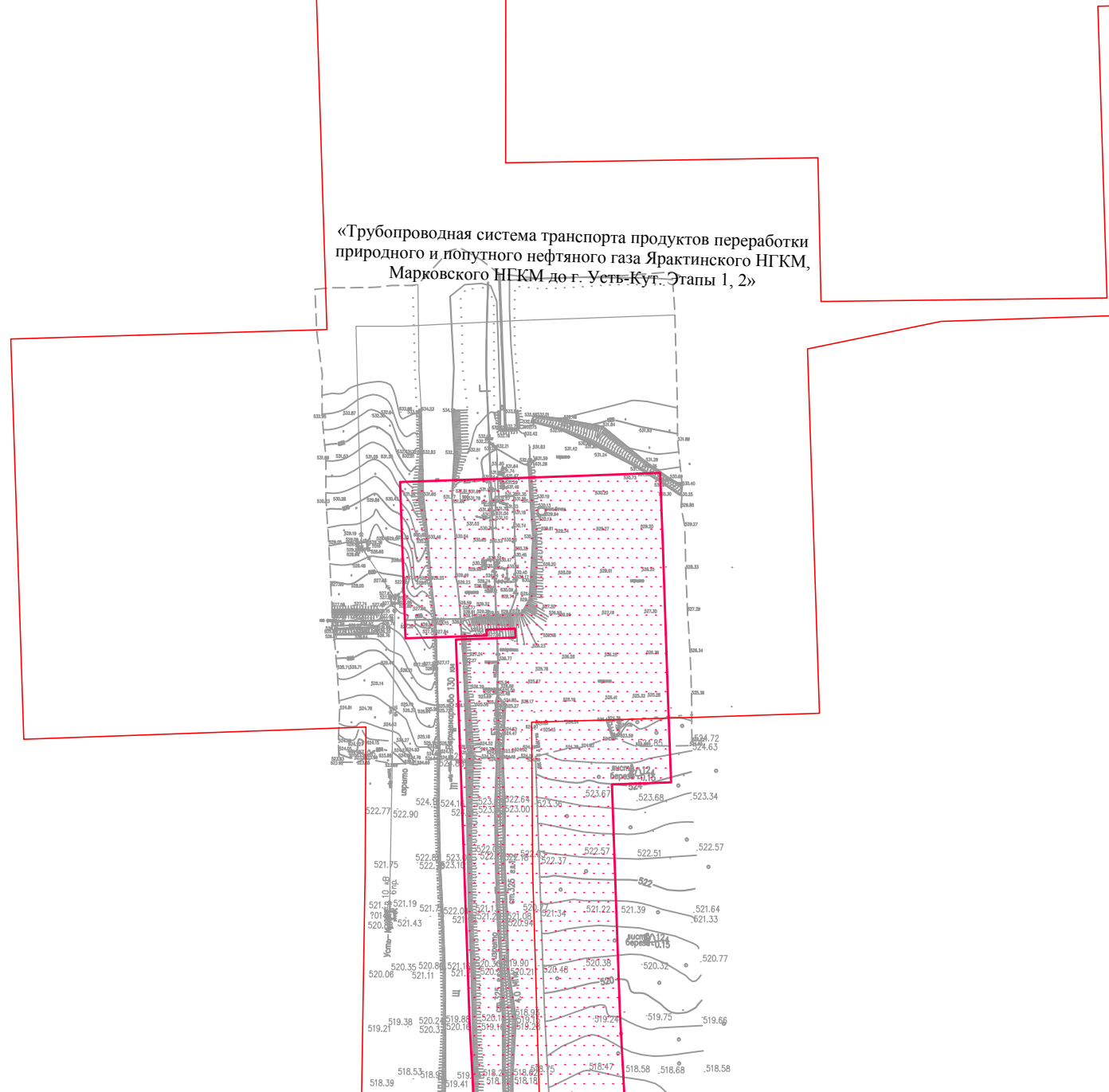
Стадия	Лист	Листов
П	11	16

Чертёж красных линий
 М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение



Линия сводки с листом 13

Условные обозначения:

— граница населенного пункта
 - - - - - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Красные линии:
 — красные линии существующие

Территории общего пользования:
 — береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал			Петренко В.В.	<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил			Сухарев Д.В.	<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Н. контроль			Богомол И.С.	<i>И.С. Богомол</i>	12.19
			Роголёва Е.Н.	<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	12	16

Чертёж красных линий

М 1:2000



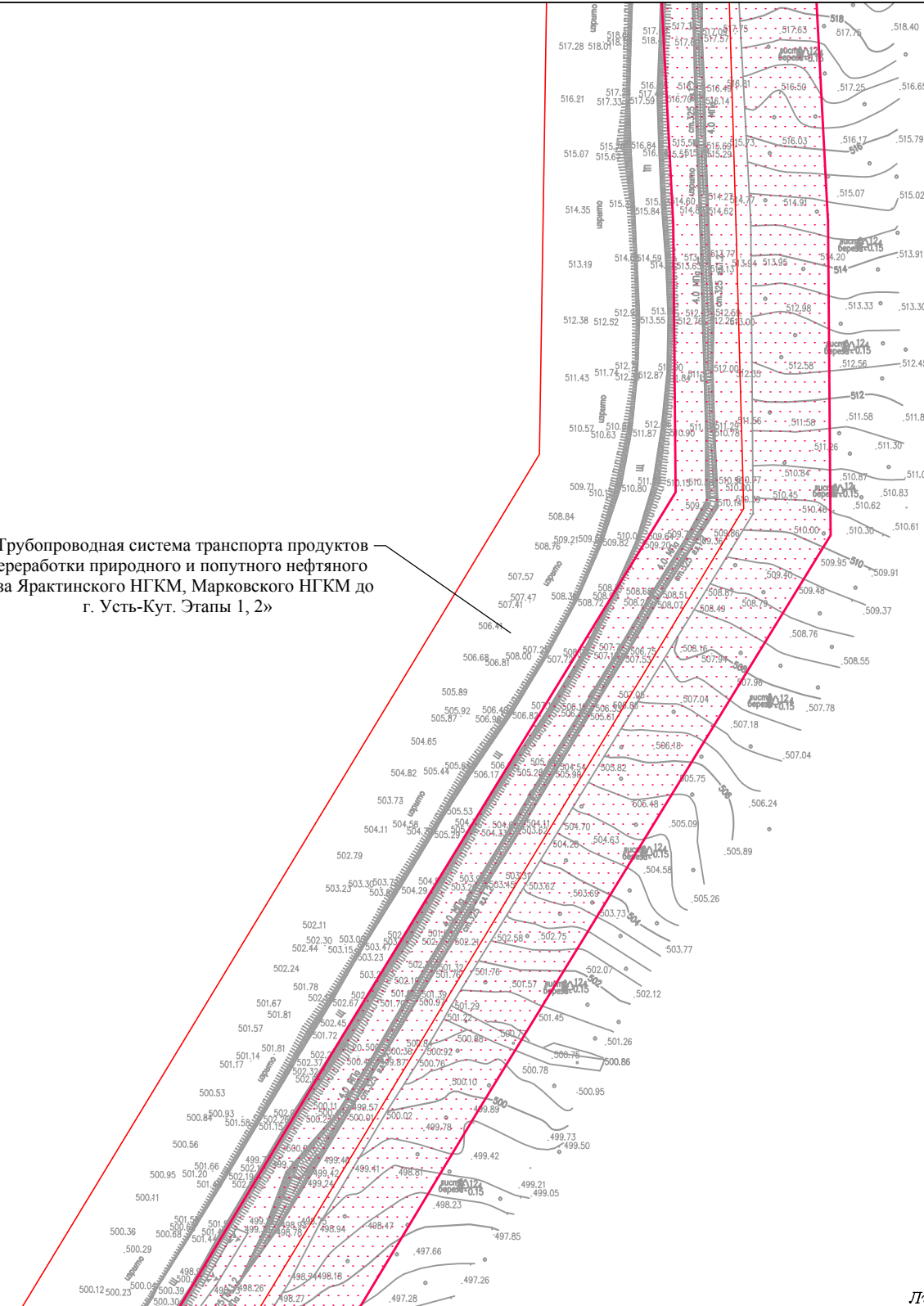
ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение

Линия сводки с листом 12

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»



Линия сводки с листом 14

Условные обозначения:

— граница населенного пункта
 - - - - - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Красные линии:
 — красные линии существующие

Территории общего пользования:
 — береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	13	16

Чертёж красных линий

М 1:2000



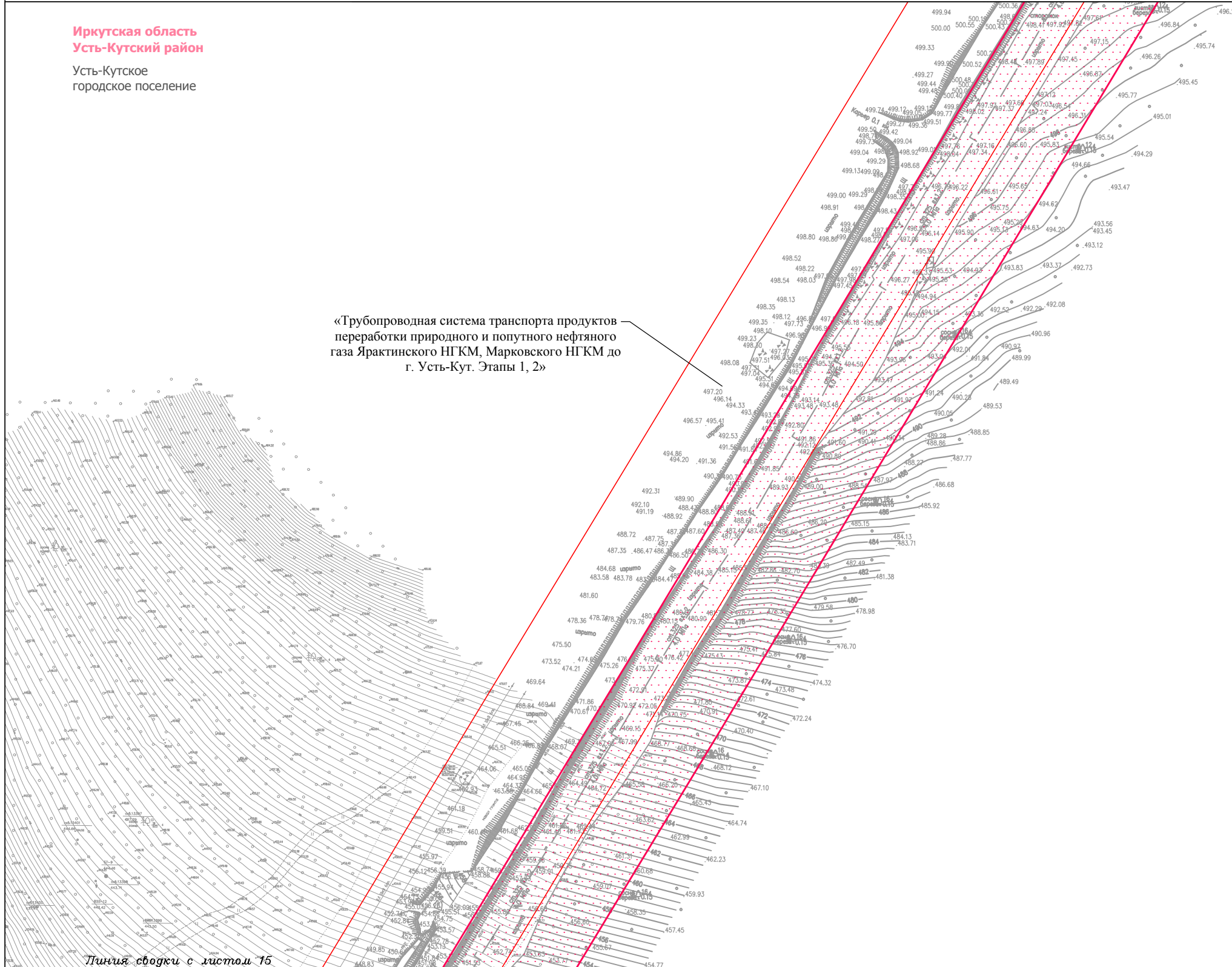
ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение

Линия сводки с листом 13

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»



Линия сводки с листом 15

Условные обозначения:

— граница населенного пункта
 - - - - - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Красные линии:
 — красные линии существующие

Территории общего пользования:
 — береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил		Сукарев Д.В.		<i>Д.В. Сукарев</i>	12.19
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	14	16

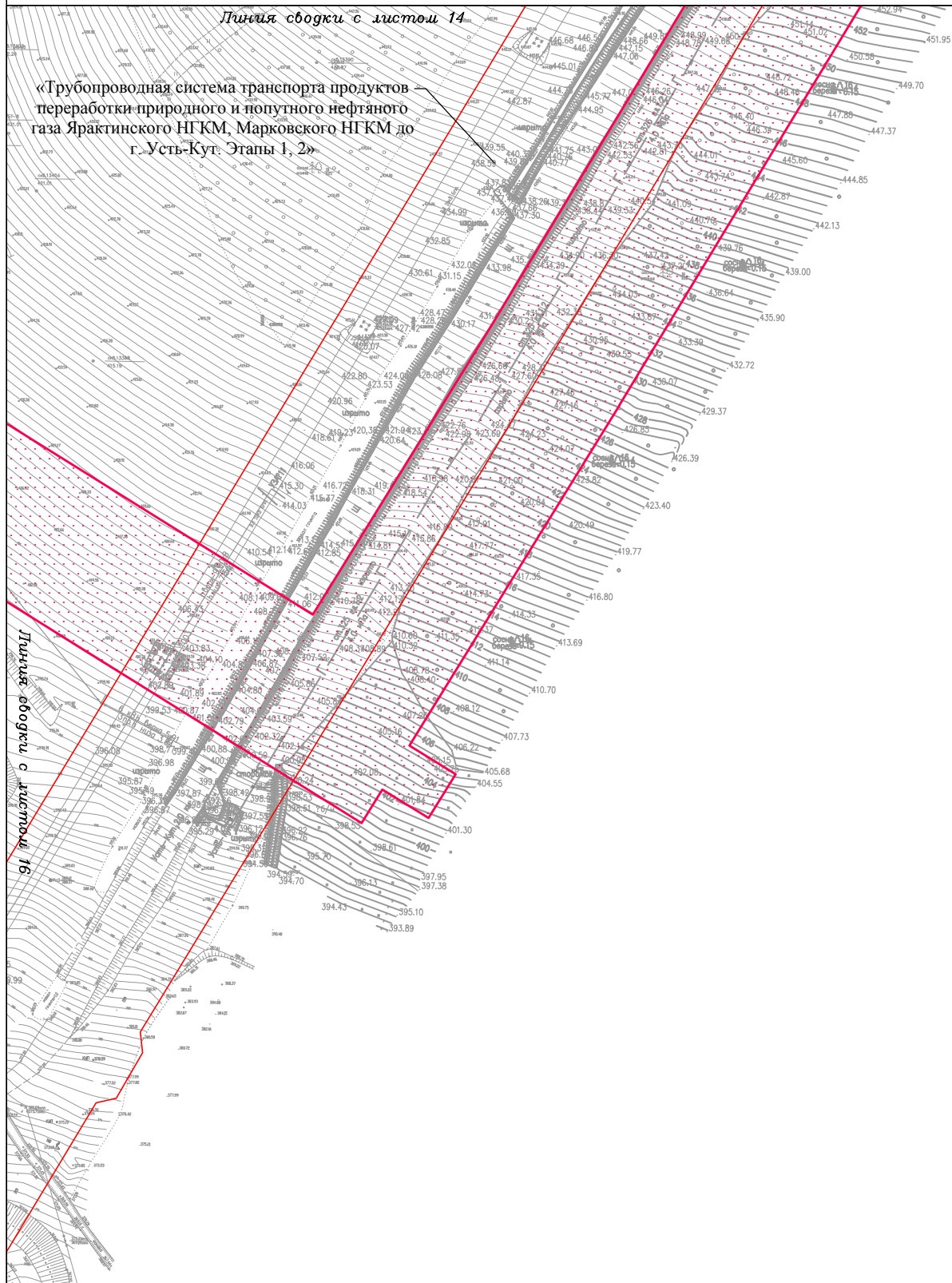
Чертёж красных линий

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж красных линий



Иркутская область
Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сухарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19

Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	15	16

Чертёж красных линий
 М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж красных линий



«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут, Этапы 1, 2»

Листья объекта с листом 15

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Красные линии:** красные линии существующие
- Территории общего пользования:** береговая полоса (20 м)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сухарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	16	16

Чертеж красных линий

M 1:2000

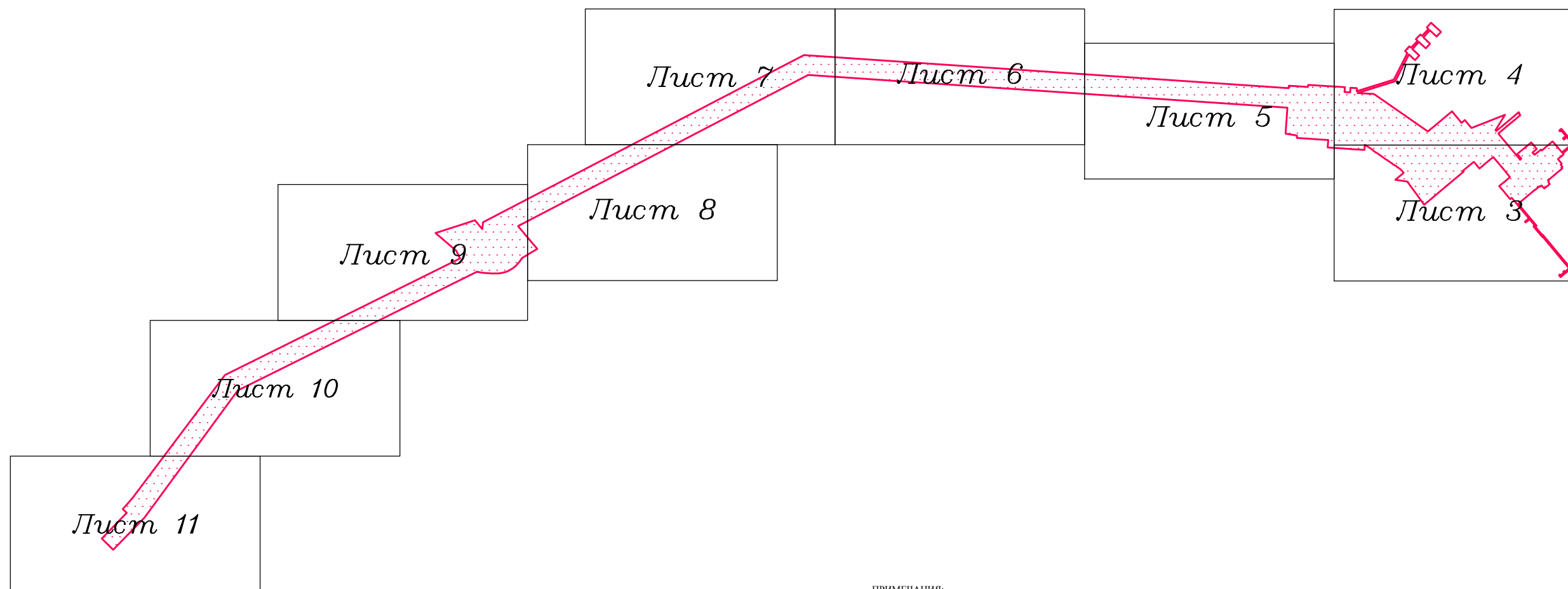


ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Схема расположения листов к чертежу границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Схема расположения листов к чертежу границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

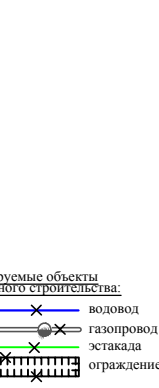
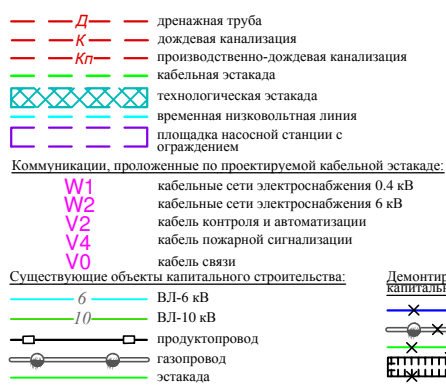
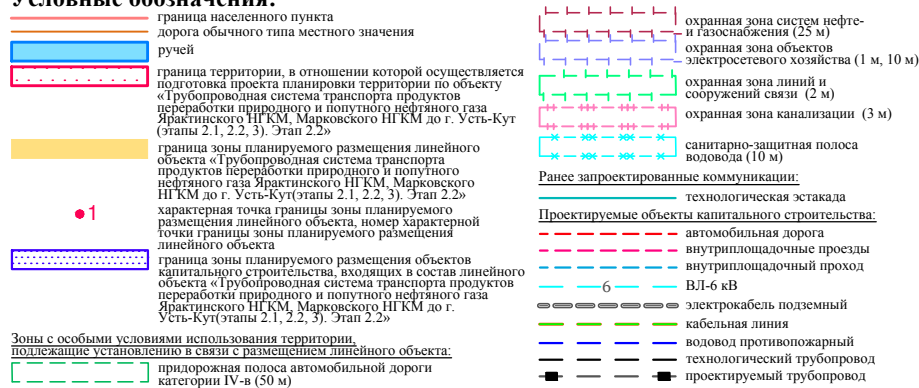
Иркутская область
Усть-Кутский район
Вернемарковское
сельское поселение



ПРИМЕЧАНИЯ:

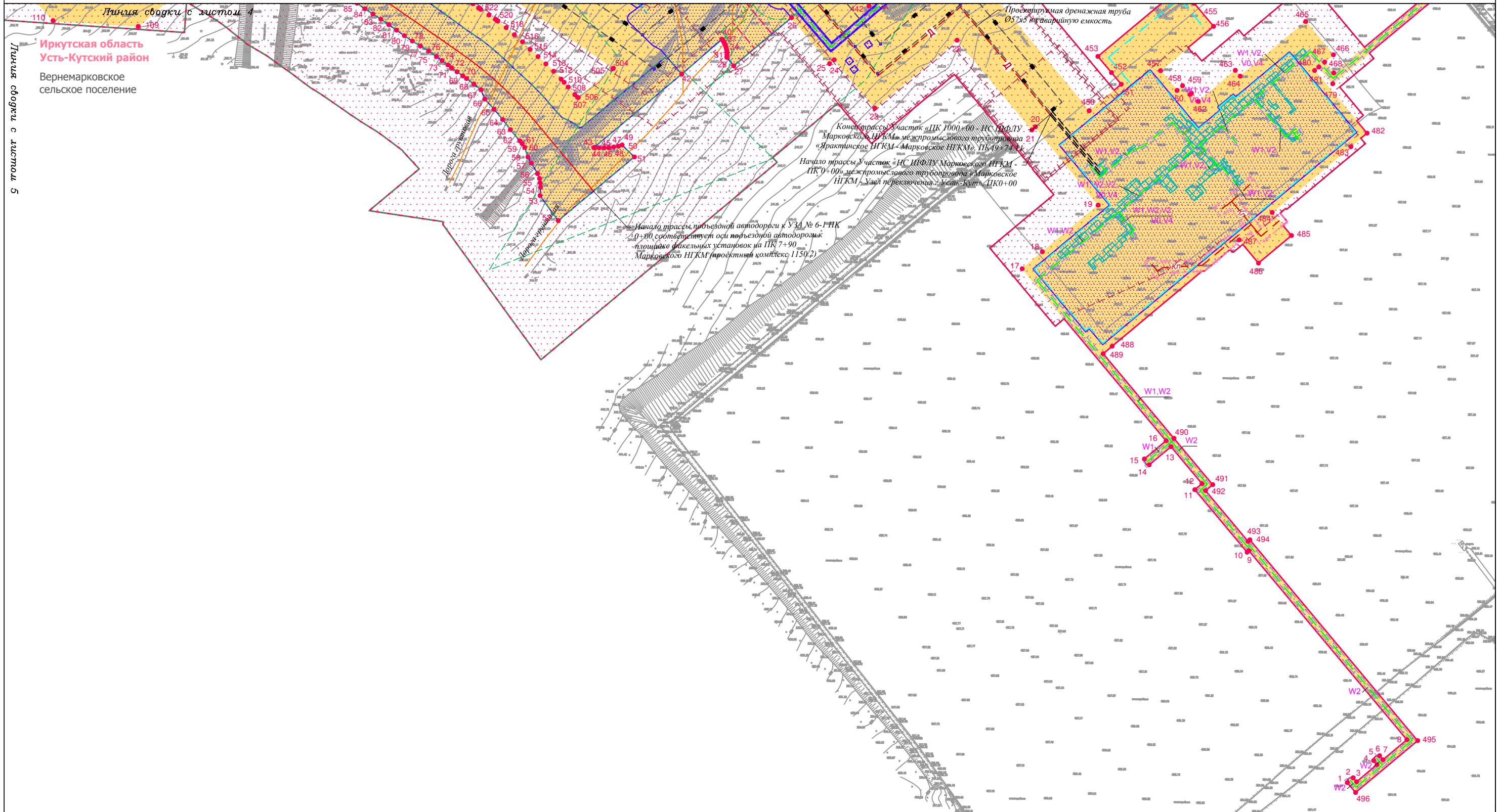
- Информация о границах зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствует;
- Границы придорожной полосы автомобильной дороги установлены в соответствии со ст.26 Федерального закона от 08.11.2007 г. 257-ФЗ (ред. от 03.07.2016 г.) "Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (на основании определения категории автомобильной дороги в соответствии с "СП 37.13330.2012. Свод правил. Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91" (утв. Приказом Минрегиона России от 29.12.2011 г. N 635/7) (ред. от 18.08.2016 г.);
- Граница охранной зоны объектов электросетевого хозяйства (1 м - для кабельных линий, 10 м - для ВЛ 1-20 кВ), установлены в соответствии с постановлением правительства Российской Федерации от 24.02.2009 г. № 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон;
- Границы охранной зоны трубопроводов (25 м), установлены в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов" (утв. Минтопэнерго РФ 29.04.1992, Постановлением Госгортехнадзора РФ от 22.04.1992 N 9) (с изм. от 23.11.1994);
- Границы охранной зоны линий и сооружений связи (2 м), установлены в соответствии с правилами охраны линий и сооружений связи Российской Федерации (утвержденными постановлением Правительства РФ от 9 июня 1995 г. N 578);
- Границы охранной зоны канализации (3 м), установлены в соответствии со СНиПом 2.07.01-89* – Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений;
- Границы санитарно-защитной полосы водовода (10 м), установлены в соответствии с постановлением Министерства здравоохранения Российской Федерации и Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 14 марта 2002 года "О введении в действие санитарных правил и норм "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения. СанПиН 2.1.4.1110-02", утвержденных Главным государственным санитарным врачом Российской Федерации 26 февраля 2002 года.

Условные обозначения:



Иркутская область					
Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19
Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ					
		Стадия	Лист	Листов	
		П	1	16	
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов М 1:15000					
ООО "СЕРВИСТА" Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505					

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов



Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
- придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранная зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранная зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранная зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранная зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
- технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
- автомобильная дорога
- внутриплощадочные проезды
- внутриплощадочный проход
- ВЛ-6 кВ
- электрокабель подземный
- кабельная линия
- водовод противопожарный
- технологический трубопровод
- проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
- W1 кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
- W2 кабельные сети электроснабжения 6 кВ
- V2 кабель контроля и автоматизации
- V4 кабель пожарной сигнализации
- V0 кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
- 6 ВЛ-6 кВ
- 10 ВЛ-10 кВ
- газопровод
- газопровод эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:
- водовод
- газопровод эстакада
- ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголева Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	3	16

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

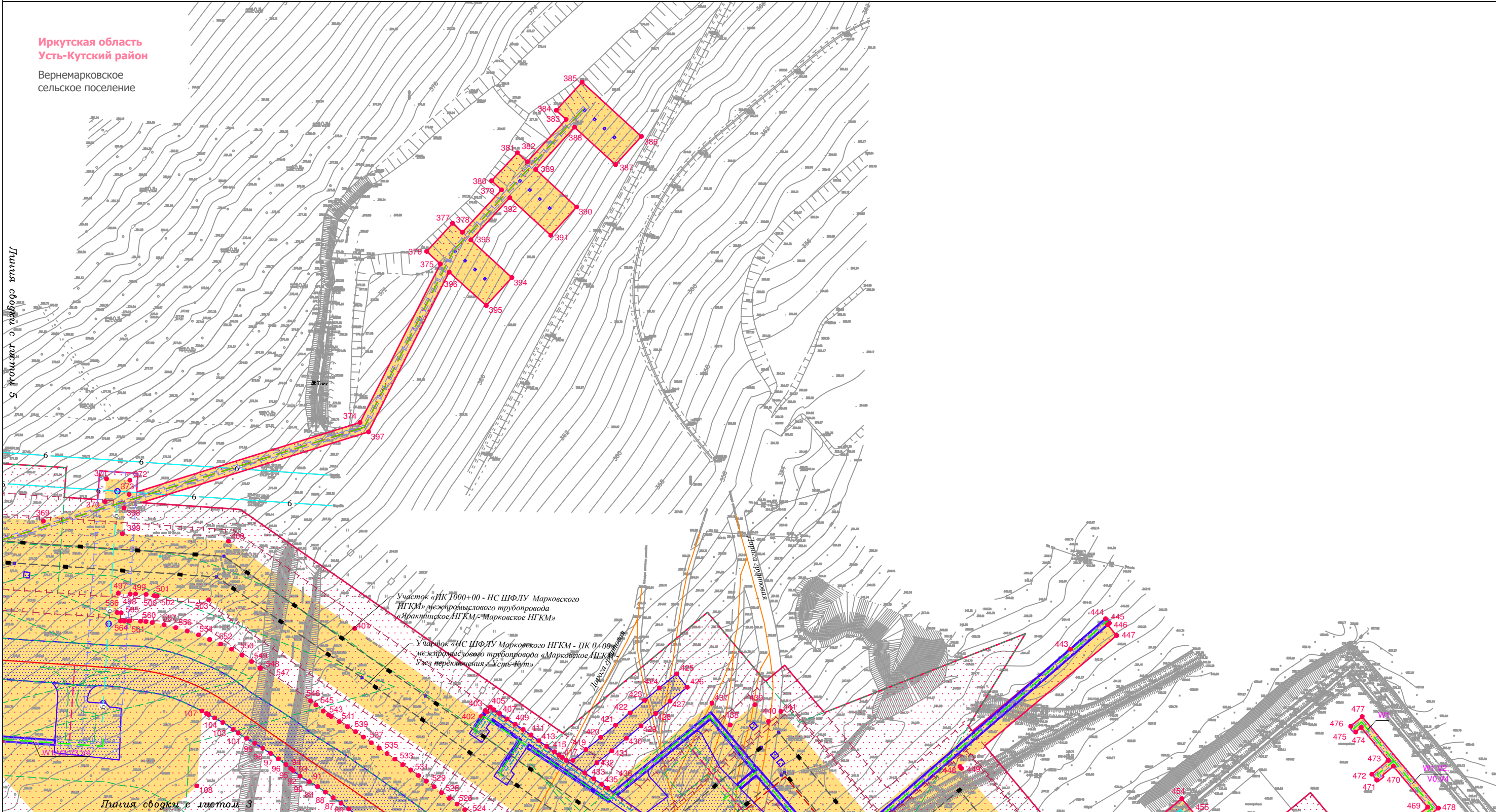
М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Иркутская область
Усть-Кутский район
Вернемарковское
сельское поселение

Линия обвода с листом 5



Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- Д — дренажная труба
- К — дождевая канализация
- Кп — производственно-дождевая канализация
- Ка — кабельная эстакада
- Т — технологическая эстакада
- В — временная низковольтная линия
- П — площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:
 - W1 — кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - W2 — кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - V2 — кабель контроля и автоматизации
 - V4 — кабель пожарной сигнализации
 - V0 — кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:
 - 6 — ВЛ-6 кВ
 - 10 — ВЛ-10 кВ
 - — водопровод
 - — газопровод
 - — газопровод эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:
 - — водовод
 - — газопровод
 - — эстакада
 - — ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал					
Проверил					
Н. контроль					

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

<p>ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ</p>	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	4	16

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

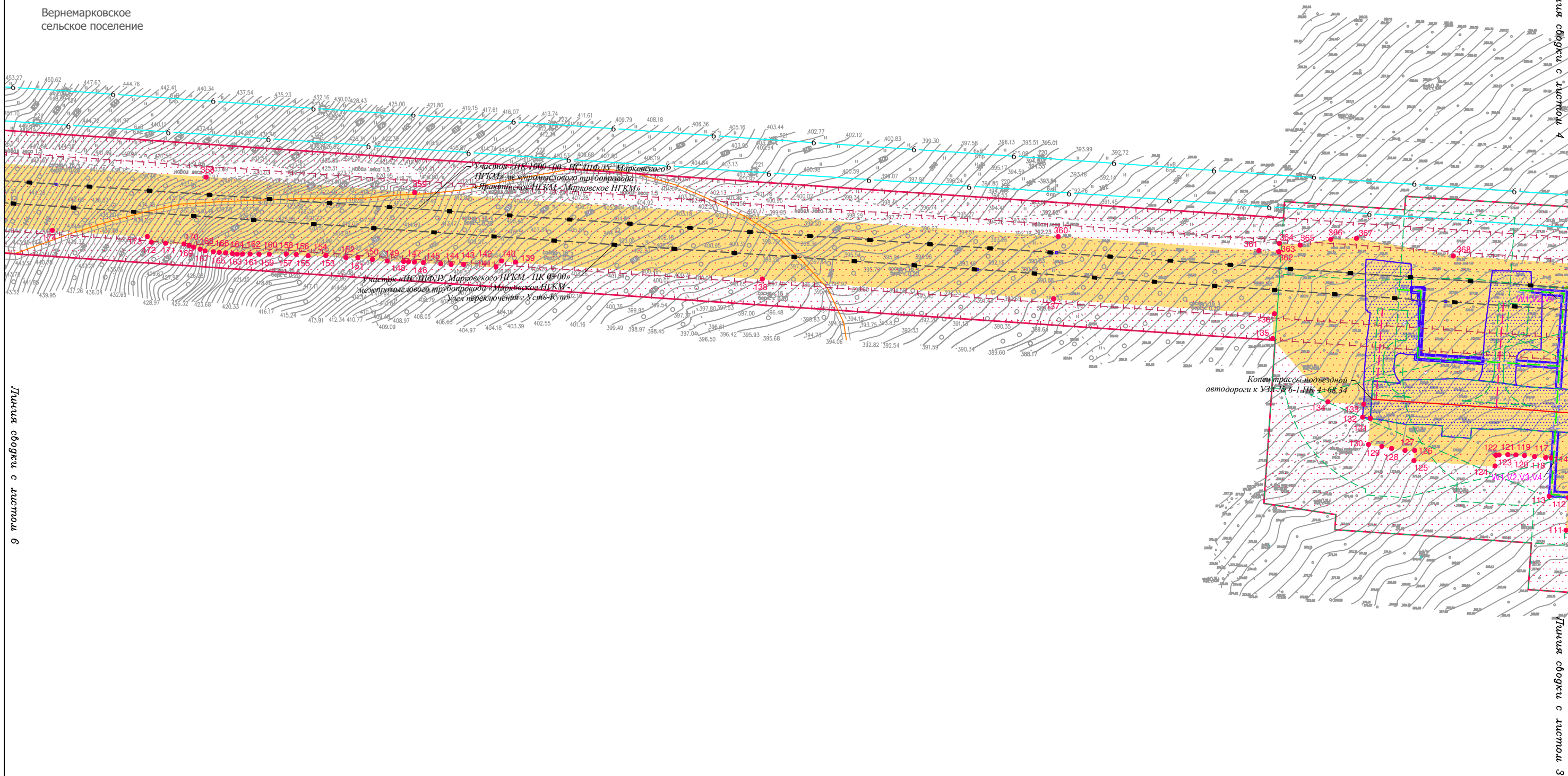
М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505

СЕРВИСТА

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертёж границ зон планируемого размещения
 линейных объектов. Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Иркутская область
Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение



- Условные обозначения:**
- граница населенного пункта
 - дорога обычного типа местного значения
 - ручей
 - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 - граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 - граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 - Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
 - охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
 - охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
 - охранный зона канализации (3 м)
 - санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
- технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
- автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
 - дождевая канализация
 - производственно-дождевая канализация
 - кабельная эстакада
 - технологическая эстакада
 - временная низковольтная линия
 - площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
- кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - кабель контроля и автоматизации
 - кабель пожарной сигнализации
 - кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
- ВЛ-6 кВ
 - ВЛ-10 кВ
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:**
- водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	5	16

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

М 1:2000

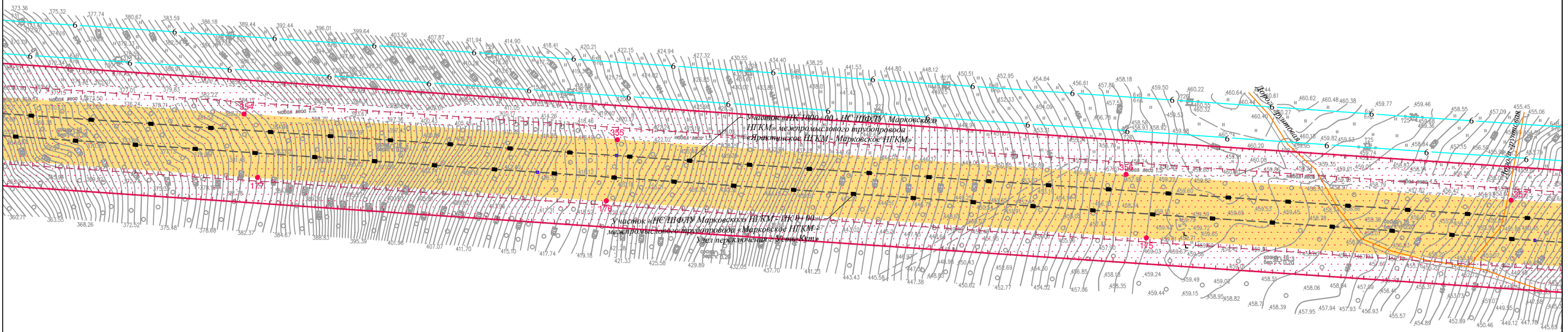

 ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Листовая обложка с листом 4

Листовая обложка с листом 5

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Иркутская область
Усть-Кутский район
Вернемарковское
сельское поселение



Длина совблн с листом 7

Длина совблн с листом 5

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
 - W1
 - W2
 - V2
 - V4
 - V0
- Существующие объекты капитального строительства:**
 - кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - кабель контроля и автоматизации
 - кабель пожарной сигнализации
 - кабель связи
 - ВЛ-6 кВ
 - ВЛ-10 кВ
 - продуктопровод
 - газопровод
 - эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:**
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	6	16

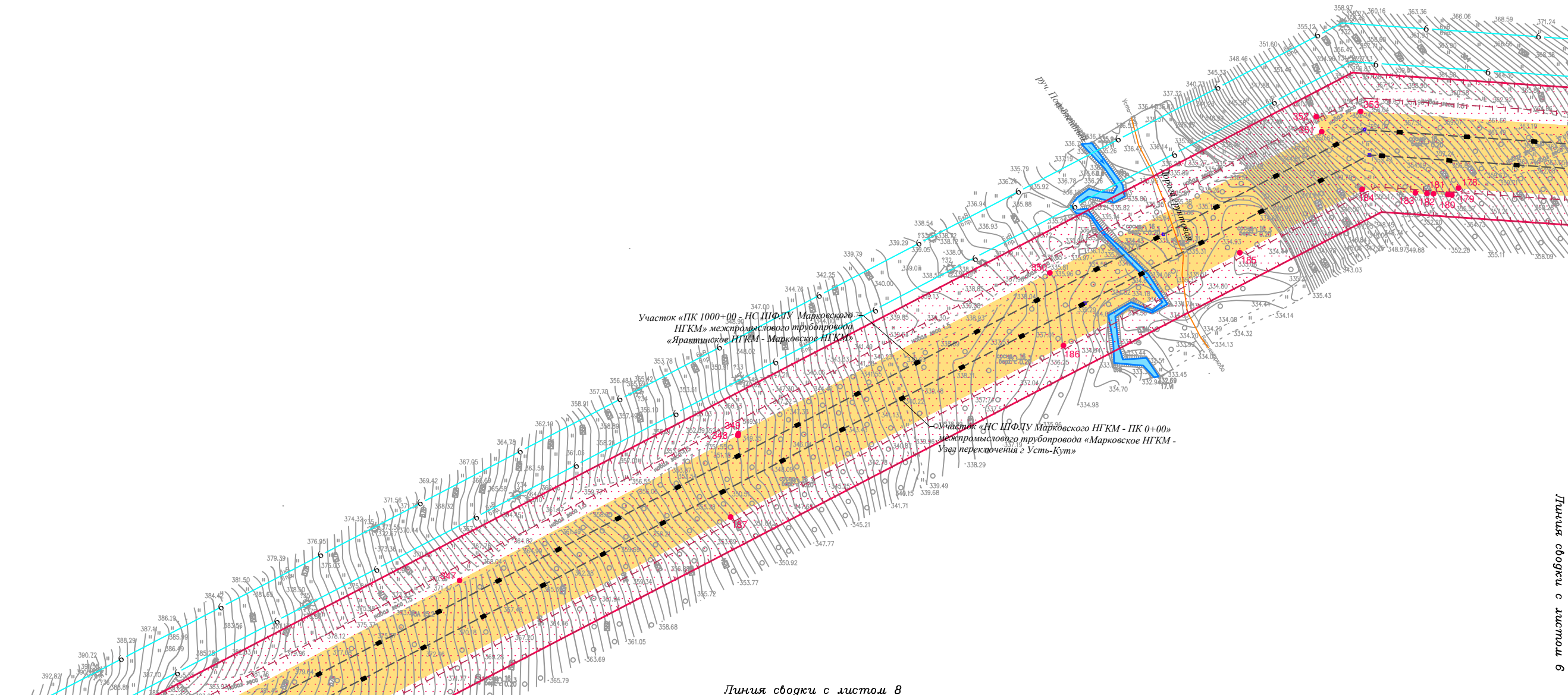
Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Иркутская область
Усть-Кутский район
Вернемарковское
сельское поселение



Линия сводки с листом 8

9 по шпигу с л.обор. 8

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
 - кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - кабель контроля и автоматизации
 - кабель пожарной сигнализации
 - кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
 - ВЛ-6 кВ
 - ВЛ-10 кВ
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - эстакада

- демонтируемые объекты капитального строительства:
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал					
Проверил					
Н. контроль					

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 <p>ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ</p>	Заказчик:		Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ		П	7	16

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

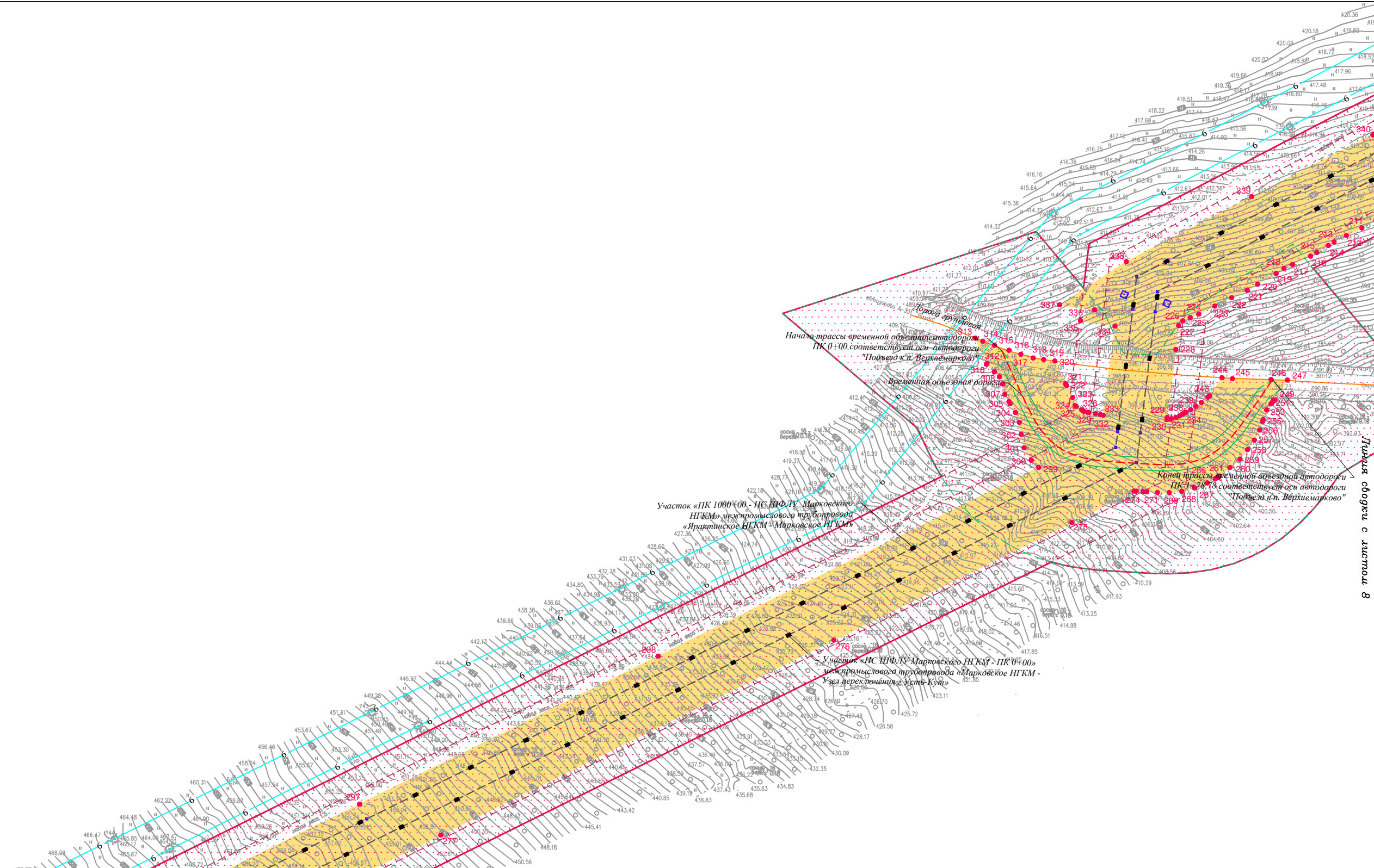
М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505



Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Иркутская область
Усть-Кутский район
Вернемарковское
сельское поселение



Линия сводки с листом 10

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зон планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранная зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранная зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранная зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранная зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
 - W1
 - W2
 - V2
 - V4
 - V0
- Существующие объекты капитального строительства:**
 - ВЛ-6 кВ
 - ВЛ-10 кВ
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:**
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал					
Проверил					
Н. контроль					

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

<p>ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ</p>	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	9	16

Чертёж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

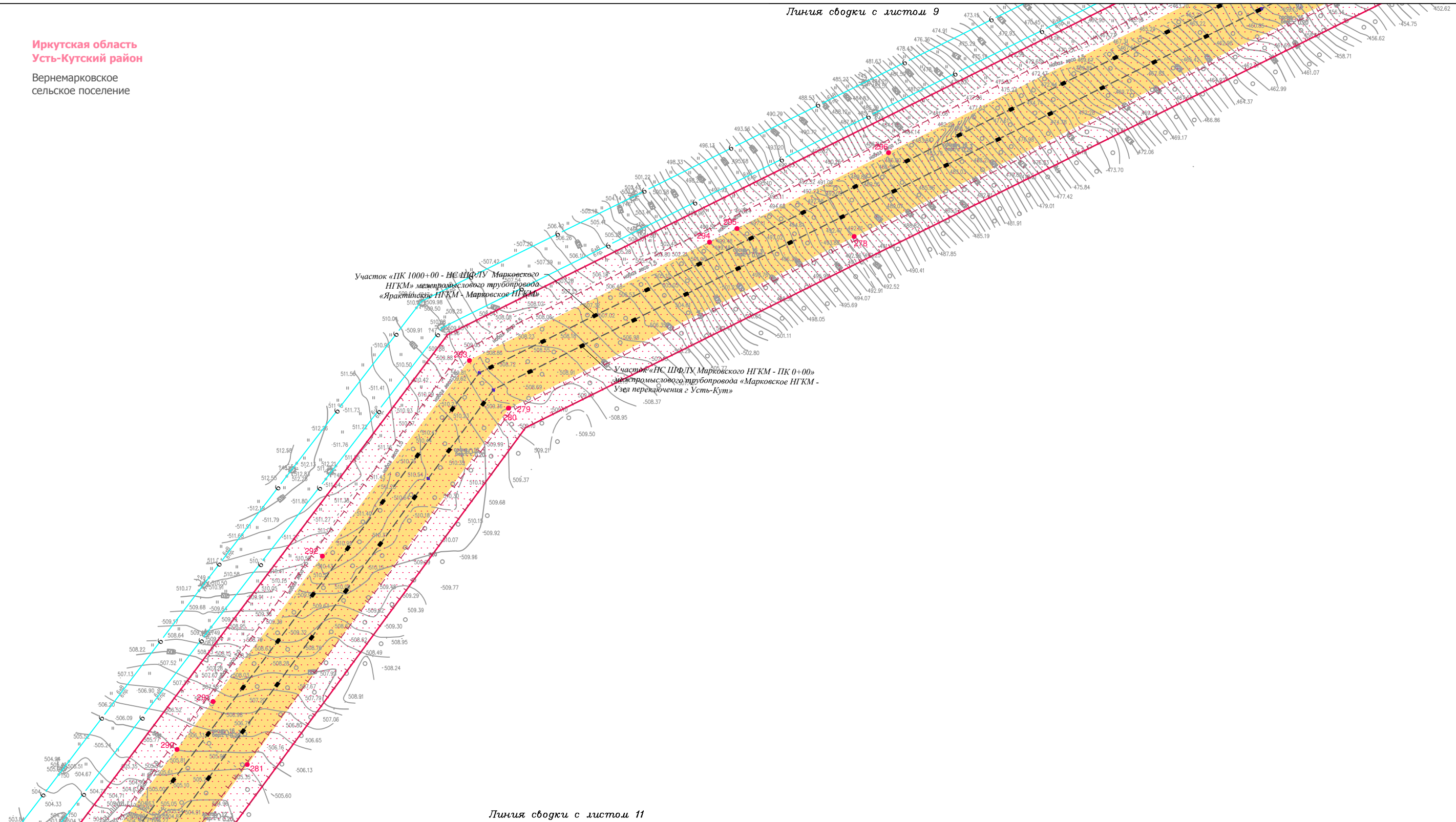
М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Линия сводки с листом 9

Иркутская область
Усть-Кутский район
Вернемарковское
сельское поселение



Линия сводки с листом 11

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зон планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зон планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранная зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранная зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранная зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранная зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
 - кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - кабель контроля и автоматизации
 - кабель пожарной сигнализации
 - кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
 - ВЛ-6 кВ
 - ВЛ-10 кВ
 - продуктопровод
 - газопровод
 - эстакада

- Демонстрируемые объекты капитального строительства:**
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал					
Проверил					
Н. контроль					

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

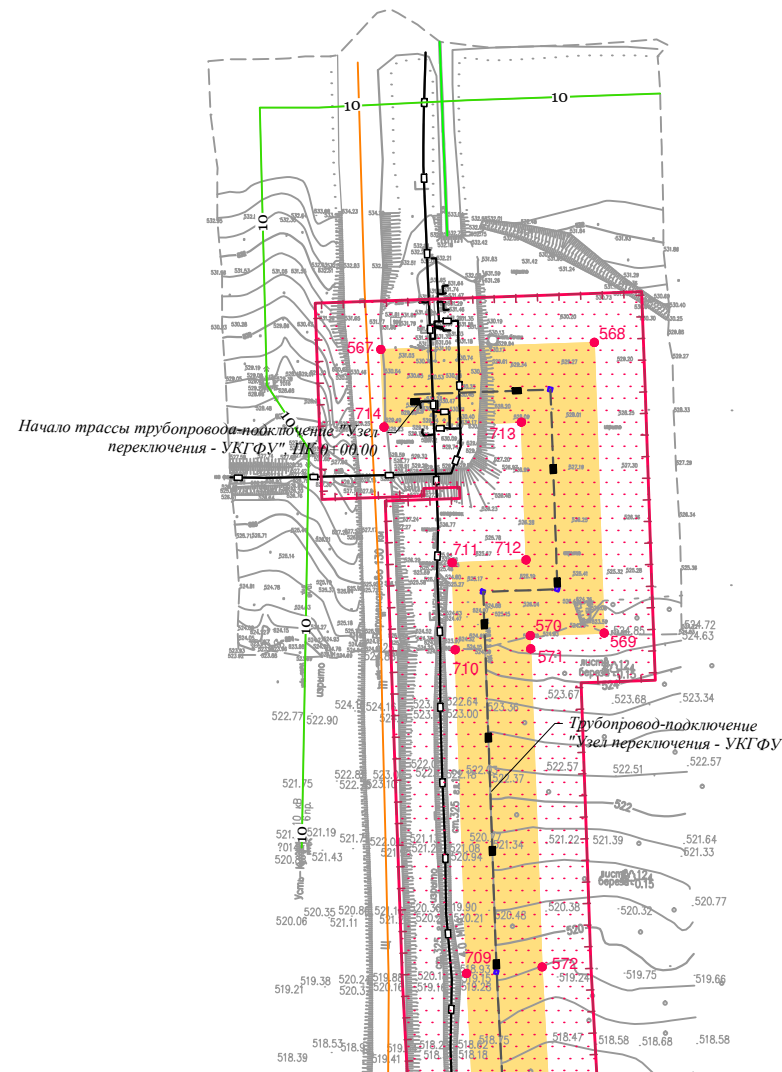
	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия П	Лист 10	Листов 16
--	---	-------------	------------	--------------

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Иркутская область
Усть-Кутский район
Усть-Кутское
городское поселение



Линия сводки с листом 13

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
- придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)
- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
- технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
- автомобильная дорога
- внутриплощадочные проезды
- внутриплощадочный проход
- ВЛ-6 кВ
- электрокабель подземный
- кабельная линия
- водовод противопожарный
- технологический трубопровод
- проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
- W1
- W2
- V2
- V4
- V0
- кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
- кабельные сети электроснабжения 6 кВ
- кабель контроля и автоматизации
- кабель пожарной сигнализации
- кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
- 6
- 10
- ВЛ-6 кВ
- ВЛ-10 кВ
- водовод
- газопровод
- газопровод эстакада
- ограждение

- демонтируемые объекты капитального строительства:
- водовод
- газопровод
- эстакада
- ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголева Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	12	16

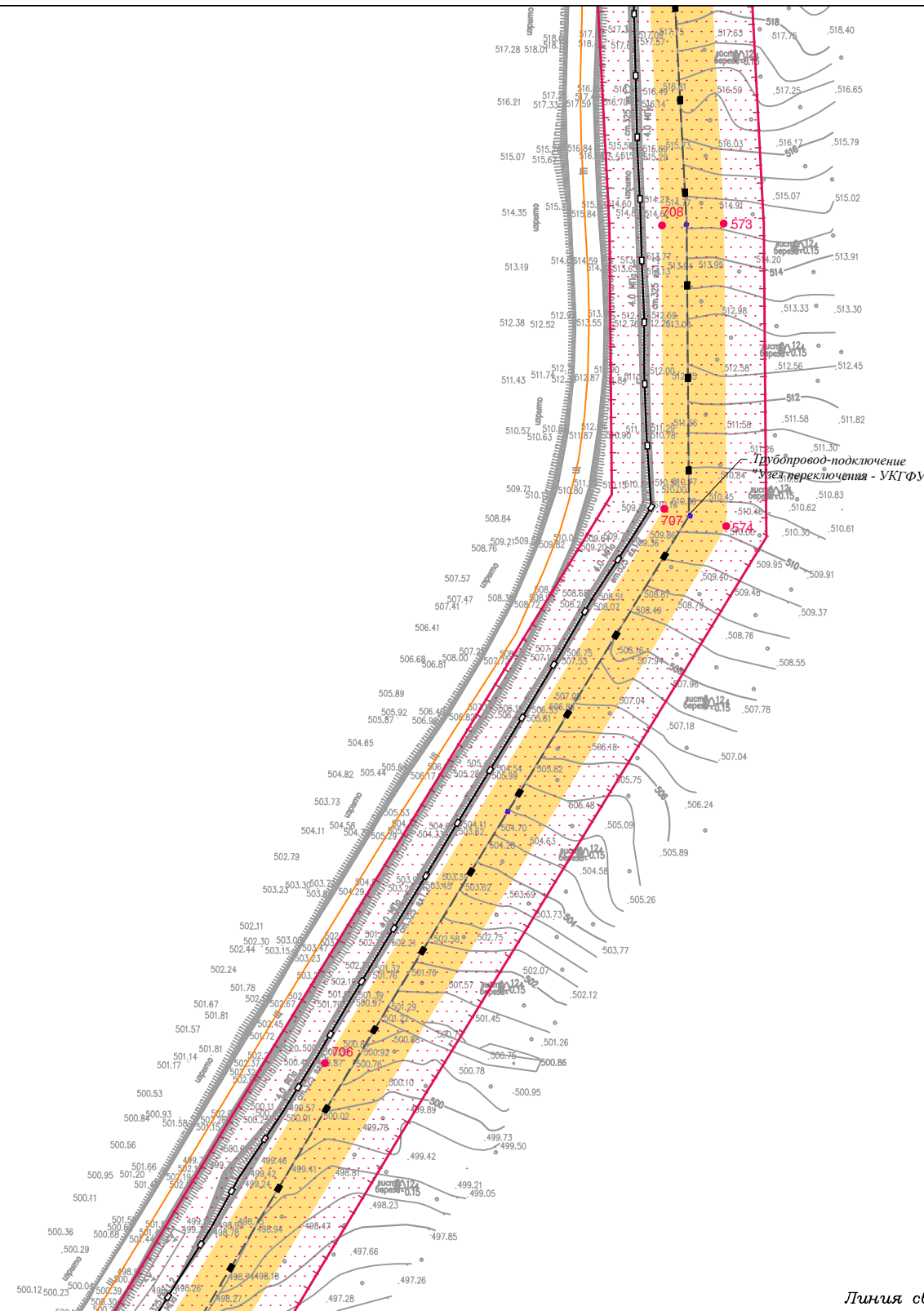
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов



ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

М 1:2000

Иркутская область
Усть-Кутский район
Усть-Кутское
городское поселение



Линия сводки с листом 14

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)
- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
 - W1 кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - W2 кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - V2 кабель контроля и автоматизации
 - V4 кабель пожарной сигнализации
 - V0 кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
 - 6 ВЛ-6 кВ
 - 10 ВЛ-10 кВ
 - продуктопровод
 - газопровод
 - эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:
 - водовод
 - газопровод
 - эстакада
 - ограждение

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголева Е.Н.			12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	13	16

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

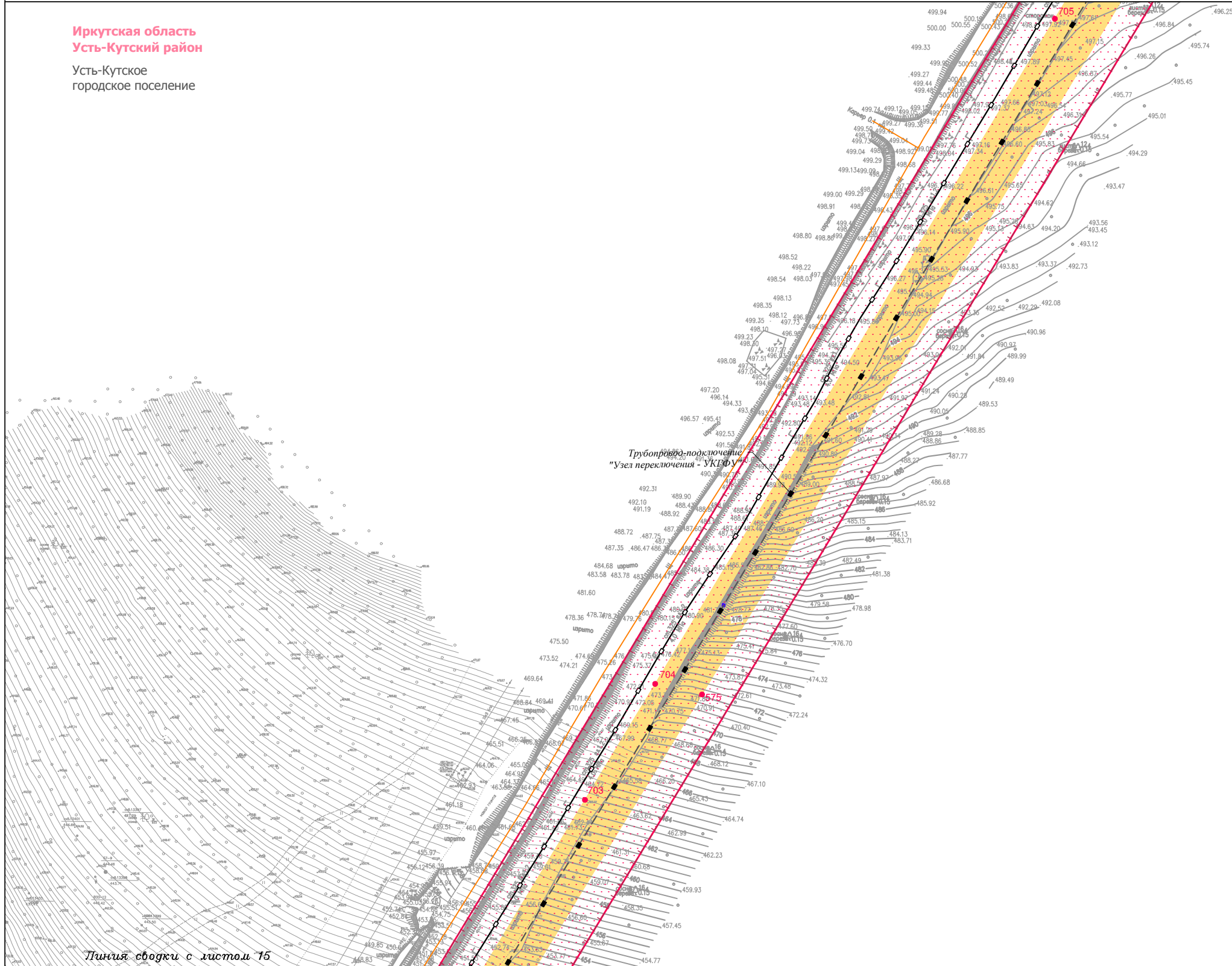


М 1:2000

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Линия сводки с листом 13

Иркутская область
Усть-Кутский район
Усть-Кутское
городское поселение



Линия сводки с листом 15

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта, номер характеристической точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
- придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
- технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
- автомобильная дорога
- внутриплощадочные проезды
- внутриплощадочный проход
- ВЛ-6 кВ
- электрокабель подземный
- кабельная линия
- водовод противопожарный
- технологический трубопровод
- проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
- кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
- кабельные сети электроснабжения 6 кВ
- кабель контроля и автоматизации
- кабель пожарной сигнализации
- кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
- ВЛ-6 кВ
- ВЛ-10 кВ
- продуктопровод
- газопровод
- эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:
- водовод
- газопровод
- эстакада
- ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

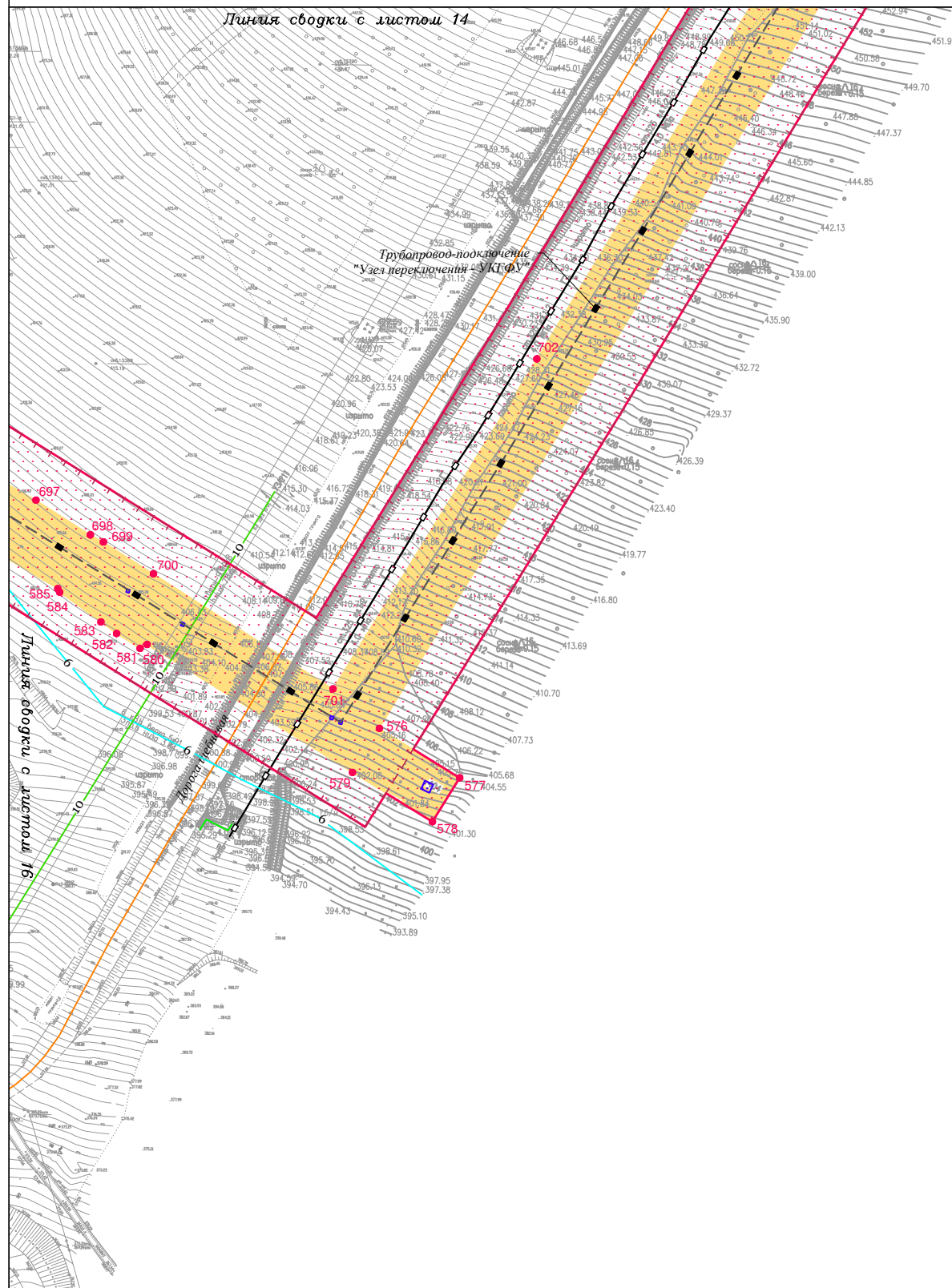
	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
		П	14	16

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

М 1:2000

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов



Иркутская область
Усть-Кутский район
Усть-Кутское
городское поселение

Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- дорога обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зон планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зон планируемого размещения линейного объекта, номер характерной точки границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
 - придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранный зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранный зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранный зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранный зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
 - технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
 - автомобильная дорога
 - внутриплощадочные проезды
 - внутриплощадочный проход
 - ВЛ-6 кВ
 - электрокабель подземный
 - кабельная линия
 - водовод противопожарный
 - технологический трубопровод
 - проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
 - кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
 - кабельные сети электроснабжения 6 кВ
 - кабель контроля и автоматизации
 - кабель пожарной сигнализации
 - кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
 - ВЛ-6 кВ
 - ВЛ-10 кВ
 - газопровод
 - газопровод эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:**
 - водовод
 - газопровод эстакада
 - ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

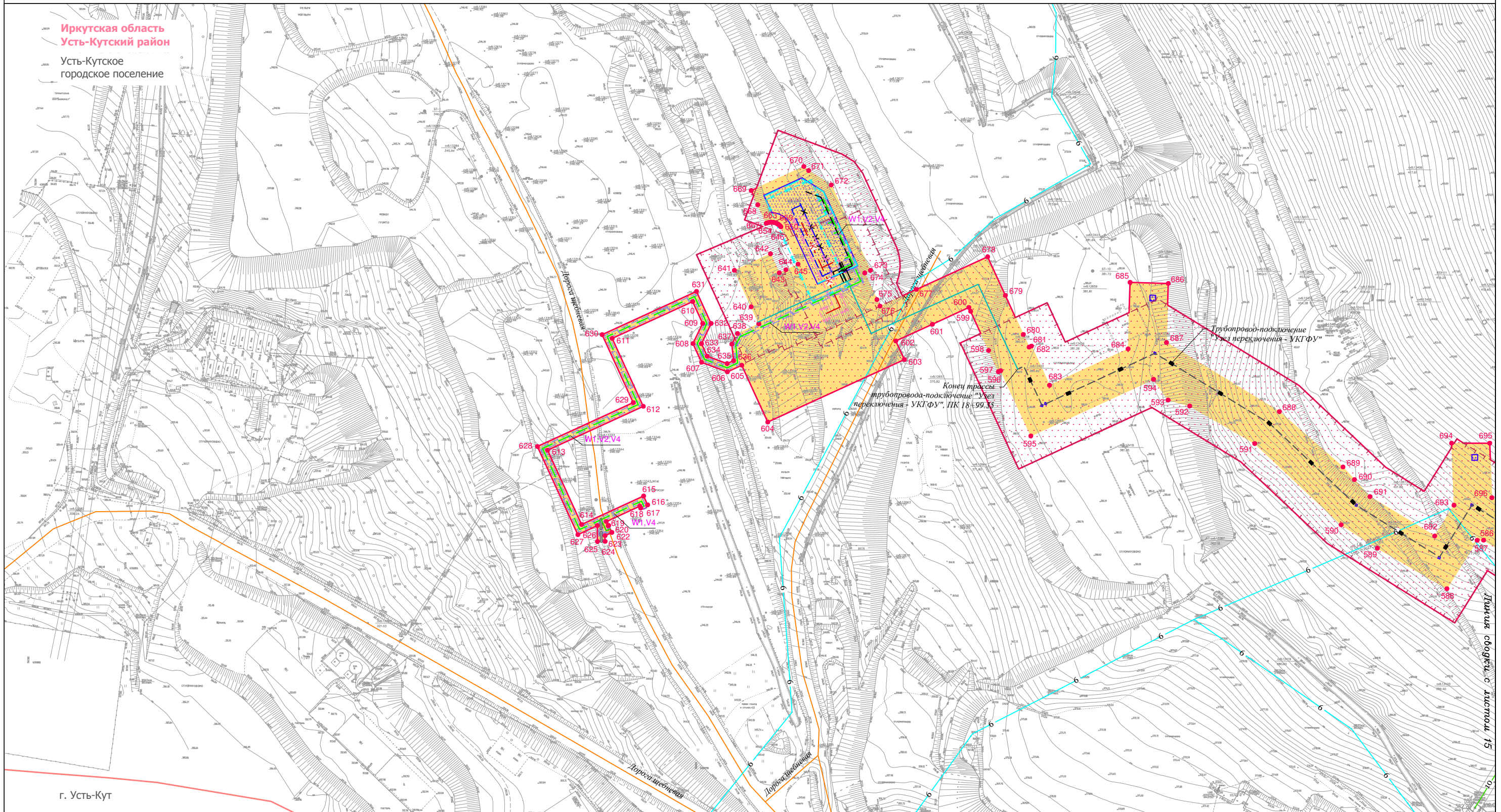
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	15	16

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект планировки территории) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2». Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов



Условные обозначения:

- граница населенного пункта
- граница обычного типа местного значения
- ручей
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- граница зон планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- характеристическая точка границы зоны планируемого размещения линейного объекта
- граница зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Зоны с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению в связи с размещением линейного объекта:
- придорожная полоса автомобильной дороги категории IV-в (50 м)

- охранная зона систем нефте- и газоснабжения (25 м)
- охранная зона объектов электросетевого хозяйства (1 м, 10 м)
- охранная зона линий и сооружений связи (2 м)
- охранная зона канализации (3 м)
- санитарно-защитная полоса водовода (10 м)
- Ранее запроектированные коммуникации:**
- технологическая эстакада
- Проектируемые объекты капитального строительства:**
- автомобильная дорога
- внутриплощадочные проезды
- внутриплощадочный проход
- ВЛ-6 кВ
- электрокабель подземный
- кабельная линия
- водовод противопожарный
- технологический трубопровод
- проектируемый трубопровод

- дренажная труба
- дождевая канализация
- производственно-дождевая канализация
- кабельная эстакада
- технологическая эстакада
- временная низковольтная линия
- площадка насосной станции с ограждением
- Коммуникации, проложенные по проектируемой кабельной эстакаде:**
- W1
- W2
- V2
- V4
- V0
- кабельные сети электроснабжения 0.4 кВ
- кабельные сети электроснабжения 6 кВ
- кабель контроля и автоматизации
- кабель пожарной сигнализации
- кабель связи
- Существующие объекты капитального строительства:**
- 6
- 10
- ВЛ-6 кВ
- ВЛ-10 кВ
- продуктопровод
- газопровод
- эстакада

- Демонтируемые объекты капитального строительства:**
- водовод
- газопровод
- эстакада
- ограждение

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголева Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	16	16

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Заказчик - ООО «ИНК»

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

**Проект планировки территории и проект межевания
территории в его составе**

Том 2. Положение о размещении линейных объектов.

Заказчик - ООО «ИНК»

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

**Проект планировки территории и проект межевания
территории в его составе**

Том 2. Положение о размещении линейных объектов.

Генеральный директор



М.В. Астахов

Иркутск, 2019 г.

РЕГИСТРАЦИОННАЯ КАРТОЧКА ПРОЕКТА

1.	Адрес строительства	Сибирский Федеральный округ, Иркутская область, Усть-Кутский район, Верхнемарковское сельское поселение, Усть-Кутское городское поселение
2.	Наименование объекта	Титул объекта: «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
3.	Приказ (Распоряжение) органов государственной власти и (или) органов местного самоуправления о подготовке документации по планировке территории	Постановление администрации Усть-Кутского муниципального образования №511-п от 20.12.2019г. «О подготовке документации по планировке территории линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
4.	Заказчик	Полное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания» Сокращенное наименование – ООО «ИНК»
5.	Проектная организация	Полное наименование – Общество с ограниченной ответственностью «СЕРВИСТА» Сокращенное наименование – ООО «СЕРВИСТА»
6.	Авторы проекта	Е.Н. Роголёва, И.С. Богомол, В.В. Петренко, Д.В. Сухарев
7.	Стадия	Проектная документация
8.	Вид строительства	Новое строительство
9.	Количество эксплуатационных единиц	<ol style="list-style-type: none"> 1) промышленные трубопроводы; 2) насосная станция широкой фракции легких углеводородов на площадке УКПГ Марковского НГКМ, 3) узлы запорной арматуры; 4) узлы подключения; 5) узлы обнаружения утечек; 6) блок линейных потребителей № 1-1; 7) ВЛ 6 кВ от вдольтрассовой ВЛ к БЛП к УЗА; 8) кабельные эстакады 0,4 кВ; 9) кабельная линия от контрольно-измерительных пунктов; 10) временная объездная дорога; 11) подъездная автодорога к УЗА № 6-1; 12) узел регулирования давления №2 с узлом коммерческого учета; 13) контрольно-измерительные пункты; 14) производственно-дождевая канализация; 15) переносная дизельная электростанция; 16) пожарный пост; 17) временные здания, сооружения, площадки, ограждения.



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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		2

10.	Общая площадь земельных участков под размещение объектов	27,6930 га
11.	Намечаемые сроки строительства	2019 – 2020 гг.
12.	Адреса:	
	Заказчик	664000, Иркутская область, г. Иркутск, пр-кт Большой Литейный, д. 4
	Проектная организация	664047, Россия, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Байкальская, 105 А, офис 505
13.	Телефоны:	
	Заказчик	8 (3952) 211-352
	Проектная организация	8 (3952) 546-470

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

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

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5

СОДЕРЖАНИЕ

Том 2. Положение о размещении линейных объектов.

№	Наименование раздела	Стр.
1.	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	7
2.	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	12
3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	12
4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	17
5.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	18
6.	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	18
7.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не 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	18
8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	19
9.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	19
10.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	22
	Приложения	24
	Приложение А. Сведения об отсутствии объектов культурного наследия	25
	Приложение Б. Письмо Главного управления Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области	27

Взаим. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

- от БЛП № 1-1 к УЗА № 5-1;
- от БЛП № 1-1 к УЗА № 6-1 с узлом переключения;
- от УКПГ МНГКМ к УОУ № 5-1;
- от УКПГ МНГКМ к УОУ № 6-1;
- от УКПГ МНГКМ к узлу подключения с УПОУ № 1-2;
- от УКПГ МНГКМ к узлу подключения с УЗОУ № 1-3.
- кабельной линии от контрольно-измерительных пунктов (далее – КИП) № 10.1 к глубинному анодному заземлению (далее – ГАЗ) № 10.1, ГАЗ № 10.2, ГАЗ № 10.3 протяженностью 403,35 м;
- кабельная эстакада к узлу регулирования давления №2 с узлом коммерческого учета (далее – УРД № 2 с УКУ);
- временная объездная дорога протяженностью 178,75 м;
- подъездная автодорога к УЗА № 6-1 протяженностью 468,27 м;
- узел регулирования давления №2 с узлом коммерческого учета;
- контрольно-измерительные пункты:
 - на УЗА № 5-1;
 - на УЗА № 6-1.
- производственно-дождевая канализация;
- переносная дизельная электростанция;
- временные здания, сооружения, площадки складирования строительных материалов, временные ограждения;
- пожарный пост.

Также проектируются вспомогательные объекты, такие как сигнальные знаки, защитные кожухи, вытяжные свечи, временные стальные резервуары.

В рамках проекта предусмотрен демонтаж технологических трубопроводов, оборудования, промышленных трубопроводов, существующего узла переключения с УПОУ № 1-2, УЗОУ № 1-3.

Для инженерного обустройства территории проектирования предусмотрена устройство полок при прохождении трассы по склону с поперечной крутизной более 8°.

Дренаж оборудования и трубопроводов узла регулирования давления № 2 с узлом коммерческого учета осуществляется с использованием дренажного лотка.

Промысловые трубопроводы

Промысловые трубопроводы обеспечивают транспорт ШФЛУ С₃₊ от УКПГ-1, УКПГ-2 ЯНГКМ, УКПГ МНГКМ на УКГФУ.

Прокладка проектируемого участка межпромыслового трубопровода от ПК 0+00 (точка подключения к проектируемому технологическому дренажному трубопроводу DN (Ду) 50 на границе, проектируемой НС ШФЛУ МНГКМ) до ПК 2+84 (узел подключения с УЗОУ № 1-3) предусматривается подземной в одной траншее с дренажным трубопроводом для сброса ШФЛУ от камер средств очистки и диагностики (далее – камер СОД), в аварийную емкость Е-1 на площадке НС ШФЛУ Марковского НГКМ.

Рабочее (нормативное) давление проектируемых трубопроводов принято 9,8 МПа.

Основные технические показатели проектируемых промышленных трубопроводов приведены в таблице 1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Таблица 1. – Основные показатели проектируемых промышленных трубопроводов.

Наименование трубопровода	Номинальный (условный) диаметр трубопровода DN (Ду), мм	Максимальное рабочее (нормативное) давление, МПа	Температура продукта, °С	Протяженность трубопровода, м	Линейные сооружения	Блок электро-снабжения
Участок «ПК 1000+00 – НС ШФЛУ Марковского НГКМ» межпромыслового трубопровода «Ярактинское НГКМ – Марковское НГКМ»	300	9,8	плюс 16,2 ÷ минус 5	4 954,87	УЗА № 5-1	БЛП № 1-1
					узел подключения с УПОУ № 1-2	-
					УОУ № 5-1	-
Участок «НС ШФЛУ Марковского НГКМ – ПК 0+00» межпромыслового трубопровода «Марковское НГКМ – Узел переключения г. Усть-Кут»	300 50	9,8	плюс 27 ÷ минус 5	5033,58	узел подключения с УЗОУ № 1-3	-
					УОУ № 6-1	-
					УЗА № 6-1 с узлом переключения	БЛП № 1-1
Дренаж камер УП СОД, УЗ СОД на УКПГ Марковского НГКМ	50	9,8	плюс 27 ÷ минус 5	237,85	-	-
Трубопровод-подключение «Узел переключения г. Усть-Кут – УКГФУ»	300	9,8		1932,83	УОУ № 3-1	-

Проектируемые промышленные трубопроводы располагаются на территории МНГКМ, в районе Толстого Мыса г. Усть-Кут, рядом с существующими сооружениями УКПГ МНГКМ, комплексом приема, хранения и отгрузки сжиженных углеводородных газов (далее – КПХиО СУГ), УКГФУ с разветвленной сетью внутрипромысловых дорог, линий электропередачи, трубопроводов различного назначения.

В месте пересечения автоподъезда к УЗА № 5-1 с проектируемым промышленным трубопроводом предусматривается заключение последнего в защитный кожух. На одном из концов футляра предусматривается вытяжная свеча высотой не менее 5 м от уровня земли, отнесенная от подошвы земляного полотна автодороги не менее чем на 25 м по горизонтали. Заглубление проектируемых промышленных трубопроводов, прокладываемых под автодорогами, предусмотрено не менее 1,4 м от верха покрытия дороги.

НС ШФЛУ

НС ШФЛУ МНГКМ предназначена для подачи продукции от УКПГ Марковского

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		9

МНГКМ в межпромысловый трубопровод «Марковское НГКМ – Узел переключения г. Усть-Кут».

Для электроснабжения объектов узла регулирования давления № 2 с узлом коммерческого учета предусматриваются:

- щит НКУ-0,4 кВ (9ШЩ1) для электроснабжения потребителей 400/230 В, устанавливаемый в помещении щитовой операторной УКГФУ;
- шкаф управления (9ШУЭ1) системы электрообогрева технологических трубопроводов, приборов КиА, устанавливаемый в щитовой операторной УКГФУ.

КИП и ЭХЗ

Местоположение средств ЭХЗ определено расположением УЗА № 5-1, УЗА № 6-1 с узлом переключения, УПОУ № 1-2, УЗОУ № 1-3, БЛП № 1-1.

Данным проектом предусмотрена одна установка катодной защиты (далее УКЗ) № 10. Преобразователь УКЗ № 10 подключается к сети 0,4 кВ.

Предусмотрены установка и подключение преобразователя к электропитанию в БЛП № 1-1 на УЗА № 5-1, № 6-1. Данное расположение позволяет частично проложить кабельные линии ЭХЗ по кабельным эстакадам.

Основные технические показатели проектируемых линейных сооружений электрохимической защиты промысловых трубопроводов приведены в таблице 2.

Таблица 2. – Основные технические показатели проектируемых линейных сооружений электрохимической защиты промысловых трубопроводов.

Наименование	Протяженность, м / количество, шт.
Кабельная линия от КИП № 10.1 к ГАЗ № 10.1, ГАЗ № 10.2, ГАЗ № 10.3	403,35 / 3
КИП на УЗА № 5-1	– / 4
КИП на УЗА № 6-1	– / 6
КИП по трассе трубопроводов	– / 16

Предусматривается активная комплексная защита межпромысловых трубопроводов от почвенной коррозии средствами электрохимической защиты. Защита трубопроводов от коррозии обеспечивает их безаварийную работу на весь период эксплуатации.

В рамках проекта предусмотрен демонтаж:

- технологического оборудования, технологических трубопроводов и запорной арматуры, строительных конструкций (с деталями и опорами) узла переключения с УПОУ № 1-2, УЗОУ № 1-3 (ПК 1000+00/ПК 0+00), комплекс 1050.2017;
- кабельных сетей и заземления узла переключения;
- элементов ограждения и строительных конструкций.

Производственно-дождевая канализация

На проектируемом объекте предусматриваются сбор и отведение атмосферных осадков, которые, как и сточные воды, отводятся в систему производственно-дождевой канализации. Прокладка трубопроводов канализации – подземная.

Временные здания, сооружения и площадки

В рамках проекта предусмотрено строительство передвижных временных зданий (прорабских участков) и сооружений в составе временного трассового прорабского участка, а также вдоль трассы трубопровода-подключения, с перемещением их от места проведения строительно-монтажных работ на расстояние

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		11

не менее 50 м.

В составе временного трассового прорабского участка предполагается размещение пожарного поста и минимально необходимого набора помещений.

Складирование материалов и конструкций осуществляется в соответствии с требованиями стандартов и технических условий на материалы и изделия в границах специально оборудованных площадок.

2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Планируемый к размещению линейный объект расположен в границах Верхнемарковского сельского поселения и Усть-Кутского городского поселения Усть-Кутского муниципального района Иркутской области.

3. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Таблица 3. – Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта в системе координат МСК-38, зона 4.

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1 (1)			26	948454.24	4308456.70	52	948348.06	4308334.73
1	948054.11	4308747.42	27	948429.06	4308426.58	53	948361.15	4308325.24
2	948056.67	4308750.49	28	948433.50	4308422.88	54	948365.49	4308325.46
3	948054.56	4308752.25	29	948434.32	4308422.97	55	948367.83	4308325.32
4	948063.51	4308762.95	30	948435.14	4308423.01	56	948370.15	4308324.93
5	948065.62	4308761.19	31	948435.96	4308422.99	57	948372.66	4308323.93
6	948068.18	4308764.26	32	948436.78	4308422.91	58	948378.20	4308320.65
7	948066.07	4308766.02	33	948437.60	4308422.79	59	948381.43	4308318.85
8	948076.57	4308778.58	34	948438.40	4308422.61	60	948386.43	4308317.21
9	948175.44	4308695.95	35	948439.19	4308422.37	61	948388.33	4308315.87
10	948174.64	4308695.00	36	948439.96	4308422.09	62	948389.83	4308314.59
11	948207.34	4308667.67	37	948440.72	4308421.75	63	948395.64	4308309.70
12	948210.46	4308671.40	38	948441.44	4308421.37	64	948400.96	4308305.65
13	948229.84	4308655.21	39	948442.15	4308420.94	65	948406.40	4308301.11
14	948220.33	4308643.83	40	948442.82	4308420.46	66	948411.66	4308296.35
15	948223.40	4308641.27	41	948443.06	4308420.26	67	948416.51	4308294.30
16	948232.91	4308652.64	42	948424.75	4308399.37	68	948419.57	4308290.62
17	948322.96	4308577.38	43	948386.31	4308353.37	69	948422.39	4308286.76
18	948331.78	4308587.94	44	948386.25	4308353.77	70	948423.79	4308284.83
19	948356.16	4308617.10	45	948386.15	4308356.15	71	948425.92	4308281.81
20	948397.12	4308584.29	46	948386.18	4308358.70	72	948428.03	4308279.02
21	948395.53	4308582.52	47	948386.21	4308361.16	73	948429.49	4308277.05
22	948442.48	4308543.31	48	948386.61	4308363.70	74	948431.82	4308274.00
23	948406.94	4308500.29	49	948387.01	4308366.21	75	948433.91	4308271.04
24	948432.23	4308479.08	50	948387.66	4308368.16	76	948436.77	4308266.94
25	948430.19	4308476.64	51	948381.39	4308374.61	77	948439.42	4308262.69

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		12

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
78	948442.06	4308258.44	124	948515.85	4308007.98	170	948626.45	4307354.42
79	948444.84	4308254.28	125	948518.59	4307967.58	171	948626.81	4307345.31
80	948447.70	4308250.19	126	948523.62	4307967.92	172	948627.33	4307338.20
81	948450.56	4308246.08	127	948523.58	4307963.08	173	948630.06	4307336.17
82	948453.43	4308241.99	128	948524.60	4307956.40	174	948633.26	4307288.84
83	948456.18	4308237.81	129	948525.63	4307951.56	175	948649.14	4307056.88
84	948458.86	4308233.59	130	948526.60	4307944.91	176	948667.68	4306786.82
85	948461.83	4308229.57	131	948539.62	4307945.82	177	948679.37	4306612.36
86	948464.84	4308225.57	132	948540.18	4307941.97	178	948691.68	4306435.64
87	948467.78	4308221.53	133	948546.63	4307942.51	179	948688.53	4306432.69
88	948470.66	4308217.44	134	948547.82	4307924.65	180	948688.76	4306430.85
89	948473.58	4308213.38	135	948579.33	4307897.18	181	948689.09	4306424.50
90	948476.49	4308209.31	136	948591.65	4307897.99	182	948689.16	4306421.57
91	948479.02	4308204.98	137	948599.15	4307787.94	183	948689.56	4306416.40
92	948481.95	4308200.18	138	948608.98	4307642.76	184	948691.10	4306392.75
93	948484.87	4308196.54	139	948617.38	4307519.69	185	948662.89	4306338.32
94	948485.96	4308195.29	140	948617.96	4307512.78	186	948621.59	4306259.93
95	948488.03	4308192.77	141	948615.00	4307510.04	187	948545.26	4306111.89
96	948490.97	4308188.86	142	948616.21	4307493.91	188	948444.29	4305918.70
97	948493.79	4308184.85	143	948616.22	4307487.64	189	948350.53	4305738.54
98	948496.49	4308180.73	144	948616.52	4307482.46	190	948343.46	4305737.31
99	948499.11	4308176.56	145	948617.15	4307473.78	191	948338.35	4305727.08
100	948501.64	4308172.24	146	948617.40	4307469.36	192	948333.41	4305718.32
101	948504.48	4308167.88	147	948617.53	4307466.39	193	948324.51	4305701.13
102	948506.32	4308165.25	148	948617.70	4307464.00	194	948322.20	4305695.73
103	948509.98	4308159.91	149	948617.96	4307455.85	195	948317.29	4305682.37
104	948512.31	4308155.66	150	948618.71	4307448.33	196	948310.68	4305674.04
105	948514.01	4308152.36	151	948619.50	4307441.17	197	948306.67	4305666.80
106	948514.55	4308151.44	152	948619.68	4307435.23	198	948304.15	4305661.53
107	948515.91	4308148.95	153	948620.68	4307425.24	199	948298.13	4305653.46
108	948476.85	4308146.28	154	948620.60	4307416.38	200	948294.86	4305649.09
109	948449.68	4308115.12	155	948621.23	4307410.40	201	948292.30	4305644.69
110	948452.72	4308070.56	156	948621.44	4307405.44	202	948289.88	4305637.37
111	948483.93	4308043.34	157	948621.34	4307397.06	203	948288.97	4305634.77
112	948500.18	4308044.46	158	948621.38	4307391.88	204	948274.24	4305608.57
113	948500.84	4308034.93	159	948621.44	4307387.44	205	948271.64	4305603.03
114	948519.88	4308036.13	160	948621.45	4307383.66	206	948266.82	4305592.62
115	948519.95	4308036.14	161	948621.40	4307381.09	207	948261.08	4305581.13
116	948520.06	4308033.21	162	948621.67	4307378.61	208	948241.37	4305541.63
117	948520.51	4308027.65	163	948621.94	4307375.24	209	948235.09	4305530.36
118	948521.06	4308022.64	164	948622.22	4307372.08	210	948232.42	4305525.22
119	948521.43	4308018.33	165	948622.53	4307369.10	211	948228.49	4305518.16
120	948521.53	4308014.36	166	948623.00	4307365.01	212	948224.80	4305510.62
121	948521.33	4308009.96	167	948623.85	4307362.54	213	948221.67	4305504.64
122	948521.26	4308008.67	168	948624.84	4307359.31	214	948219.94	4305501.84
123	948521.26	4308008.34	169	948625.64	4307357.02	215	948216.55	4305496.22

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							13

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
216	948214.77	4305493.18	262	948107.52	4305448.45	308	948152.64	4305343.47
217	948210.74	4305484.42	263	948107.19	4305447.94	309	948156.10	4305341.86
218	948208.80	4305480.20	264	948106.90	4305447.44	310	948158.49	4305339.47
219	948206.38	4305476.45	265	948106.65	4305446.95	311	948162.19	4305335.55
220	948201.12	4305467.43	266	948104.49	4305442.97	312	948162.60	4305335.84
221	948198.18	4305462.39	267	948102.04	4305436.78	313	948174.93	4305330.10
222	948194.53	4305454.79	268	948100.40	4305430.55	314	948173.44	4305333.78
223	948190.52	4305446.58	269	948099.79	4305424.46	315	948171.45	4305339.53
224	948186.59	4305438.84	270	948099.87	4305418.74	316	948169.02	4305346.56
225	948184.88	4305434.64	271	948100.22	4305413.44	317	948167.03	4305352.30
226	948183.34	4305431.06	272	948100.30	4305411.77	318	948165.26	4305358.33
227	948181.06	4305429.01	273	948100.50	4305408.44	319	948164.49	4305363.43
228	948169.38	4305427.66	274	948100.54	4305407.32	320	948163.79	4305368.84
229	948136.34	4305423.45	275	948085.24	4305377.10	321	948152.68	4305374.02
230	948135.31	4305423.31	276	948028.04	4305261.40	322	948151.93	4305374.52
231	948135.71	4305425.48	277	947933.23	4305070.26	323	948146.06	4305377.55
232	948136.35	4305427.85	278	947793.69	4304788.66	324	948142.11	4305378.69
233	948137.08	4305429.48	279	947704.94	4304610.10	325	948141.74	4305379.25
234	948137.97	4305430.93	280	947704.97	4304610.20	326	948140.07	4305381.90
235	948138.21	4305431.35	281	947520.85	4304475.17	327	948139.56	4305382.61
236	948138.25	4305431.43	282	947304.32	4304316.36	328	948139.25	4305382.99
237	948138.67	4305432.16	283	947218.67	4304232.33	329	948138.85	4305384.85
238	948138.85	4305432.54	284	947232.57	4304218.19	330	948138.76	4305385.34
239	948140.13	4305434.85	285	947310.60	4304294.62	331	948138.23	4305388.60
240	948141.72	4305437.45	286	947327.45	4304274.66	332	948137.77	4305390.99
241	948143.64	4305440.13	287	947342.64	4304288.03	333	948137.46	4305392.36
242	948146.20	4305443.28	288	947337.55	4304293.97	334	948180.77	4305398.10
243	948146.84	4305444.05	289	947400.90	4304342.89	335	948183.40	4305381.33
244	948155.63	4305450.15	290	947528.64	4304438.88	336	948188.66	4305388.15
245	948155.24	4305455.18	291	947553.38	4304457.48	337	948191.06	4305371.17
246	948154.80	4305473.97	292	947628.53	4304513.95	338	948212.12	4305403.63
247	948154.50	4305481.88	293	947729.62	4304589.92	339	948243.76	4305464.58
248	948144.88	4305475.17	294	947790.78	4304713.97	340	948273.80	4305523.45
249	948144.82	4305475.86	295	947797.81	4304728.19	341	948290.93	4305555.40
250	948143.74	4305474.65	296	947837.02	4304806.45	342	948300.56	4305574.14
251	948143.30	4305474.24	297	947948.30	4305030.81	343	948340.69	4305651.64
252	948142.94	4305473.91	298	948020.29	4305175.97	344	948401.01	4305768.31
253	948139.99	4305471.88	299	948112.05	4305360.97	345	948424.10	4305812.87
254	948135.27	4305470.16	300	948115.52	4305357.40	346	948447.35	4305857.36
255	948134.41	4305469.89	301	948121.56	4305353.90	347	948517.08	4305991.34
256	948130.20	4305468.43	302	948128.13	4305352.47	348	948581.54	4306115.15
257	948125.33	4305465.87	303	948133.97	4305351.57	349	948582.37	4306115.28
258	948120.71	4305462.58	304	948138.74	4305349.75	350	948653.88	4306253.84
259	948116.05	4305458.81	305	948143.05	4305347.08	351	948716.70	4306374.77
260	948112.00	4305454.08	306	948144.06	4305346.53	352	948723.39	4306372.33
261	948107.86	4305448.99	307	948147.56	4305344.50	353	948725.72	4306392.08

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							14

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
354	948711.10	4306605.62	400	948604.54	4308162.84	446	948560.96	4308621.60
355	948698.26	4306792.34	401	948559.01	4308228.73	447	948555.30	4308626.32
356	948680.93	4307046.68	402	948513.11	4308294.70	448	948486.96	4308544.55
357	948667.97	4307239.28	403	948516.15	4308296.77	449	948485.96	4308545.38
358	948659.71	4307365.50	404	948515.48	4308297.73	450	948405.59	4308612.42
359	948652.07	4307469.45	405	948517.95	4308299.41	451	948419.39	4308629.16
360	948630.07	4307790.18	406	948516.65	4308301.29	452	948425.49	4308624.06
361	948623.15	4307890.22	407	948514.67	4308304.18	453	948433.97	4308616.97
362	948622.53	4307900.18	408	948511.83	4308308.30	454	948470.21	4308660.33
363	948622.53	4307900.19	409	948509.02	4308312.42	455	948461.73	4308667.42
364	948626.69	4307900.48	410	948506.27	4308316.60	456	948449.71	4308677.47
365	948625.86	4307910.80	411	948503.42	4308320.73	457	948426.54	4308649.74
366	948628.71	4307926.10	412	948500.49	4308324.80	458	948416.22	4308658.36
367	948629.25	4307938.88	413	948497.55	4308328.84	459	948418.66	4308661.28
368	948620.47	4307987.16	414	948494.66	4308332.91	460	948414.08	4308665.11
369	948615.06	4308066.23	415	948493.00	4308335.27	461	948414.73	4308665.89
370	948625.17	4308098.43	416	948491.75	4308336.99	462	948410.48	4308669.44
371	948637.07	4308099.15	417	948490.18	4308339.11	463	948426.71	4308688.85
372	948636.33	4308111.38	418	948490.14	4308342.54	464	948423.64	4308691.42
373	948628.97	4308110.93	419	948495.83	4308349.34	465	948452.25	4308725.64
374	948666.46	4308231.46	420	948502.15	4308357.09	466	948434.86	4308740.17
375	948749.17	4308273.41	421	948508.52	4308364.79	467	948431.00	4308735.56
376	948755.74	4308266.26	422	948514.97	4308372.42	468	948425.34	4308740.30
377	948770.47	4308279.79	423	948521.49	4308380.00	469	948465.74	4308788.64
378	948765.75	4308284.96	424	948527.96	4308387.64	470	948487.11	4308770.77
379	948787.91	4308305.30	425	948535.33	4308396.75	471	948479.87	4308762.10
380	948792.65	4308300.15	426	948528.29	4308402.25	472	948482.94	4308759.54
381	948807.29	4308313.60	427	948521.15	4308393.32	473	948490.19	4308768.21
382	948802.56	4308318.75	428	948514.59	4308385.78	474	948507.36	4308753.97
383	948824.65	4308339.04	429	948508.19	4308378.10	475	948504.95	4308751.09
384	948829.39	4308333.88	430	948501.68	4308370.52	476	948508.02	4308748.52
385	948844.12	4308347.41	431	948495.13	4308362.94	477	948513.01	4308754.49
386	948815.72	4308378.33	432	948488.89	4308355.11	478	948465.23	4308794.27
387	948800.99	4308364.81	433	948483.64	4308348.77	479	948419.70	4308739.79
388	948820.60	4308343.46	434	948480.53	4308353.50	480	948428.44	4308732.49
389	948798.50	4308323.17	435	948477.74	4308357.66	481	948426.63	4308730.33
390	948778.90	4308344.52	436	948475.66	4308360.63	482	948393.83	4308757.74
391	948764.17	4308331.00	437	948520.05	4308415.12	483	948386.76	4308749.28
392	948783.77	4308309.65	438	948508.63	4308424.59	484	948352.37	4308708.13
393	948761.68	4308289.36	439	948519.22	4308437.52	485	948340.29	4308718.22
394	948742.07	4308310.71	440	948510.50	4308444.67	486	948325.88	4308700.98
395	948727.50	4308297.33	441	948515.78	4308451.08	487	948337.96	4308690.89
396	948744.96	4308278.00	442	948460.40	4308497.24	488	948282.40	4308624.41
397	948661.56	4308235.90	443	948548.21	4308602.24	489	948278.50	4308619.75
398	948621.82	4308108.33	444	948564.00	4308620.56	490	948234.20	4308656.77
399	948608.44	4308107.43	445	948561.75	4308622.51	491	948209.96	4308677.03

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							15

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
492	948206.84	4308673.30	536	948496.55	4308241.48	580	889326.84	4249016.51
493	948180.28	4308695.50	537	948499.39	4308237.36	581	889325.61	4249014.21
494	948181.08	4308696.46	538	948502.30	4308233.30	582	889330.52	4249006.46
495	948076.06	4308784.21	539	948505.08	4308229.14	583	889334.29	4249001.27
496	948048.93	4308751.75	540	948507.73	4308224.89	584	889344.17	4248987.66
1	948054.11	4308747.42	541	948510.39	4308220.66	585	889345.31	4248987.02
			542	948513.05	4308216.42	586	889358.54	4248964.70
497	948577.30	4308105.35	543	948513.95	4308215.05	587	889358.47	4248961.30
498	948576.94	4308111.49	544	948515.88	4308212.30	588	889333.18	4248945.49
499	948577.01	4308114.32	545	948519.11	4308208.45	589	889354.30	4248909.14
500	948576.75	4308119.81	546	948521.20	4308205.70	590	889366.60	4248890.16
501	948576.13	4308124.03	547	948538.12	4308179.49	591	889409.09	4248845.00
502	948575.90	4308125.57	548	948538.36	4308179.20	592	889428.72	4248810.99
503	948573.90	4308152.52	549	948541.68	4308174.87	593	889431.85	4248799.65
504	948427.81	4308363.57	550	948545.15	4308169.88	594	889442.73	4248792.06
505	948427.53	4308363.23	551	948548.21	4308164.42	595	889413.04	4248727.88
506	948412.48	4308345.23	552	948550.91	4308158.77	596	889447.21	4248712.12
507	948412.65	4308344.82	553	948553.25	4308152.98	597	889446.65	4248710.90
508	948413.99	4308343.38	554	948555.66	4308147.21	598	889457.78	4248705.80
509	948417.98	4308339.92	555	948557.70	4308141.31	599	889478.23	4248696.42
510	948420.44	4308337.85	556	948559.44	4308135.30	600	889480.28	4248695.49
511	948422.16	4308336.25	557	948560.89	4308129.21	601	889471.53	4248676.40
512	948426.20	4308332.34	558	948562.07	4308123.06	602	889462.78	4248657.30
513	948430.11	4308328.30	559	948562.57	4308119.71	603	889453.05	4248661.76
514	948433.91	4308324.17	560	948562.78	4308116.90	604	889420.31	4248590.35
515	948437.67	4308320.02	561	948562.92	4308111.24	605	889450.03	4248576.73
516	948441.64	4308316.04	562	948562.90	4308110.63	606	889446.59	4248569.22
517	948445.32	4308311.80	563	948562.85	4308108.44	607	889451.60	4248555.72
518	948449.01	4308307.56	564	948562.92	4308106.43	608	889461.39	4248551.24
519	948452.45	4308303.12	565	948567.19	4308106.76	609	889471.95	4248556.30
520	948453.37	4308301.87	566	948567.32	4308104.69	610	889483.37	4248551.06
521	948455.63	4308298.58	497	948577.30	4308105.35	611	889464.08	4248508.98
522	948458.59	4308294.25	1 (2)			612	889428.54	4248525.26
523	948459.37	4308293.11	567	890578.21	4249601.70	613	889405.58	4248475.18
524	948461.53	4308290.20	568	890580.01	4249658.20	614	889366.77	4248492.97
525	948464.45	4308286.14	569	890503.20	4249660.80	615	889381.64	4248525.36
526	948467.38	4308282.09	570	890502.52	4249641.25	616	889376.99	4248527.49
527	948470.33	4308278.05	571	890498.99	4249641.38	617	889375.32	4248523.86
528	948473.25	4308273.99	572	890414.88	4249644.41	618	889376.33	4248523.40
529	948476.44	4308270.12	573	890315.72	4249649.55	619	889368.30	4248505.87
530	948479.32	4308266.03	574	890217.71	4249650.34	620	889366.10	4248506.88
531	948482.24	4308261.98	575	889657.97	4249311.78	621	889366.22	4248507.14
532	948485.16	4308257.92	576	889299.17	4249093.20	622	889362.58	4248508.80
533	948487.94	4308253.76	577	889282.84	4249119.73	623	889360.94	4248505.22
534	948490.84	4308249.68	578	889268.38	4249110.72	624	889357.90	4248505.27
535	948493.70	4308245.59	579	889284.63	4249084.34	625	889357.84	4248501.27

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							16

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
626	889366.13	4248501.14	656	889524.65	4248593.89	686	889492.81	4248799.79
627	889361.46	4248491.00	657	889524.75	4248593.49	687	889461.92	4248798.85
628	889407.55	4248469.88	658	889524.82	4248593.09	688	889425.79	4248857.89
629	889430.51	4248519.95	659	889524.87	4248592.69	689	889396.83	4248891.16
630	889466.05	4248503.68	660	889524.88	4248592.28	690	889390.20	4248897.11
631	889488.68	4248553.03	661	889524.88	4248591.88	691	889381.34	4248905.28
632	889471.91	4248560.71	662	889524.84	4248591.48	692	889360.74	4248939.10
633	889461.35	4248555.66	663	889524.79	4248591.07	693	889376.83	4248949.20
634	889454.77	4248558.67	664	889524.70	4248590.68	694	889409.30	4248947.93
635	889450.91	4248569.06	665	889524.59	4248590.29	695	889409.30	4248967.89
636	889452.47	4248572.44	666	889524.46	4248589.91	696	889380.77	4248968.98
637	889461.09	4248571.50	667	889524.30	4248589.53	697	889374.55	4248979.82
638	889466.62	4248574.50	668	889533.99	4248585.09	698	889363.08	4248997.77
639	889471.74	4248585.66	669	889541.44	4248581.68	699	889360.70	4249002.10
640	889480.64	4248581.59	670	889554.05	4248609.20	700	889350.21	4249018.59
641	889499.69	4248572.85	671	889551.88	4248611.71	701	889312.22	4249077.88
642	889508.35	4248591.74	672	889544.37	4248623.55	702	889421.19	4249145.19
643	889498.39	4248596.31	673	889499.69	4248644.03	703	889611.73	4249260.45
644	889500.00	4248599.82	674	889498.31	4248641.02	704	889662.62	4249291.22
645	889502.90	4248606.15	675	889484.37	4248647.41	705	889954.36	4249466.59
646	889522.43	4248597.19	676	889480.96	4248648.98	706	890043.67	4249520.27
647	889522.75	4248596.94	677	889489.71	4248668.07	707	890223.28	4249630.30
648	889523.04	4248596.66	678	889506.79	4248705.33	708	890315.11	4249629.55
649	889523.32	4248596.36	679	889486.57	4248714.61	709	890413.13	4249624.38
650	889523.57	4248596.05	680	889466.12	4248723.98	710	890498.75	4249621.39
651	889523.81	4248595.72	681	889459.53	4248727.00	711	890521.81	4249620.57
652	889524.03	4248595.38	682	889460.08	4248728.21	712	890522.51	4249640.14
653	889524.22	4248595.02	683	889439.61	4248737.68	713	890558.96	4249638.91
654	889524.39	4248594.65	684	889458.60	4248778.74	714	890557.65	4249602.55
655	889524.53	4248594.27	685	889493.42	4248779.80	567	890578.21	4249601.70

4. Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта, отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							17

5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

В соответствии с п.6 ст.30 Градостроительного кодекса РФ предельные параметры разрешенного строительства в пределах соответствующей территориальной зоны предусматриваются градостроительным регламентом.

Согласно подп.3 п.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами.

Таким образом, предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства, входящих в состав линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» в границах зон их планируемого размещения документами территориального планирования не устанавливаются.

6. Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения

Планируемый к размещению линейный объект не проходит по территории исторического поселения федерального или регионального значения, в связи с этим требования к архитектурным решениям, такие как требование к цветовому решению внешнего облика, требование к строительным материалам, определяющим внешний облик ОКС, входящих в состав линейного объекта, требование к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения, не устанавливаются.

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не 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

Планируемые к размещению в рамках проекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» имеют пересечения с автомобильными дорогами, линиями электропередач ВЛ 6 кВ, ВЛ 10 кВ, продуктопроводами и существующей эстакадой.

Сведения о пересечениях проектируемых объектов с объектами капитального строительства представлены в Томе 4 настоящей документации по планировке территории.

Зона планируемого размещения линейного объекта попадает в границу территории, предназначенной для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2» (утверждена Постановлением администрации Усть-Кутского муниципального образования №642-п от 29.12.2019г.).

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист		
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.	Дата	18

Мероприятия по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, необходимо предусмотреть проектной документацией по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» в соответствии с:

— требованиями типовых проектных технических решений к объектам ООО «ИНК»;

— СП 34-116-97 «Инструкция по проектированию, строительству и реконструкции промысловых нефтегазопроводов», утвержденным Приказом Минтопэнерго РФ от 23.12.1997 №441;

— техническими условиями и требованиями к проектированию внутрипромысловых трубопроводов на объектах группы компаний ООО «ИНК» (газосборных, межплощадочных и газопроводов ППД);

— техническими условиями и на основании письменных разрешений организаций, эксплуатирующих данные коммуникации, под непосредственным надзором представителей организаций.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно письму Службы по охране объектов культурного наследия Иркутской области №02-76-5477/19 от 23.07.2019г. (Приложение А) на земельных участках под размещение объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия. Территория проектирования расположена вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

9. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Согласно ст.4 Федерального закона №7-ФЗ от 10.01.2002г. «Об охране окружающей среды» объектами охраны окружающей среды от загрязнения, истощения, деградации, порчи, уничтожения и иного негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности являются компоненты природной среды, природные объекты и природные комплексы.

Компоненты природной среды – земля, недра, почвы, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный, животный мир и иные организмы, а также озоновый слой атмосферы и околоземное космическое пространство, обеспечивающие в совокупности благоприятные условия для существования жизни на Земле. При планировке и застройке территорий необходимо выполнять требования по обеспечению экологической безопасности, предусматривать мероприятия по охране природы, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, оздоровлению окружающей среды.

В процессе строительства и эксплуатации проектируемого объекта прямо или опосредованно будет оказываться воздействие на природные комплексы территории, в частности, на атмосферный воздух, поверхностные и подземные

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

воды, почвы, растительность и животный мир.

Охрана атмосферного воздуха

Основным видом воздействия промышленных объектов на состояние воздушного бассейна является загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ, тепла, водяного пара, аэрозолей. При строительстве проектируемого объекта на атмосферный воздух наибольшее влияние будет оказано за счет его загрязнения вредными веществами, содержащимися в выбросах строительных машин и механизмов. К источникам воздействия на атмосферный воздух в период эксплуатации относятся свечи дренажных емкостей. Согласно РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» данные выбросы являются неорганизованными. Загрязнение атмосферного воздуха в период эксплуатации оценивается как незначительное и допустимое.

Охрану атмосферного воздуха на территории проектирования необходимо обеспечить решениями и мероприятиями, направленными на повышение надежности нефтегазопромыслового и нефтегазоперерабатывающего оборудования. Решения, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ, мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в период ведения строительно-монтажных работ, в период эксплуатации проектируемых объектов необходимо предусмотреть проектной документацией «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2».

Охрана поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения

В период строительно-монтажных работ и при эксплуатации объектов сброс производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф местности и водные объекты отсутствует.

Воздействие на поверхностные воды может иметь место при попадании загрязняющих веществ только в аварийных ситуациях. В условиях нормальной эксплуатации опасность представляет попадание веществ в реки с поверхностным стоком загрязненных дождевых и талых вод. Воздействия проектируемых сооружений на поверхностные воды не будет.

Для текущего контроля и своевременного принятия адекватных мер по устранению источников отрицательного воздействия на водные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов необходимо предусмотреть мониторинг поверхностных и подземных вод и соблюдение специального режима на территории водоохраных зон.

Мероприятия по охране поверхностных и подземных вод от истощения и загрязнения необходимо предусмотреть проектной документацией «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2».

Почвенный покров и земельные ресурсы

Нарушение почвенно-растительного покрова связано с прокладкой трубопровода, подготовкой и планировкой площадок для монтажа оборудования, строительством временных площадок для хранения материалов, а также с транспортировкой оборудования и людей. В результате перечисленных работ может снизиться биологическая продуктивность почвы, нарушиться водный и температурный режим грунтов, возникнуть эрозия, а на участках с незначительной

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист		
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.	Дата	20

мощностью почвенно-растительного покрова может произойти полное его уничтожение.

Прокладка проектируемых промышленных трубопроводов предусматривается с разработкой грунта без снятия мохово-растительного покрова, проведением биологической рекультивации после строительства и последующей передачей землепользователям в пригодном для пользования состоянии.

Мероприятия по предупреждению эрозии почв, по охране геологической среды и по рекультивации земель необходимо предусмотреть проектной документацией проектной документацией «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2».

Охрана растительного и животного мира

При проведении строительных работ растительный покров в зоне планируемого размещения проектируемых объектов уничтожается практически полностью.

Значительный ущерб растительному покрову может быть нанесен в результате аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Косвенное воздействие атмосферных загрязнителей на растительность будет проявляться через почву.

Загрязнение атмосферы, вызванное строительными работами и работой автотранспорта, двигателей строительных машин и механизмов, может привести к угнетению растительных сообществ в зоне планируемого размещения проектируемых объектов. Присутствие пыли и загрязняющих веществ в атмосфере может вызвать временную задержку роста и развития растений, снижение продуктивности, появление морфофизиологических отклонений, накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшую передачу их по трофическим цепям.

Небольшие утечки ГСМ, потери химреагентов и различного мусора могут способствовать появлению участков с пониженным разнообразием растений или даже пятен, лишенных растительности, но это воздействие также будет локальным и незначительным.

Воздействие на животный мир обусловлено работами по строительству и обустройству проектируемых объектов. Улучшение транспортной инфраструктуры, создание развитой сети наземных коммуникаций при разработке месторождений приводит к разбивке мест обитаний животных на фрагменты, вынуждая некоторых из них покидать свои места обитания. Негативное влияние на фауну оказывает проведение строительных работ (отрывка траншей, котлованов) на путях передвижения животных, водопоях.

Шумовое воздействие, включающее все виды шумов – шумы от работающих механизмов, шум транспорта – может быть сильным и действовать на животный мир непосредственно (отпугивающий эффект), а может быть слабым с аккумулятивным эффектом, вызывающим нарушения поведенческих реакций и оказывающим влияние на успешность охоты хищников.

Использование современного малошумного оборудования (сертифицированного на соответствие принятым нормам), поддержание оборудования в исправном техническом состоянии и своевременный ремонт помогут снизить негативное шумовое воздействие от проектируемого объекта на животный мир.

Мероприятия по охране растительного и животного мира от воздействия проектируемого объекта необходимо предусмотреть проектной документацией проектной документацией «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2».

Взаим. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

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

В соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» планируемый к размещению объект является опасным производственным объектом.

Аварийные ситуации на проектируемом объекте, такие как взрывы, пожары, разгерметизация трубопровода, аварии в системах электроснабжения, теплоснабжения и террористические акты могут привести к образованию зон чрезвычайных ситуаций.

Объем и содержание мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера необходимо определить, исходя из принципов необходимой достаточности и максимально возможного использования имеющихся сил и средств.

С учетом вышеизложенного на основании «Исходных данных и требований для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», выданных Главным управлением Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Иркутской области №3-3/530 ид от 08.11.2017г. (Приложение Б) необходимо разработать комплекс инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и предупреждения чрезвычайных ситуаций, таких как:

— решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных ситуаций;

— решения по системам контроля обнаружения взрывоопасных концентраций;

— решения, направленные на предупреждения развития аварий и локализацию выбросов (сбросов) опасных веществ;

— решения по обеспечению взрывопожаробезопасности;

— решения по системам автоматического регулирования, блокировок, сигнализации, а также безаварийной остановки технологического процесса;

— решения по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, безопасности находящегося в нем персонала и возможности управления процессом при аварии;

— представление сведений о наличии, местах размещения и характеристиках основных и резервных источников электро-, тепло- и водоснабжения, а также систем связи;

— представление сведений о наличии и размещении резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте;

— решения по предотвращению постороннего вмешательства в деятельность объекта (по системам физической защиты и охраны объекта);

— решения по системам оповещения о ЧС;

— решения по обеспечению беспрепятственной эвакуации людей с территории объекта;

— решения по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на проектируемом объекте сил и средств ликвидации последствий аварий.

В соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» и Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» необходимо разработать систему обеспечения пожарной безопасности, включая систему предотвращения пожара, систему противопожарной защиты.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взаим. инв.№					«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.			Подп.

Приложение А
Сведения об отсутствии объектов культурного наследия



АО "ВостСиб АГП"

**СЛУЖБА ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 5-й Армии, 2, г. Иркутск, 664025,
тел., факс 33-27-23

www.irkobl.ru/sites/oknio, sooknio@yandex.ru

23.07.2019

№

08-76-5477/19

на № 10/771 от 20.06.2019

О предоставлении информации

На участке проведения комплексных инженерных изысканий объектов:

1. "Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.1" в составе:
А. Насосная станция (НС) ШФЛУ, расположенная на территории существующего склада СУГ УКПГ-1 Ярактинского НГКМ;

В. Линейные объекты:

- трубопровод-подключение «НС ШФЛУ Ярактинского НГКМ – УЗОУ № 1-1»;

2. "Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (Этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2" в составе:
А. Насосная станция (НС) ШФЛУ, расположенная на территории УКПГ Марковского НГКМ.

Б. Площадка узлов учета, расположенная на территории УКПГ Марковского НГКМ.

В. Линейные объекты:

- Участок "ПК 1000+00 – НС ШФЛУ Марковского НГКМ» межпромыслового трубопровода "Ярактинское НГКМ – Марковское НГКМ";

- Участок "НС ШФЛУ Марковское НГКМ - ПК 0+00" межпромыслового трубопровода "Марковское НГКМ - Узел переключения г. Усть-Кут";

- Узел регулирования дачления №2 с узлом коммерческого учета (УРД №2 с УКУ), располагаемый на площадке Усть-Кутской газодиффузионной установке (УКДФУ);

- трубопровод - подключение "Узел переключения - УКДФУ".

3. "Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 2.1, 2.2, 3". Этап 3" в составе:

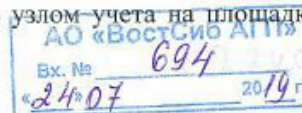
А. Насосная станция (НС) ШФЛУ (расширение), расположенная на территории существующего склада СУГ УКПГ-1 Ярактинского НГКМ;

Б. Насосная станция (НС) ШФЛУ (расширение), расположенная на территории УКПГ Марковского НГКМ;

В. Узел регулирования давления № 3 с узлом учета на площадке узлов

Исполнитель: Перяжкова Т.Ф. 4371/2019

+7(3952)241754 e-mail: nucleus27@mail.ru



Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							25

учета ШФЛУ, расположенной на территории УКПГ Марковского НГКМ отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты обладающие признаками объекта культурного наследия.

Испрашиваемые земельные участки расположены вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственных и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Руководитель службы
по охране объектов культурного наследия
Иркутской области



Исполнитель: Пержакова Т.Ф. 4371/2019
+7(3952)241754 e-mail: nucleus27@mail.ru

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.

Заказчик - ООО «ИНК»

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

**Проект планировки территории и проект межевания
территории в его составе**

**Том 5. Основная часть проекта межевания территории.
Текстовая часть.**

Заказчик - ООО «ИНК»

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

**Проект планировки территории и проект межевания
территории в его составе**

**Том 5. Основная часть проекта межевания территории.
Текстовая часть.**

Генеральный директор



М.В. Астахов

Иркутск, 2019 г.

10.	Общая площадь земельных участков под размещение объектов	27,6930 га
11.	Намечаемые сроки строительства	2019 – 2020 гг.
12.	Адреса:	
	Заказчик	664000, Иркутская область, г. Иркутск, пр-кт Большой Литейный, д. 4
	Проектная организация	664047, Россия, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Байкальская, 105 А, офис 505
13.	Телефоны:	
	Заказчик	8 (3952) 211-352
	Проектная организация	8 (3952) 546-470

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

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

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		5

СОДЕРЖАНИЕ

Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть.

№	Наименование раздела	Стр.
1.	Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования	7
2.	Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд	7
3.	Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории	8
4.	Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, введения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов	8
5.	Перечень координат характерных точек границ территории, в отношении которой подготовлен проект межевания территории	8

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		6

1. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, в том числе возможные способы их образования

Размещение линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» предусмотрено на земельных участках общей площадью 27,6930 га.

Земельные участки общей площадью 27,3217 га сформированы, сведения о них внесены в Единый государственный реестр недвижимости и Государственный лесной реестр.

Настоящим проектом предусмотрено образование частей земельных участков общей площадью 0,3713 га для установления публичных сервитутов в целях прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций и их эксплуатации.

Части земельных участков подлежат образованию в соответствии с Таблицей 1.

Таблица 1. – Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков.

Условный номер образуемого ЗУ/ чзу	Площадь, кв.м	Возможные способы образования земельных участков	
		Способы образования (для частей земельного участка – цель образования)	Исходные земли и (или) земельные участки (условный номер и (или) кадастровый номер)
38:18:000005:74/чзу1	1017	Образование части земельного участка	38:18:000005:74
38:18:000005:74/чзу2	2696	Образование части земельного участка	38:18:000005:74

«Ведомость площадей образуемых, изменяемых и существующих земельных участков», на которых предусмотрено размещение линейного объекта, приведена на чертеже межевания территории в томе 6 данной документации по планировке территории.

2. Перечень и сведения о площади образуемых земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в том числе в отношении которых предполагаются резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд

Образование земельных участков, которые будут отнесены к территориям общего пользования или имуществу общего пользования, в рамках настоящего проекта не предусмотрено.

Резервирование и (или) изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд настоящим проектом не предусмотрено.

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		7

3. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков в соответствии с проектом планировки территории

Информация о видах разрешенного использования образуемых частей земельных участков приведена в таблице 2.

Таблица 2. – Вид разрешенного использования образуемых земельных участков.

Условный номер земельного участка	Категория земель исходного/ образуемого ЗУ, чзу	Вид разрешенного использования
38:18:000005:74/чзу1	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-
38:18:000005:74/чзу2	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-

4. Целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов

Образование земельных участков из земель лесного фонда в рамках настоящего проекта не предусмотрено.

5. Перечень координат характерных точек границ территории, в отношении которой подготовлен проект межевания территории

Таблица 1. – Перечень координат характерных точек границ территории, в отношении которой подготовлен проект межевания территории (МСК-38, зона 4).

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1 (1)			11	948207.34	4308667.67	22	948442.48	4308543.31
1	948054.11	4308747.42	12	948210.46	4308671.40	23	948406.94	4308500.29
2	948056.67	4308750.49	13	948229.84	4308655.21	24	948432.23	4308479.08
3	948054.56	4308752.25	14	948220.33	4308643.83	25	948430.19	4308476.64
4	948063.51	4308762.95	15	948223.40	4308641.27	26	948454.24	4308456.70
5	948065.62	4308761.19	16	948232.91	4308652.64	27	948429.06	4308426.58
6	948068.18	4308764.26	17	948322.96	4308577.38	28	948433.50	4308422.88
7	948066.07	4308766.02	18	948331.78	4308587.94	29	948434.32	4308422.97
8	948076.57	4308778.58	19	948356.16	4308617.10	30	948435.14	4308423.01
9	948175.44	4308695.95	20	948397.12	4308584.29	31	948435.96	4308422.99
10	948174.64	4308695.00	21	948395.53	4308582.52	32	948436.78	4308422.91

Взаим. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							8

№	X	Y
33	948437.60	4308422.79
34	948438.40	4308422.61
35	948439.19	4308422.37
36	948439.96	4308422.09
37	948440.72	4308421.75
38	948441.44	4308421.37
39	948442.15	4308420.94
40	948442.82	4308420.46
41	948443.06	4308420.26
42	948424.75	4308399.37
43	948386.31	4308353.37
44	948386.25	4308353.77
45	948386.15	4308356.15
46	948386.18	4308358.70
47	948386.21	4308361.16
48	948386.61	4308363.70
49	948387.01	4308366.21
50	948387.66	4308368.16
51	948381.39	4308374.61
52	948348.06	4308334.73
53	948361.15	4308325.24
54	948365.49	4308325.46
55	948367.83	4308325.32
56	948370.15	4308324.93
57	948372.66	4308323.93
58	948378.20	4308320.65
59	948381.43	4308318.85
60	948386.43	4308317.21
61	948388.33	4308315.87
62	948389.83	4308314.59
63	948395.64	4308309.70
64	948400.96	4308305.65
65	948406.40	4308301.11
66	948411.66	4308296.35
67	948416.51	4308294.30
68	948419.57	4308290.62
69	948422.39	4308286.76
70	948423.79	4308284.83
71	948425.92	4308281.81
72	948428.03	4308279.02
73	948429.49	4308277.05
74	948431.82	4308274.00
75	948433.91	4308271.04
76	948436.77	4308266.94
77	948439.42	4308262.69
78	948442.06	4308258.44

№	X	Y
79	948444.84	4308254.28
80	948447.70	4308250.19
81	948450.56	4308246.08
82	948453.43	4308241.99
83	948456.18	4308237.81
84	948458.86	4308233.59
85	948461.83	4308229.57
86	948464.84	4308225.57
87	948467.78	4308221.53
88	948470.66	4308217.44
89	948473.58	4308213.38
90	948476.49	4308209.31
91	948479.02	4308204.98
92	948481.95	4308200.18
93	948484.87	4308196.54
94	948485.96	4308195.29
95	948488.03	4308192.77
96	948490.97	4308188.86
97	948493.79	4308184.85
98	948496.49	4308180.73
99	948499.11	4308176.56
100	948501.64	4308172.24
101	948504.48	4308167.88
102	948506.32	4308165.25
103	948509.98	4308159.91
104	948512.31	4308155.66
105	948514.01	4308152.36
106	948514.55	4308151.44
107	948515.91	4308148.95
108	948476.85	4308146.28
109	948449.68	4308115.12
110	948452.72	4308070.56
111	948483.93	4308043.34
112	948500.18	4308044.46
113	948500.84	4308034.93
114	948519.88	4308036.13
115	948519.95	4308036.14
116	948520.06	4308033.21
117	948520.51	4308027.65
118	948521.06	4308022.64
119	948521.43	4308018.33
120	948521.53	4308014.36
121	948521.33	4308009.96
122	948521.26	4308008.67
123	948521.26	4308008.34
124	948515.85	4308007.98

№	X	Y
125	948518.59	4307967.58
126	948523.62	4307967.92
127	948523.58	4307963.08
128	948524.60	4307956.40
129	948525.63	4307951.56
130	948526.60	4307944.91
131	948539.62	4307945.82
132	948540.18	4307941.97
133	948546.63	4307942.51
134	948547.82	4307924.65
135	948579.33	4307897.18
136	948591.65	4307897.99
137	948599.15	4307787.94
138	948608.98	4307642.76
139	948617.38	4307519.69
140	948617.96	4307512.78
141	948615.00	4307510.04
142	948616.21	4307493.91
143	948616.22	4307487.64
144	948616.52	4307482.46
145	948617.15	4307473.78
146	948617.40	4307469.36
147	948617.53	4307466.39
148	948617.70	4307464.00
149	948617.96	4307455.85
150	948618.71	4307448.33
151	948619.50	4307441.17
152	948619.68	4307435.23
153	948620.68	4307425.24
154	948620.60	4307416.38
155	948621.23	4307410.40
156	948621.44	4307405.44
157	948621.34	4307397.06
158	948621.38	4307391.88
159	948621.44	4307387.44
160	948621.45	4307383.66
161	948621.40	4307381.09
162	948621.67	4307378.61
163	948621.94	4307375.24
164	948622.22	4307372.08
165	948622.53	4307369.10
166	948623.00	4307365.01
167	948623.85	4307362.54
168	948624.84	4307359.31
169	948625.64	4307357.02
170	948626.45	4307354.42

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

№	X	Y
171	948626.81	4307345.31
172	948627.33	4307338.20
173	948630.06	4307336.17
174	948633.26	4307288.84
175	948649.14	4307056.88
176	948667.68	4306786.82
177	948679.37	4306612.36
178	948691.68	4306435.64
179	948688.53	4306432.69
180	948688.76	4306430.85
181	948689.09	4306424.50
182	948689.16	4306421.57
183	948689.56	4306416.40
184	948691.10	4306392.75
185	948662.89	4306338.32
186	948621.59	4306259.93
187	948545.26	4306111.89
188	948444.29	4305918.70
189	948350.53	4305738.54
190	948343.46	4305737.31
191	948338.35	4305727.08
192	948333.41	4305718.32
193	948324.51	4305701.13
194	948322.20	4305695.73
195	948317.29	4305682.37
196	948310.68	4305674.04
197	948306.67	4305666.80
198	948304.15	4305661.53
199	948298.13	4305653.46
200	948294.86	4305649.09
201	948292.30	4305644.69
202	948289.88	4305637.37
203	948288.97	4305634.77
204	948274.24	4305608.57
205	948271.64	4305603.03
206	948266.82	4305592.62
207	948261.08	4305581.13
208	948241.37	4305541.63
209	948235.09	4305530.36
210	948232.42	4305525.22
211	948228.49	4305518.16
212	948224.80	4305510.62
213	948221.67	4305504.64
214	948219.94	4305501.84
215	948216.55	4305496.22
216	948214.77	4305493.18

№	X	Y
217	948210.74	4305484.42
218	948208.80	4305480.20
219	948206.38	4305476.45
220	948201.12	4305467.43
221	948198.18	4305462.39
222	948194.53	4305454.79
223	948190.52	4305446.58
224	948186.59	4305438.84
225	948184.88	4305434.64
226	948183.34	4305431.06
227	948181.06	4305429.01
228	948169.38	4305427.66
229	948136.34	4305423.45
230	948135.31	4305423.31
231	948135.71	4305425.48
232	948136.35	4305427.85
233	948137.08	4305429.48
234	948137.97	4305430.93
235	948138.21	4305431.35
236	948138.25	4305431.43
237	948138.67	4305432.16
238	948138.85	4305432.54
239	948140.13	4305434.85
240	948141.72	4305437.45
241	948143.64	4305440.13
242	948146.20	4305443.28
243	948146.84	4305444.05
244	948155.63	4305450.15
245	948155.24	4305455.18
246	948154.80	4305473.97
247	948154.50	4305481.88
248	948144.88	4305475.17
249	948144.82	4305475.86
250	948143.74	4305474.65
251	948143.30	4305474.24
252	948142.94	4305473.91
253	948139.99	4305471.88
254	948135.27	4305470.16
255	948134.41	4305469.89
256	948130.20	4305468.43
257	948125.33	4305465.87
258	948120.71	4305462.58
259	948116.05	4305458.81
260	948112.00	4305454.08
261	948107.86	4305448.99
262	948107.52	4305448.45

№	X	Y
263	948107.19	4305447.94
264	948106.90	4305447.44
265	948106.65	4305446.95
266	948104.49	4305442.97
267	948102.04	4305436.78
268	948100.40	4305430.55
269	948099.79	4305424.46
270	948099.87	4305418.74
271	948100.22	4305413.44
272	948100.30	4305411.77
273	948100.50	4305408.44
274	948100.54	4305407.32
275	948085.24	4305377.10
276	948028.04	4305261.40
277	947933.23	4305070.26
278	947793.69	4304788.66
279	947704.94	4304610.10
280	947704.97	4304610.20
281	947520.85	4304475.17
282	947304.32	4304316.36
283	947218.67	4304232.33
284	947232.57	4304218.19
285	947310.60	4304294.62
286	947327.45	4304274.66
287	947342.64	4304288.03
288	947337.55	4304293.97
289	947400.90	4304342.89
290	947528.64	4304438.88
291	947553.38	4304457.48
292	947628.53	4304513.95
293	947729.62	4304589.92
294	947790.78	4304713.97
295	947797.81	4304728.19
296	947837.02	4304806.45
297	947948.30	4305030.81
298	948020.29	4305175.97
299	948112.05	4305360.97
300	948115.52	4305357.40
301	948121.56	4305353.90
302	948128.13	4305352.47
303	948133.97	4305351.57
304	948138.74	4305349.75
305	948143.05	4305347.08
306	948144.06	4305346.53
307	948147.56	4305344.50
308	948152.64	4305343.47

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							10

№	X	Y
309	948156.10	4305341.86
310	948158.49	4305339.47
311	948162.19	4305335.55
312	948162.60	4305335.84
313	948174.93	4305330.10
314	948173.44	4305333.78
315	948171.45	4305339.53
316	948169.02	4305346.56
317	948167.03	4305352.30
318	948165.26	4305358.33
319	948164.49	4305363.43
320	948163.79	4305368.84
321	948152.68	4305374.02
322	948151.93	4305374.52
323	948146.06	4305377.55
324	948142.11	4305378.69
325	948141.74	4305379.25
326	948140.07	4305381.90
327	948139.56	4305382.61
328	948139.25	4305382.99
329	948138.85	4305384.85
330	948138.76	4305385.34
331	948138.23	4305388.60
332	948137.77	4305390.99
333	948137.46	4305392.36
334	948180.77	4305398.10
335	948183.40	4305381.33
336	948188.66	4305388.15
337	948191.06	4305371.17
338	948212.12	4305403.63
339	948243.76	4305464.58
340	948273.80	4305523.45
341	948290.93	4305555.40
342	948300.56	4305574.14
343	948340.69	4305651.64
344	948401.01	4305768.31
345	948424.10	4305812.87
346	948447.35	4305857.36
347	948517.08	4305991.34
348	948581.54	4306115.15
349	948582.37	4306115.28
350	948653.88	4306253.84
351	948716.70	4306374.77
352	948723.39	4306372.33
353	948725.72	4306392.08
354	948711.10	4306605.62

№	X	Y
355	948698.26	4306792.34
356	948680.93	4307046.68
357	948667.97	4307239.28
358	948659.71	4307365.50
359	948652.07	4307469.45
360	948630.07	4307790.18
361	948623.15	4307890.22
362	948622.53	4307900.18
363	948622.53	4307900.19
364	948626.69	4307900.48
365	948625.86	4307910.80
366	948628.71	4307926.10
367	948629.25	4307938.88
368	948620.47	4307987.16
369	948615.06	4308066.23
370	948625.17	4308098.43
371	948637.07	4308099.15
372	948636.33	4308111.38
373	948628.97	4308110.93
374	948666.46	4308231.46
375	948749.17	4308273.41
376	948755.74	4308266.26
377	948770.47	4308279.79
378	948765.75	4308284.96
379	948787.91	4308305.30
380	948792.65	4308300.15
381	948807.29	4308313.60
382	948802.56	4308318.75
383	948824.65	4308339.04
384	948829.39	4308333.88
385	948844.12	4308347.41
386	948815.72	4308378.33
387	948800.99	4308364.81
388	948820.60	4308343.46
389	948798.50	4308323.17
390	948778.90	4308344.52
391	948764.17	4308331.00
392	948783.77	4308309.65
393	948761.68	4308289.36
394	948742.07	4308310.71
395	948727.50	4308297.33
396	948744.96	4308278.00
397	948661.56	4308235.90
398	948621.82	4308108.33
399	948608.44	4308107.43
400	948604.54	4308162.84

№	X	Y
401	948559.01	4308228.73
402	948513.11	4308294.70
403	948516.15	4308296.77
404	948515.48	4308297.73
405	948517.95	4308299.41
406	948516.65	4308301.29
407	948514.67	4308304.18
408	948511.83	4308308.30
409	948509.02	4308312.42
410	948506.27	4308316.60
411	948503.42	4308320.73
412	948500.49	4308324.80
413	948497.55	4308328.84
414	948494.66	4308332.91
415	948493.00	4308335.27
416	948491.75	4308336.99
417	948490.18	4308339.11
418	948490.14	4308342.54
419	948495.83	4308349.34
420	948502.15	4308357.09
421	948508.52	4308364.79
422	948514.97	4308372.42
423	948521.49	4308380.00
424	948527.96	4308387.64
425	948535.33	4308396.75
426	948528.29	4308402.25
427	948521.15	4308393.32
428	948514.59	4308385.78
429	948508.19	4308378.10
430	948501.68	4308370.52
431	948495.13	4308362.94
432	948488.89	4308355.11
433	948483.64	4308348.77
434	948480.53	4308353.50
435	948477.74	4308357.66
436	948475.66	4308360.63
437	948520.05	4308415.12
438	948508.63	4308424.59
439	948519.22	4308437.52
440	948510.50	4308444.67
441	948515.78	4308451.08
442	948460.40	4308497.24
443	948548.21	4308602.24
444	948564.00	4308620.56
445	948561.75	4308622.51
446	948560.96	4308621.60

Инва.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							11

№	X	Y
447	948555.30	4308626.32
448	948486.96	4308544.55
449	948485.96	4308545.38
450	948405.59	4308612.42
451	948419.39	4308629.16
452	948425.49	4308624.06
453	948433.97	4308616.97
454	948470.21	4308660.33
455	948461.73	4308667.42
456	948449.71	4308677.47
457	948426.54	4308649.74
458	948416.22	4308658.36
459	948418.66	4308661.28
460	948414.08	4308665.11
461	948414.73	4308665.89
462	948410.48	4308669.44
463	948426.71	4308688.85
464	948423.64	4308691.42
465	948452.25	4308725.64
466	948434.86	4308740.17
467	948431.00	4308735.56
468	948425.34	4308740.30
469	948465.74	4308788.64
470	948487.11	4308770.77
471	948479.87	4308762.10
472	948482.94	4308759.54
473	948490.19	4308768.21
474	948507.36	4308753.97
475	948504.95	4308751.09
476	948508.02	4308748.52
477	948513.01	4308754.49
478	948465.23	4308794.27
479	948419.70	4308739.79
480	948428.44	4308732.49
481	948426.63	4308730.33
482	948393.83	4308757.74
483	948386.76	4308749.28
484	948352.37	4308708.13
485	948340.29	4308718.22
486	948325.88	4308700.98
487	948337.96	4308690.89
488	948282.40	4308624.41
489	948278.50	4308619.75
490	948234.20	4308656.77
491	948209.96	4308677.03
492	948206.84	4308673.30

№	X	Y
493	948180.28	4308695.50
494	948181.08	4308696.46
495	948076.06	4308784.21
496	948048.93	4308751.75
1	948054.11	4308747.42
497	948577.30	4308105.35
498	948576.94	4308111.49
499	948577.01	4308114.32
500	948576.75	4308119.81
501	948576.13	4308124.03
502	948575.90	4308125.57
503	948573.90	4308152.52
504	948427.81	4308363.57
505	948427.53	4308363.23
506	948412.48	4308345.23
507	948412.65	4308344.82
508	948413.99	4308343.38
509	948417.98	4308339.92
510	948420.44	4308337.85
511	948422.16	4308336.25
512	948426.20	4308332.34
513	948430.11	4308328.30
514	948433.91	4308324.17
515	948437.67	4308320.02
516	948441.64	4308316.04
517	948445.32	4308311.80
518	948449.01	4308307.56
519	948452.45	4308303.12
520	948453.37	4308301.87
521	948455.63	4308298.58
522	948458.59	4308294.25
523	948459.37	4308293.11
524	948461.53	4308290.20
525	948464.45	4308286.14
526	948467.38	4308282.09
527	948470.33	4308278.05
528	948473.25	4308273.99
529	948476.44	4308270.12
530	948479.32	4308266.03
531	948482.24	4308261.98
532	948485.16	4308257.92
533	948487.94	4308253.76
534	948490.84	4308249.68
535	948493.70	4308245.59
536	948496.55	4308241.48

№	X	Y
537	948499.39	4308237.36
538	948502.30	4308233.30
539	948505.08	4308229.14
540	948507.73	4308224.89
541	948510.39	4308220.66
542	948513.05	4308216.42
543	948513.95	4308215.05
544	948515.88	4308212.30
545	948519.11	4308208.45
546	948521.20	4308205.70
547	948538.12	4308179.49
548	948538.36	4308179.20
549	948541.68	4308174.87
550	948545.15	4308169.88
551	948548.21	4308164.42
552	948550.91	4308158.77
553	948553.25	4308152.98
554	948555.66	4308147.21
555	948557.70	4308141.31
556	948559.44	4308135.30
557	948560.89	4308129.21
558	948562.07	4308123.06
559	948562.57	4308119.71
560	948562.78	4308116.90
561	948562.92	4308111.24
562	948562.90	4308110.63
563	948562.85	4308108.44
564	948562.92	4308106.43
565	948567.19	4308106.76
566	948567.32	4308104.69
497	948577.30	4308105.35
1 (2)		
567	890578.21	4249601.70
568	890580.01	4249658.20
569	890503.20	4249660.80
570	890502.52	4249641.25
571	890498.99	4249641.38
572	890414.88	4249644.41
573	890315.72	4249649.55
574	890217.71	4249650.34
575	889657.97	4249311.78
576	889299.17	4249093.20
577	889282.84	4249119.73
578	889268.38	4249110.72
579	889284.63	4249084.34
580	889326.84	4249016.51

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							12

№	X	Y
581	889325.61	4249014.21
582	889330.52	4249006.46
583	889334.29	4249001.27
584	889344.17	4248987.66
585	889345.31	4248987.02
586	889358.54	4248964.70
587	889358.47	4248961.30
588	889333.18	4248945.49
589	889354.30	4248909.14
590	889366.60	4248890.16
591	889409.09	4248845.00
592	889428.72	4248810.99
593	889431.85	4248799.65
594	889442.73	4248792.06
595	889413.04	4248727.88
596	889447.21	4248712.12
597	889446.65	4248710.90
598	889457.78	4248705.80
599	889478.23	4248696.42
600	889480.28	4248695.49
601	889471.53	4248676.40
602	889462.78	4248657.30
603	889453.05	4248661.76
604	889420.31	4248590.35
605	889450.03	4248576.73
606	889446.59	4248569.22
607	889451.60	4248555.72
608	889461.39	4248551.24
609	889471.95	4248556.30
610	889483.37	4248551.06
611	889464.08	4248508.98
612	889428.54	4248525.26
613	889405.58	4248475.18
614	889366.77	4248492.97
615	889381.64	4248525.36
616	889376.99	4248527.49
617	889375.32	4248523.86
618	889376.33	4248523.40
619	889368.30	4248505.87
620	889366.10	4248506.88
621	889366.22	4248507.14
622	889362.58	4248508.80
623	889360.94	4248505.22
624	889357.90	4248505.27
625	889357.84	4248501.27

№	X	Y
626	889366.13	4248501.14
627	889361.46	4248491.00
628	889407.55	4248469.88
629	889430.51	4248519.95
630	889466.05	4248503.68
631	889488.68	4248553.03
632	889471.91	4248560.71
633	889461.35	4248555.66
634	889454.77	4248558.67
635	889450.91	4248569.06
636	889452.47	4248572.44
637	889461.09	4248571.50
638	889466.62	4248574.50
639	889471.74	4248585.66
640	889480.64	4248581.59
641	889499.69	4248572.85
642	889508.35	4248591.74
643	889498.39	4248596.31
644	889500.00	4248599.82
645	889502.90	4248606.15
646	889522.43	4248597.19
647	889522.75	4248596.94
648	889523.04	4248596.66
649	889523.32	4248596.36
650	889523.57	4248596.05
651	889523.81	4248595.72
652	889524.03	4248595.38
653	889524.22	4248595.02
654	889524.39	4248594.65
655	889524.53	4248594.27
656	889524.65	4248593.89
657	889524.75	4248593.49
658	889524.82	4248593.09
659	889524.87	4248592.69
660	889524.88	4248592.28
661	889524.88	4248591.88
662	889524.84	4248591.48
663	889524.79	4248591.07
664	889524.70	4248590.68
665	889524.59	4248590.29
666	889524.46	4248589.91
667	889524.30	4248589.53
668	889533.99	4248585.09
669	889541.44	4248581.68
670	889554.05	4248609.20

№	X	Y
671	889551.88	4248611.71
672	889544.37	4248623.55
673	889499.69	4248644.03
674	889498.31	4248641.02
675	889484.37	4248647.41
676	889480.96	4248648.98
677	889489.71	4248668.07
678	889506.79	4248705.33
679	889486.57	4248714.61
680	889466.12	4248723.98
681	889459.53	4248727.00
682	889460.08	4248728.21
683	889439.61	4248737.68
684	889458.60	4248778.74
685	889493.42	4248779.80
686	889492.81	4248799.79
687	889461.92	4248798.85
688	889425.79	4248857.89
689	889396.83	4248891.16
690	889390.20	4248897.11
691	889381.34	4248905.28
692	889360.74	4248939.10
693	889376.83	4248949.20
694	889409.30	4248947.93
695	889409.30	4248967.89
696	889380.77	4248968.98
697	889374.55	4248979.82
698	889363.08	4248997.77
699	889360.70	4249002.10
700	889350.21	4249018.59
701	889312.22	4249077.88
702	889421.19	4249145.19
703	889611.73	4249260.45
704	889662.62	4249291.22
705	889954.36	4249466.59
706	890043.67	4249520.27
707	890223.28	4249630.30
708	890315.11	4249629.55
709	890413.13	4249624.38
710	890498.75	4249621.39
711	890521.81	4249620.57
712	890522.51	4249640.14
713	890558.96	4249638.91
714	890557.65	4249602.55
567	890578.21	4249601.70

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							13

Заказчик - ООО «ИНК»

**«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ,
Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»**

Проект планировки территории и проект межевания территории в его составе

**Том 6. Основная часть проекта межевания территории.
Графическая часть.**

Заказчик - ООО «ИНК»

**«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ,
Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»**

Проект планировки территории и проект межевания территории в его составе

**Том 6. Основная часть проекта межевания территории.
Графическая часть.**

Генеральный директор



М.В. Астахов

Иркутск, 2019 г.

10.	Общая площадь земельных участков под размещение объектов	27,6930 га
11.	Намечаемые сроки строительства	2019 – 2020 гг.
12.	Адреса:	
	Заказчик	664000, Иркутская область, г. Иркутск, пр-кт Большой Литейный, д. 4
	Проектная организация	664047, Россия, Иркутская обл., г. Иркутск, ул. Байкальская, 105 А, офис 505
13.	Телефоны:	
	Заказчик	8 (3952) 211-352
	Проектная организация	8 (3952) 546-470

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

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		3

СПИСОК УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Начальник отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА» Е.Н. Роголёва

Заместитель начальника отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА»
Кадастровый инженер ООО «СЕРВИСТА» И.С. Богомол

Специалист отдела подготовки документации по планировке территории ООО «СЕРВИСТА»
Кадастровый инженер ООО «СЕРВИСТА» В.В. Петренко

Помощник кадастрового инженера ООО «СЕРВИСТА» Д.В. Сухарев

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№						
							«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			4

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

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

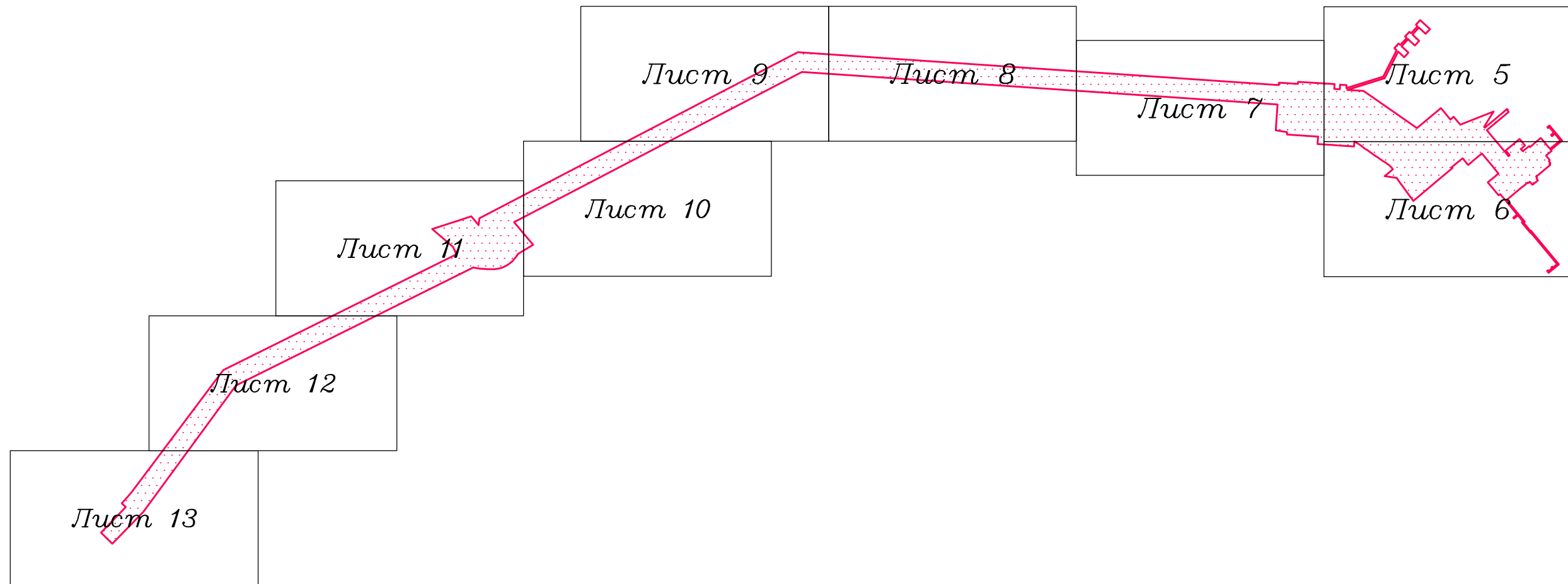
Инд. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

						«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
Схема расположения листов к чертежу межевания территории

Иркутская область
Усть-Кутский район

Вернемарковское
сельское поселение



ПРИМЕЧАНИЯ:

1. Информация о границах планируемых элементов планировочной структуры отсутствует;
2. Установленные в составе проекта планировки территории красные линии отсутствуют в связи с вступлением в силу Федерального закона от 02.08.2019 № 283-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. Установление линий отступа от красных линий в границах зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» не предусмотрено;
4. Информация о земельных участках в границах зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2», в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, отсутствует;
5. Информация о границах зон действия публичных сервитутов в границах зоны планируемого размещения линейного объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2» отсутствует.

Условные обозначения:

— дорога обычного типа местного значения
 - - - - - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:

[38:18:000000:729](#) граница существующего земельного участка, его кадастровый номер

[38:18:000003](#) граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

— «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

— земельный участок существующий
 — земельный участок образуемый

● 13 поворотная точка земельного участка, её номер

:1815:3У1 условный номер существующего земельного участка

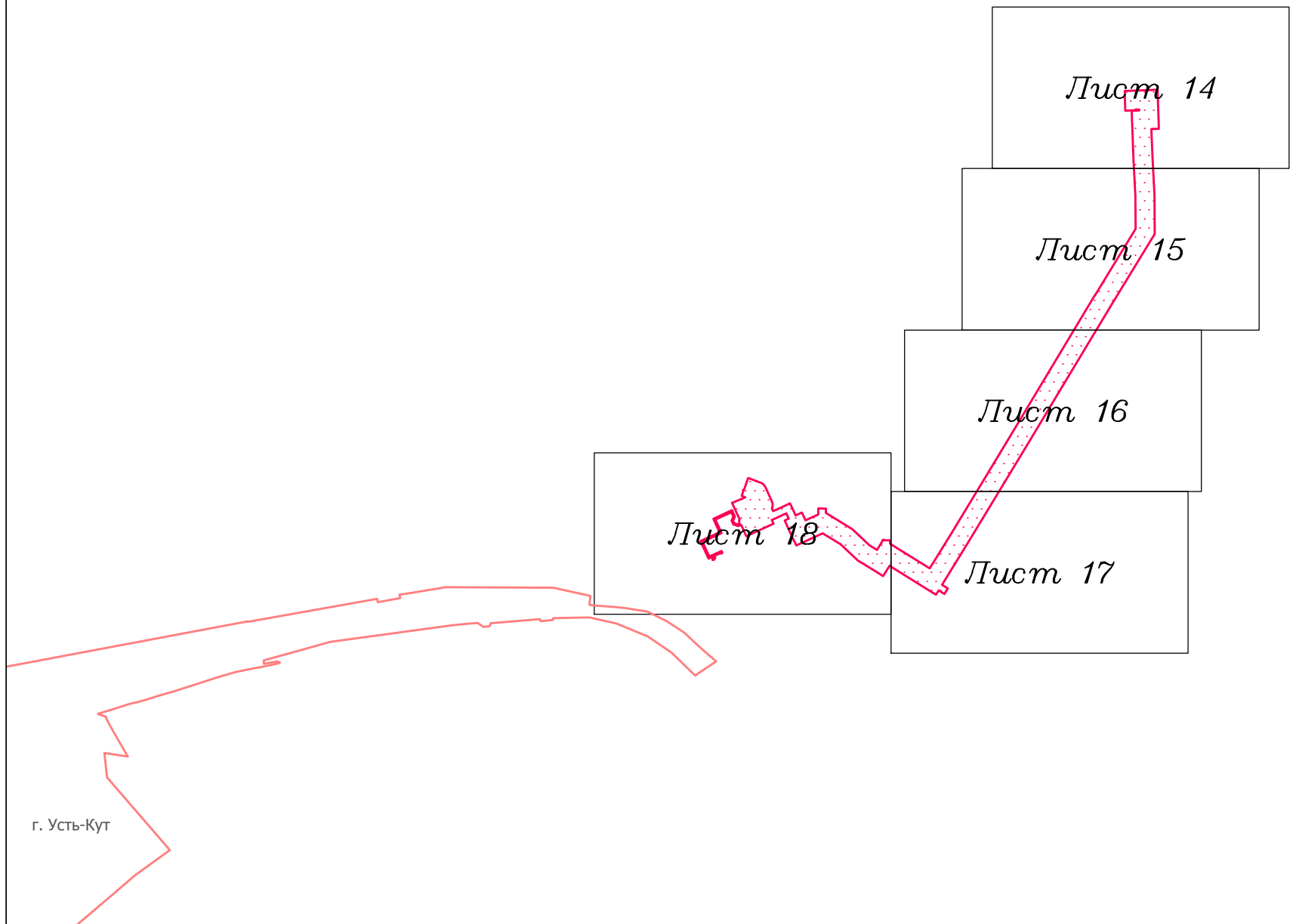
:74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка

1 порядковый номер земельного участка

Иркутская область						Иркутская область			
Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»						Стадия	Лист	Листов	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	 Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	1	20
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19				
Проверил		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19				
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19				
						Чертёж межевания территории М 1:15000 ООО "СЕРВИСТА" Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505			

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Схема расположения листов к чертежу межевания территории

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение



Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:**
- [38:18:000000:729](#) граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- [38:18:000003](#) граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
		Сухарев Д.В.			12.19
Проверил		Богомол И.С.			12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
		П	2	20

Чертёж межевания территории

М 1:15000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
Чертёж межевания территории

Ведомость площадей образуемых, изменяемых и существующих земельных участков

Порядковый номер ЗУ	Количество контуров ЗУ	Номер кадастрового квартала / кадастровый номер исходного / существующего ЗУ	Условный номер ЗУ	Площадь образуемого ЗУ, кв.м.	Площадь ЗУ в границах полосы отвода	Категория земель исходного / образуемого / существующего ЗУ	Разрешенное использование образуемого ЗУ	Местоположение образуемого земельного участка	Площадь существующего участка, кв.м.		Разрешенное использование исходного / существующего ЗУ		Вид права / Правообладатель исходного / существующего ЗУ	Вид кадастровых работ
									По ЕГРН	По ГЛР	По ЕГРН	По ГЛР		
1	1	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ1	-	1164	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-756/14 от 31.12.2014)
2	1	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ2	-	2385	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-400/14 от 16.07.2014)
3	1	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ3	-	1296	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-757/14 от 31.12.2014)
4	1	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ4	-	14828	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-183/15 от 11.09.2015)
5	1	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ5	-	14201	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-426/16 от 30.09.2016)
6	1	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ6	-	13440	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-593/16 от 26.12.2016)
7	4	38:18:000003:1815	38:18:000003:1815:ЗУ1	-	3135	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	59702	-	-	Недропользование	Данные о правообладателе отсутствуют; Аренда ООО "ИНК"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 25 от 25.06.2019)
8	1	38:18:000005:74	38:18:000005:74/чзу1	1017	1017	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	155787	-	-	Для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства	Собственность Иркутская область; Постоянное (бессрочное) пользование ОГКУ "Дирекция по строительству и эксплуатации автомобильных дорог Иркутской области"	Установление публичного сервитута в целях прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций и их эксплуатации
9	1	38:18:000005:74	38:18:000005:74/чзу2	2696	2696	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	155787	-	-	Для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства	Собственность Иркутская область; Постоянное (бессрочное) пользование ОГКУ "Дирекция по строительству и эксплуатации автомобильных дорог Иркутской области"	Установление публичного сервитута в целях прокладки, переноса, переустройства инженерных коммуникаций и их эксплуатации
10	5	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ7	-	116271	Земли лесного фонда	-	-	229838597	-	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-593/16 от 26.12.2016)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	3	20

Чертёж межевания территории



ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

**Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
Чертеж межевания территории**

Ведомость площадей образуемых, изменяемых и существующих земельных участков

Порядковый номер ЗУ	Количество контуров ЗУ	Номер кадастрового квартала / кадастровый номер исходного / существующего ЗУ	Условный номер ЗУ	Площадь образуемого ЗУ, кв.м.	Площадь ЗУ в границах полосы отвода	Категория земель исходного / образуемого / существующего ЗУ	Разрешенное использование образуемого ЗУ	Местоположение образуемого земельного участка	Площадь существующего участка, кв.м.			Вид права / Правообладатель исходного / существующего ЗУ	Вид кадастровых работ
									По ЕГРН	По ГЛР	По ЕГРН		
11	4	38:18:000000:729	38:18:000000:729:ЗУ8	-	686	Земли лесного фонда	-	-	229838597	Для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработке месторождений полезных ископаемых	В целях заготовки древесины	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-102/15 от 28.05.2015)
12	3	38:18:000003:1745	38:18:000003:1745:ЗУ1	-	13622	Земли лесного фонда	-	-	276130	"Для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых"	"Для выполнения работ по геологическому изучению недр, разработки месторождений полезных ископаемых, для заготовки древесины"	Собственность РФ; Аренда ООО "ИНК"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 91-131/17 от 14.06.2017)
13	2	38:18:000003:2102	38:18:000003:2102:ЗУ1	-	7124	Земли лесного фонда	-	-	106550	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов, для заготовки древесины	Собственность РФ; Аренда ООО "ИНК"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 04.04.2068 года по договору аренды земельного участка № 91-174/19 от 04.04.2019)
14	1	38:18:000003:1753	38:18:000003:1753:ЗУ1	-	33723	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	630561	-	для строительства и эксплуатации УКИП на Марковском НГКМ	Данные о правообладателе отсутствуют; Аренда ООО "ИНК"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 31.12.2033 года по договору аренды земельного участка № 25 от 11.08.2017)
15	1	38:18:000000:1322	38:18:000000:1322:ЗУ1	-	28123	Земли лесного фонда	-	-	6555018	"В целях выполнения работ по строительству, реконструкции и эксплуатации линейных объектов - трубопровод подземный (строительство и эксплуатация объекта "Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1,2") и заготовки древесины для возможности реализации основной цели использования участка в соответствии со статьями 21, 43-45 ЛК РФ, с общим объемом древесины на корню 104538,0 куб.м., в том числе ликвидной древесины 89143,0 куб.м."	"В целях выполнения работ по строительству, реконструкции и эксплуатации линейных объектов - трубопровод подземный (строительство и эксплуатация объекта "Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1,2") и заготовки древесины"	Собственность РФ	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 15.05.2063 года по договору аренды земельного участка № 91-285/14 от 15.05.2014)
16	1	38:18:000000:1279	38:18:000000:1279:ЗУ1	-	7414	Земли лесного фонда	-	-	235200	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов: площадка сбора и хранения нефти и газа (система транспорта нефти Ярактинского и Марковского НГКМ	"Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов: станция газораспределительная (система продуктопроводов Ярактинское НГКМ-Марковское НГКМ-промышленная площадка Усть-Кут (комплекс приема хранения и отгрузки сжиженных углеводородных газов))"	Собственность РФ; Аренда ООО "ИНК"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 13.08.2062 года по договору аренды земельного участка № 91-264/13 от 28.06.2013)
17	2	38:18:000000:1619	38:18:000000:1619:ЗУ1	-	2458	Земли лесного фонда	-	-	120478	Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	Для строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов	Собственность РФ; Аренда ООО "ИНК"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 18.06.2063 года по договору аренды земельного участка № 91-282/14 от 15.05.2014)
18	1	38:18:080101:39	38:18:080101:39:ЗУ1	-	12443	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	190304	-	Нефтехимическая промышленность	Данные о правообладателе отсутствуют; Аренда ООО "Усть-Кутский газоперерабатывающий завод"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 07.06.2054 года по договору аренды земельного участка № 39/17 от 01.03.2017)
19	1	38:18:080101:204	38:18:080101:204:ЗУ1	-	293	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	24431	-	Для размещения комплекса приема, хранения и отгрузки сжиженных углеводородных газов	Собственность ООО "Усть-Кутский газоперерабатывающий завод"	Кадастровые работы не предусмотрены
20	1	38:18:080101:202	38:18:080101:202:ЗУ1	-	611	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения	-	-	86295	-	Нефтехимическая промышленность	Данные о правообладателе отсутствуют; Аренда ООО "Усть-Кутский газоперерабатывающий завод"	Кадастровые работы не предусмотрены (участок находится в аренде до 07.06.2054 года по договору аренды земельного участка № 40/17 от 01.03.2017)

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

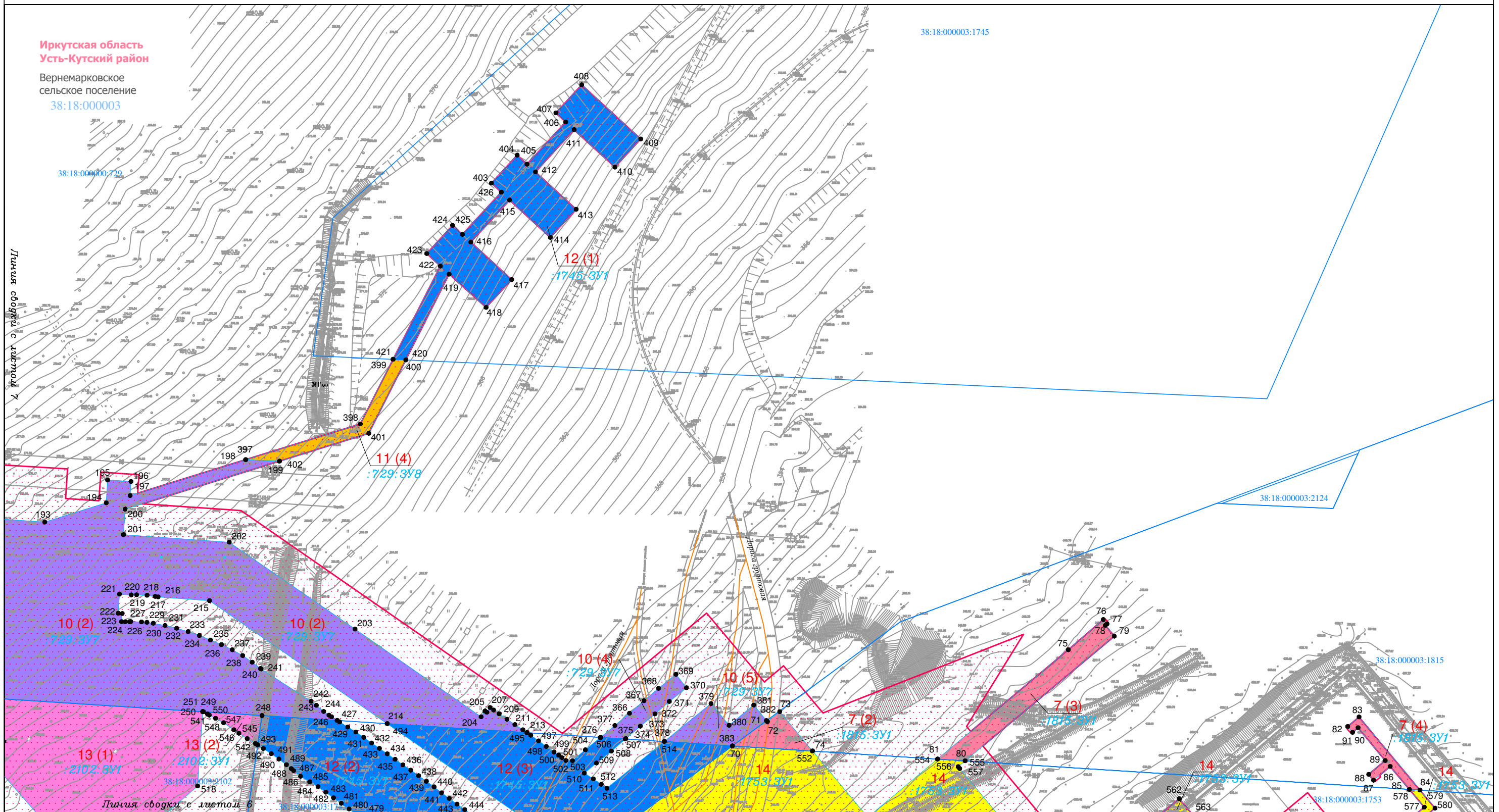
Стадия	Лист	Листов
П	4	20

Чертеж межевания территории



ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж межевания территории



Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:
 - 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
 - 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/43У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил		Сукарев Д.В.		<i>Д.В. Сукарев</i>	12.19
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

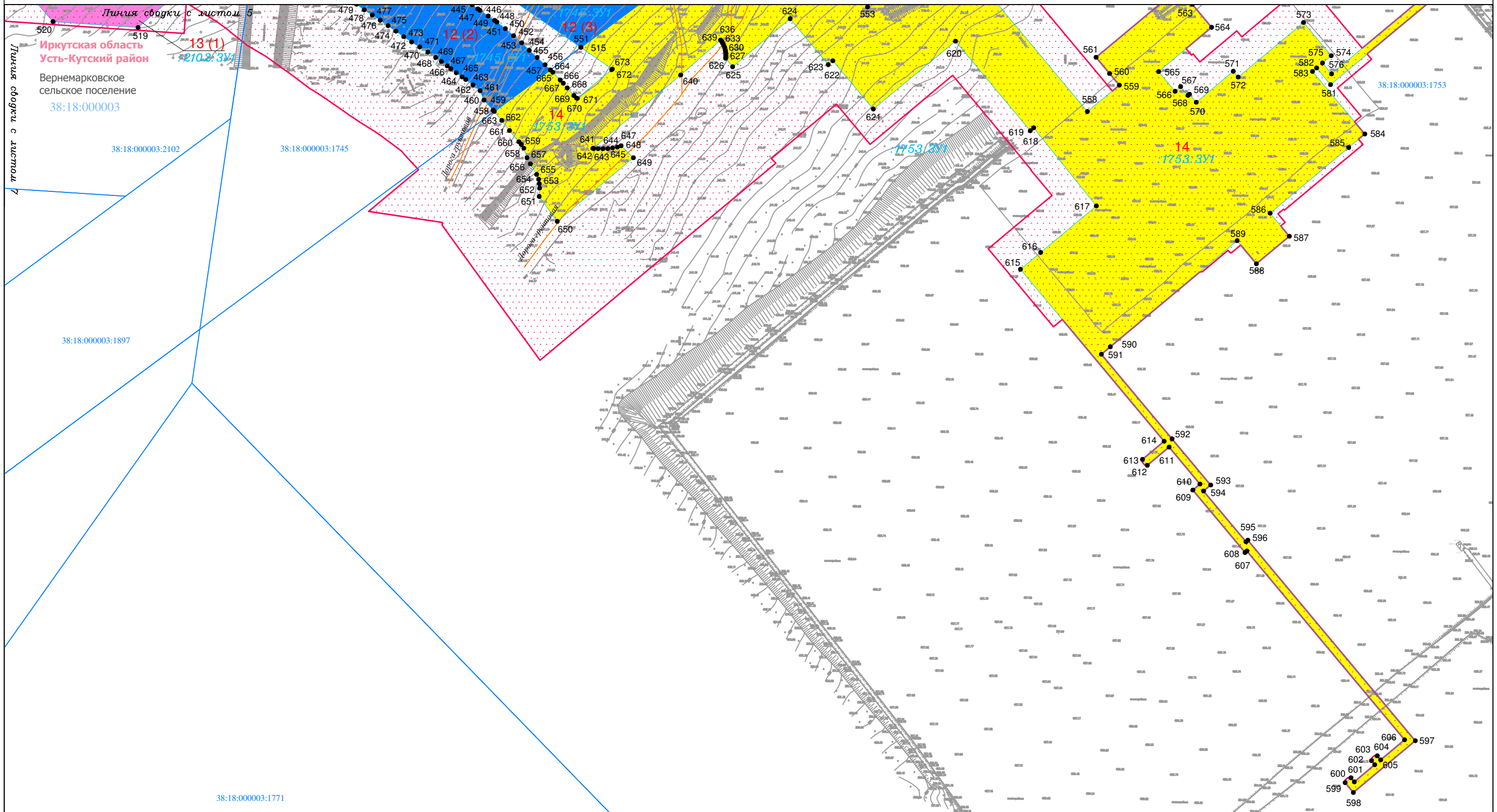
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	5	20

Чертеж межевания территории

М 1:2000


 ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж межевания территории



Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:
 - 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
 - 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

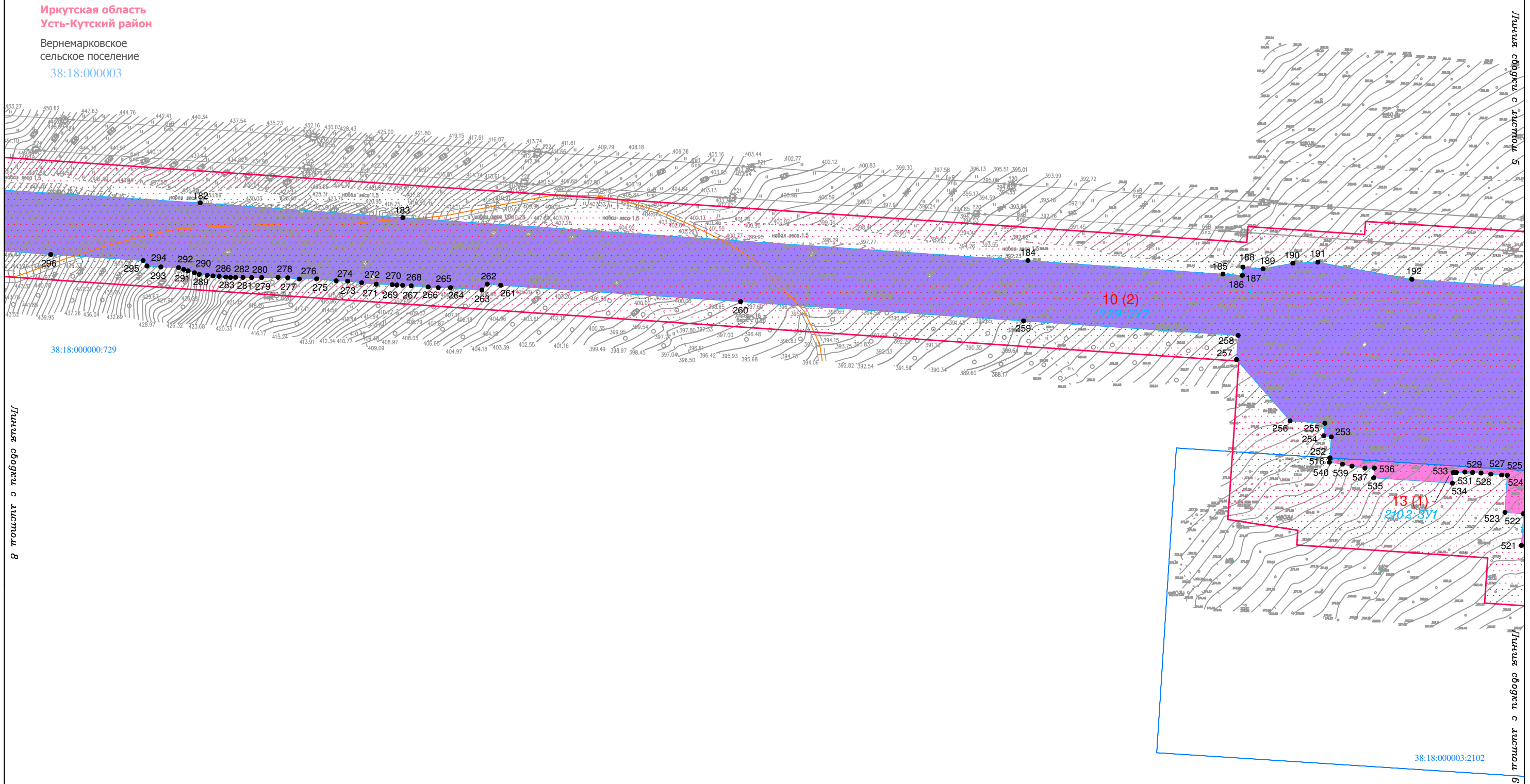
 Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
	П	6	20

Чертеж межевания территории

М 1:2000


 ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории



<p>Условные обозначения:</p> <p>— дорога обычного типа местного значения</p> <p>— граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»</p> <p>Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:</p> <p>38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер</p> <p>38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала</p>		<p>Элементы планировочной структуры:</p> <p>— «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»</p>		<p>Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:</p> <p>— земельный участок существующий</p> <p>— земельный участок образуемый</p> <p>● 13 поворотная точка земельного участка, её номер</p> <p>:1815:3У1 условный номер существующего земельного участка</p> <p>:74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка</p> <p>1 порядковый номер земельного участка</p>		<p align="center">Иркутская область</p> <p align="center">Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Изм.</th> <th>Кол.уч.</th> <th>Лист</th> <th>№ док.</th> <th>Подп.</th> <th>Дата</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Разработал</td> <td></td> <td>Петренко В.В.</td> <td></td> <td><i>В.В. Петренко</i></td> <td>12.19</td> </tr> <tr> <td>Проверил</td> <td></td> <td>Сукарев Д.В.</td> <td></td> <td><i>Д.В. Сукарев</i></td> <td>12.19</td> </tr> <tr> <td>Н. контроль</td> <td></td> <td>Богомол И.С.</td> <td></td> <td><i>И.С. Богомол</i></td> <td>12.19</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>Роголёва Е.Н.</td> <td></td> <td><i>Е.Н. Роголёва</i></td> <td>12.19</td> </tr> </tbody> </table>						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19	Проверил		Сукарев Д.В.		<i>Д.В. Сукарев</i>	12.19	Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19			Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата																																				
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19																																				
Проверил		Сукарев Д.В.		<i>Д.В. Сукарев</i>	12.19																																				
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19																																				
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19																																				
<p align="center">Иркутская НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ</p>						<p>Заказчик:</p> <p>ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ</p>	<p>Стадия</p> <p>П</p>	<p>Лист</p> <p>7</p>	<p>Листов</p> <p>20</p>																																
<p align="center">Чертёж межевания территории</p> <p align="center">М 1:2000</p>						<p align="center">ООО "СЕРВИСТА" Иркутск, ул. Байкальская, дом 105А, оф. 505</p> <p align="center">СЕРВИСТА</p>																																			

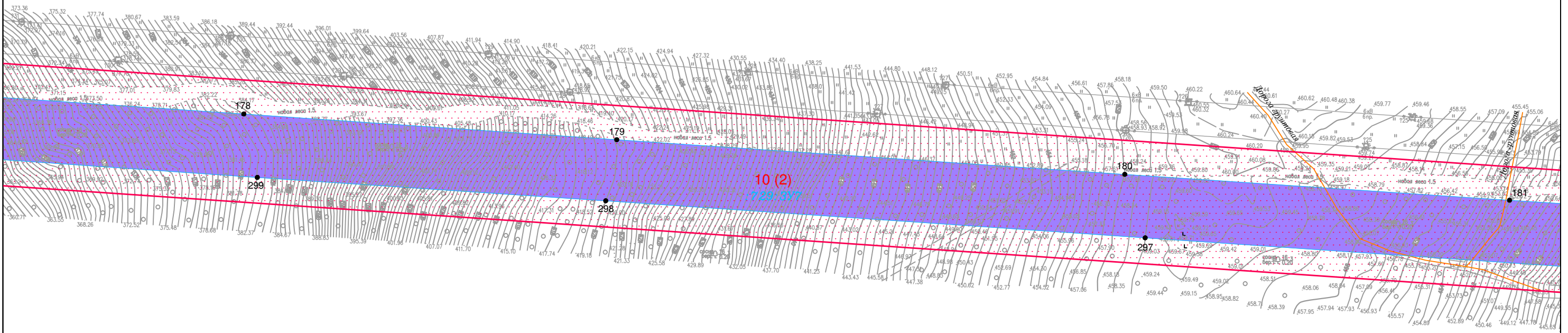
Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
Чертёж межевания территории

**Иркутская область
Усть-Кутский район**

Вернемарковское
сельское поселение

38:18:000003

38:18:000000:729



Длина совб. с листом 6

Длина совб. с листом 7

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:

- граница существующего земельного участка, его кадастровый номер 38:18:000000:729
- граница и номер кадастрового квартала 38:18:000003

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	8	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

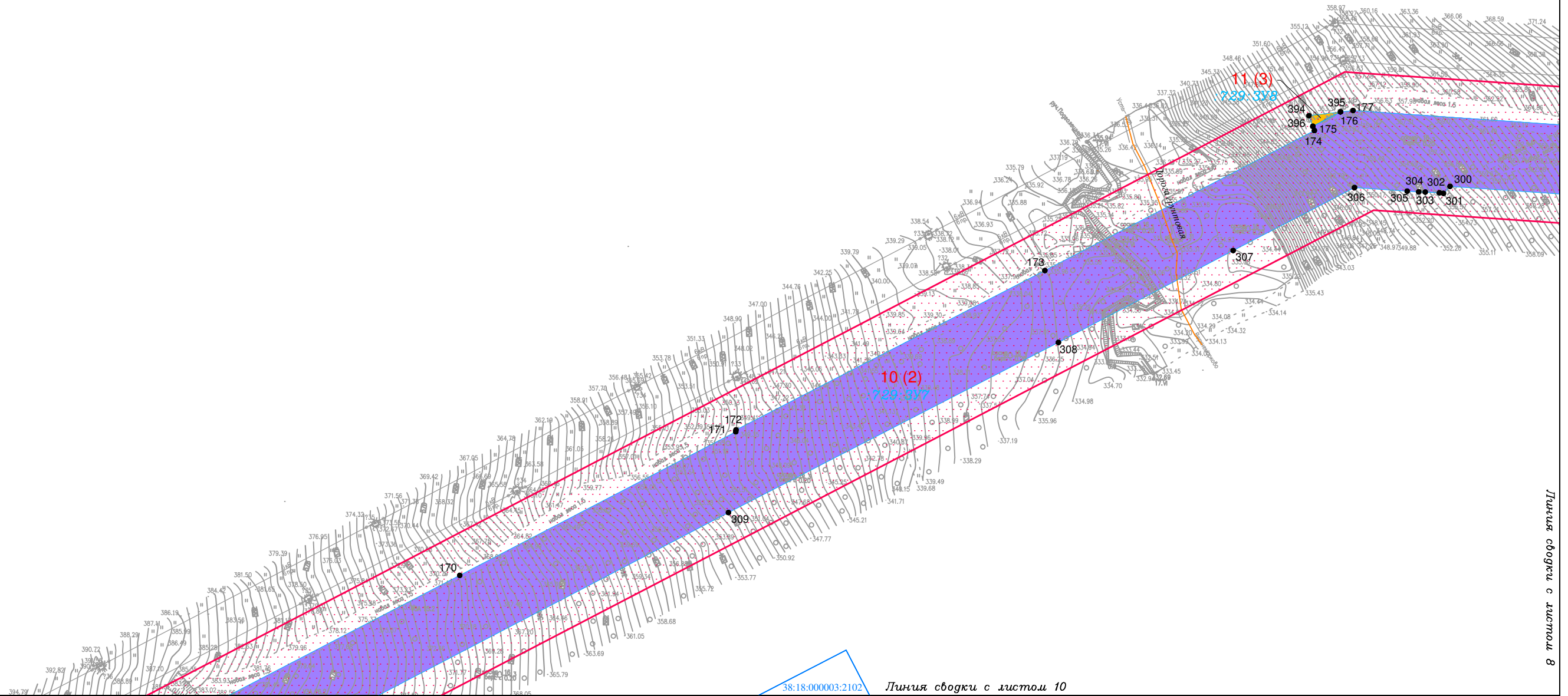
Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории

Иркутская область
Усть-Кутский район

Вернемарковское
 сельское поселение

38:18:000003

38:18:000000:729



В масштабе 1:2000

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:**
- 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

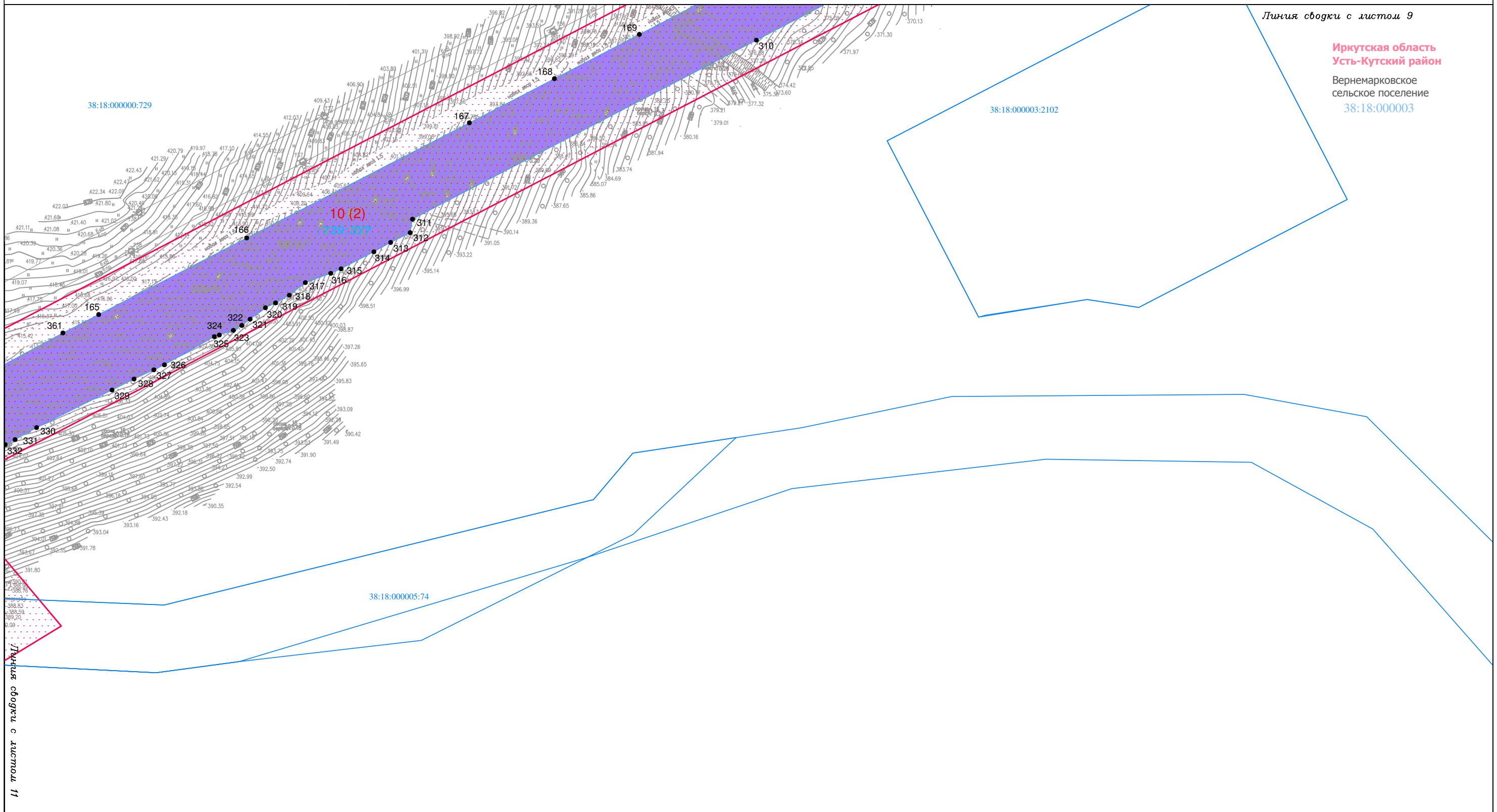
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Заказчик:	Стадия	Лист	Листов
	ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	П	9	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж межевания территории



Линия обводки с листом 9

Иркутская область
Усть-Кутский район

Вернемарковское
 сельское поселение

38:18:000003

Условные обозначения:

— дорога обычного типа местного значения

— граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:

38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер

38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

— «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

— земельный участок существующий

— земельный участок образуемый

● 13 поворотная точка земельного участка, её номер

:1815:3У1 условный номер существующего земельного участка

:74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка

1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
Проверил		Сухарев Д.В.		<i>Д.В. Сухарев</i>	12.19
Н. контроль		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

<p>Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ</p>	Стадия	Лист	Листов
	П	10	20

Чертеж межевания территории

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение
 38:18:000003

38:18:000005:74

38:18:000003:2102

38:18:000000:729

Линия сводки с листом 12

Линия сводки с листом 10

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:**
- граница существующего земельного участка, его кадастровый номер 38:18:000000:729
- граница и номер кадастрового квартала 38:18:000003

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сукарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	11	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000

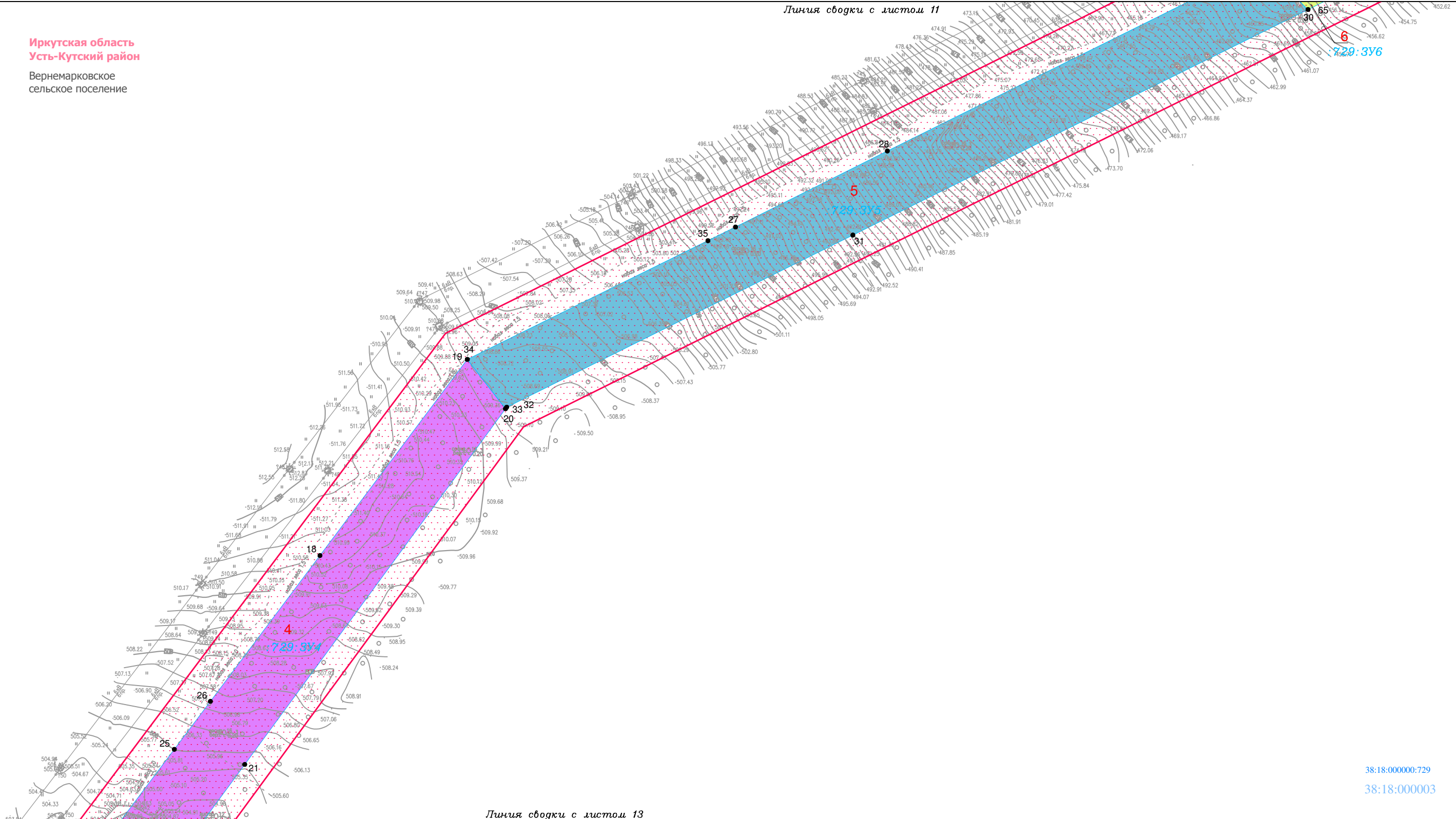


ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории

Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Вернемарковское
 сельское поселение

Линия сводки с листом 11



38:18:000000:729
 38:18:000003

Линия сводки с листом 13

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:

- :38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- :38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
 КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	12	20

Чертёж межевания территории

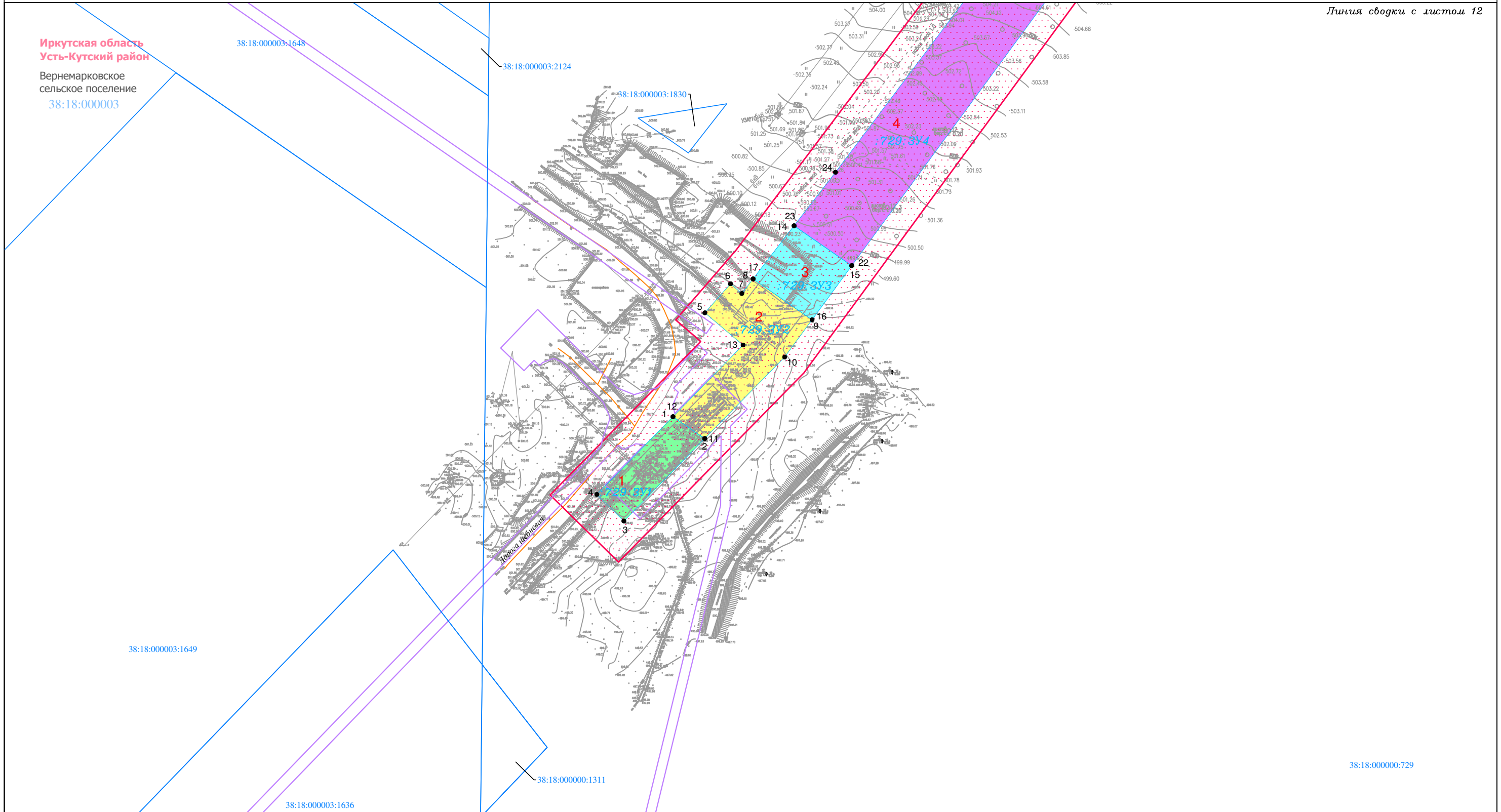
М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж межевания территории

Линия сводки с листом 12



Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:

- 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	13	20

Чертеж межевания территории

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

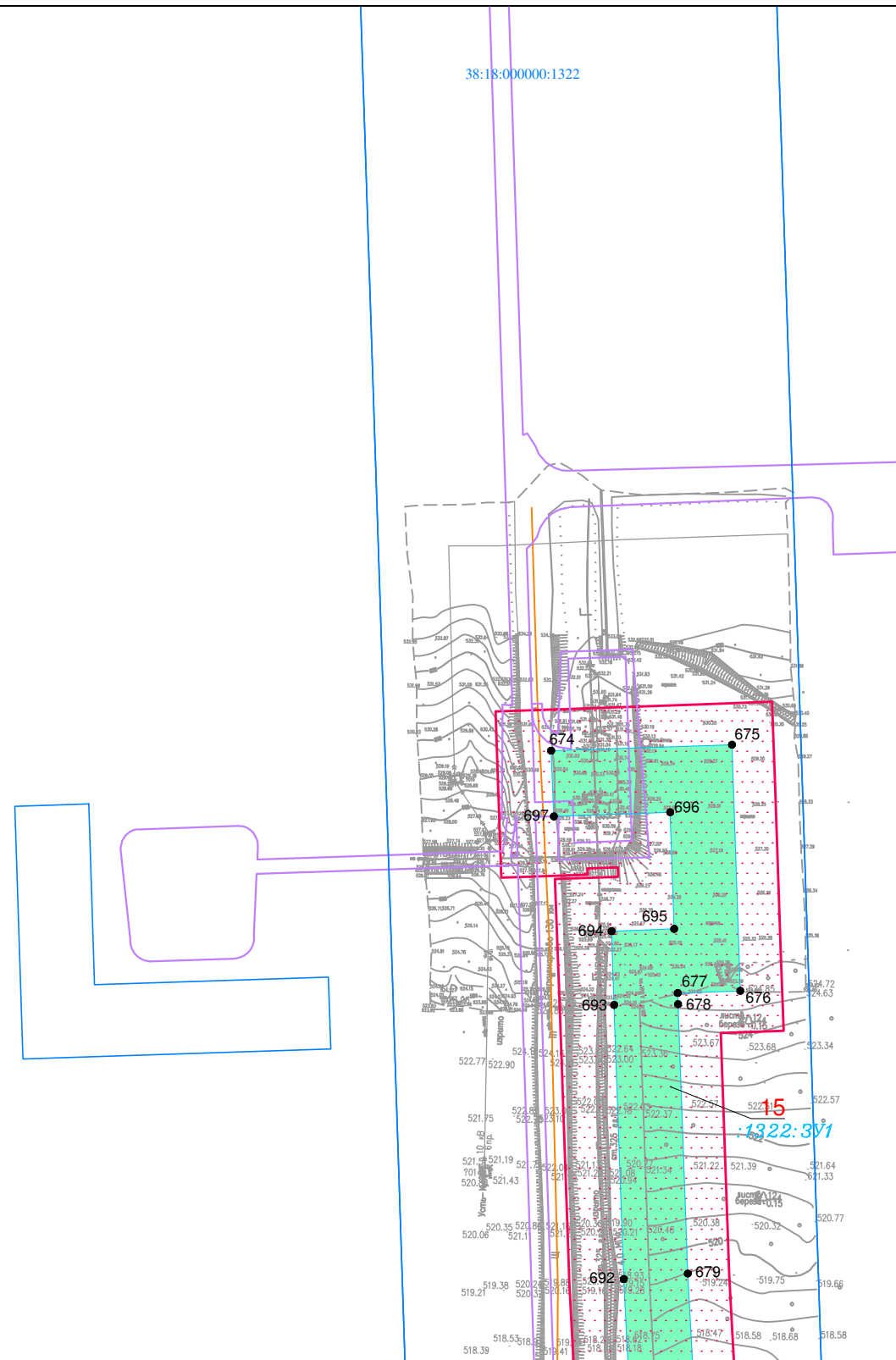
Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории

Иркутская область
 Усть-Кутский район

Усть-Кутское
 городское поселение
 38:18:000000

38:18:000000:777

38:18:000000:1322



38:18:000000:1634

Линия сводки с листом 15

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:

- 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч.3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
 КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	14	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000



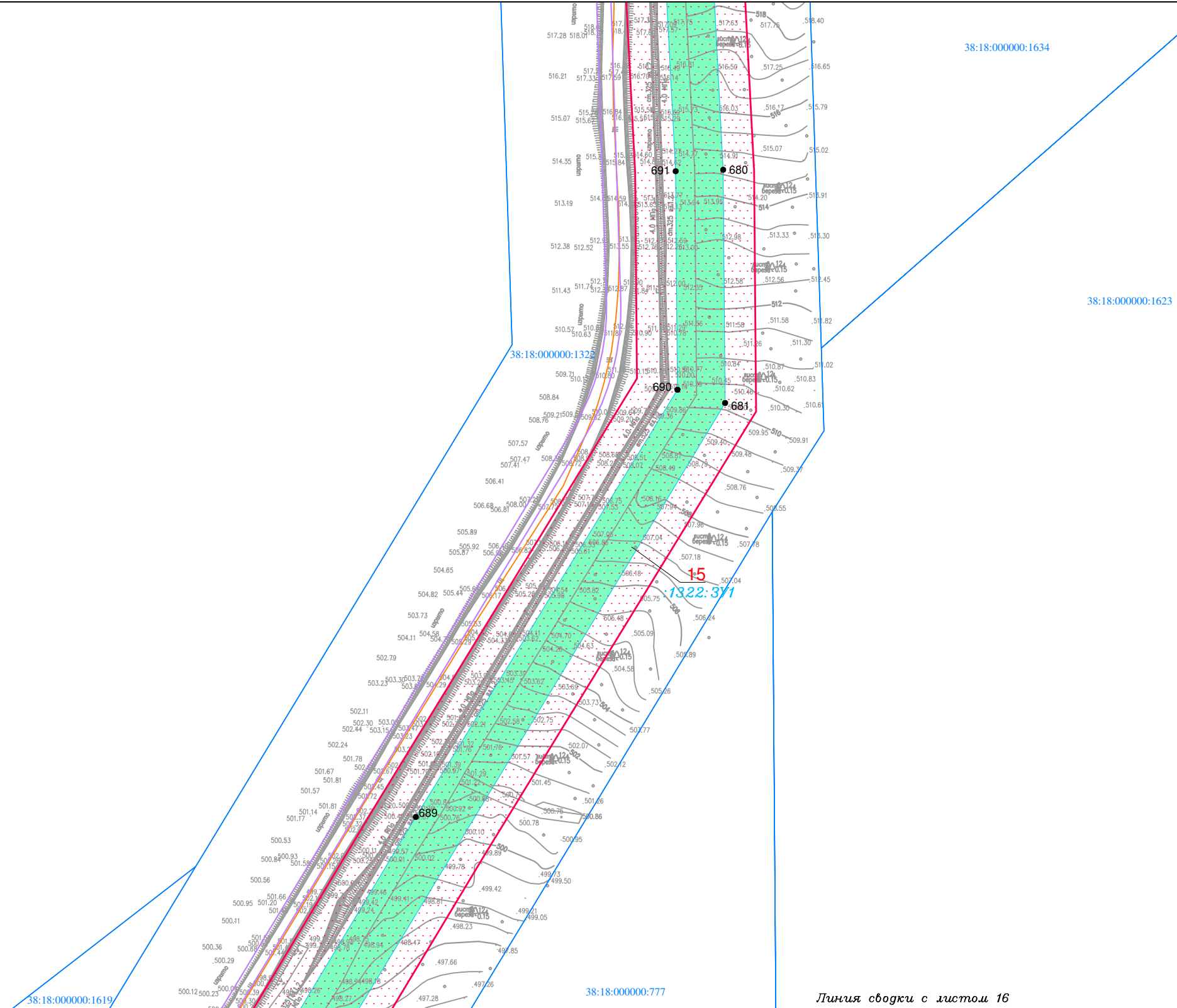
ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертеж межевания территории

Иркутская область
 Усть-Кутский район

Усть-Кутское
 городское поселение
 38:18:000000

38:18:000000:777



Линия сводки с листом 14

38:18:000000:1634

38:18:000000:1623

38:18:000000:1325

38:18:000000:777

Линия сводки с листом 16

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:**
- граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/ч3У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»



Заказчик:
 ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ

Стадия	Лист	Листов
П	15	20

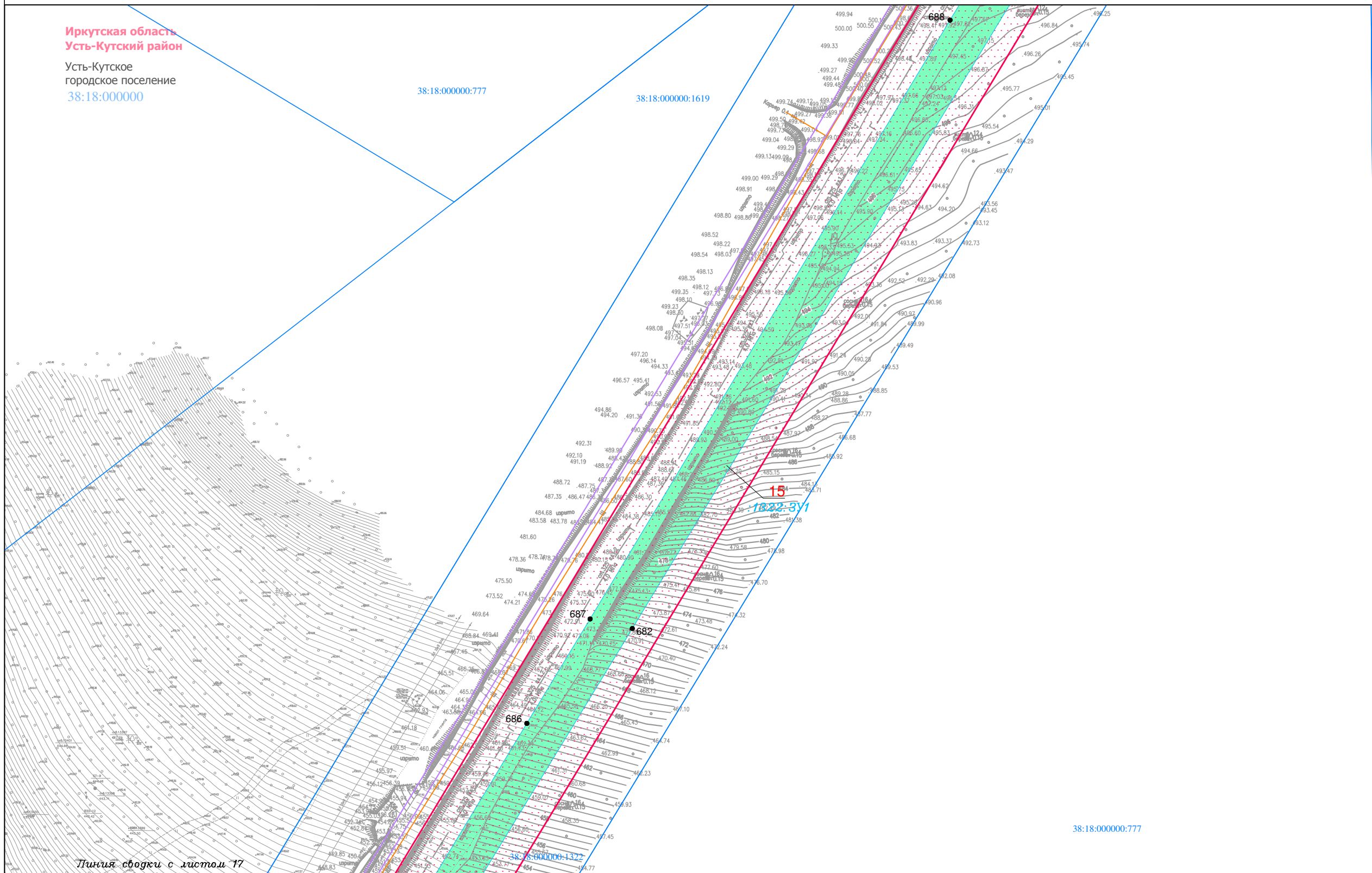
Чертеж межевания территории

М 1:2000



ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
Чертёж межевания территории



Линия сбодки с листом 15

38:18:000000:1623

Линия сбодки с листом 17

- Условные обозначения:**
- дорога обычного типа местного значения
 - граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:**
- граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
 - граница и номер кадастрового квартала

- Элементы планировочной структуры:**
- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

- Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:**
- земельный участок существующий
 - земельный участок образуемый
 - 13 поворотная точка земельного участка, её номер
 - :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
 - :74/43У1 условный номер образуемой части земельного участка
 - 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сукарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

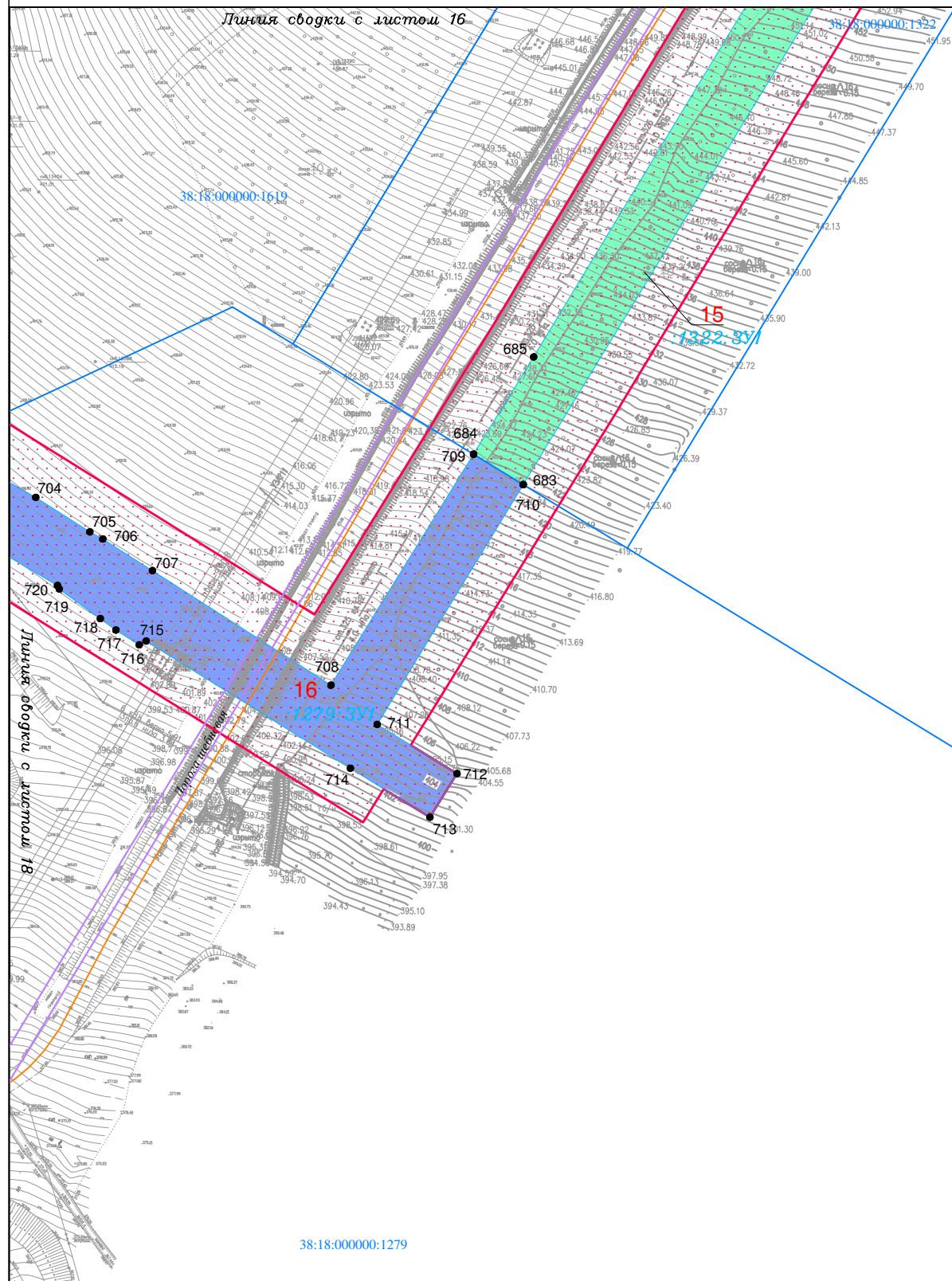
	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
		П	16	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
Иркутск, ул. Байкальская,
дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории



Иркутская область
 Усть-Кутский район
 Усть-Кутское
 городское поселение
 38:18:000000

38:18:000000:1623

38:18:000000:777

38:18:000000:1279

Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:**
- 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
- 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13
- :1815:3У1
- :74/ч.3У1
- 1
- поворотная точка земельного участка, её номер
- условный номер существующего земельного участка
- условный номер образуемой части земельного участка
- порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.			12.19
Проверил		Сухарев Д.В.			12.19
Н. контроль		Богомол И.С.			12.19
		Роголёва Е.Н.			12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

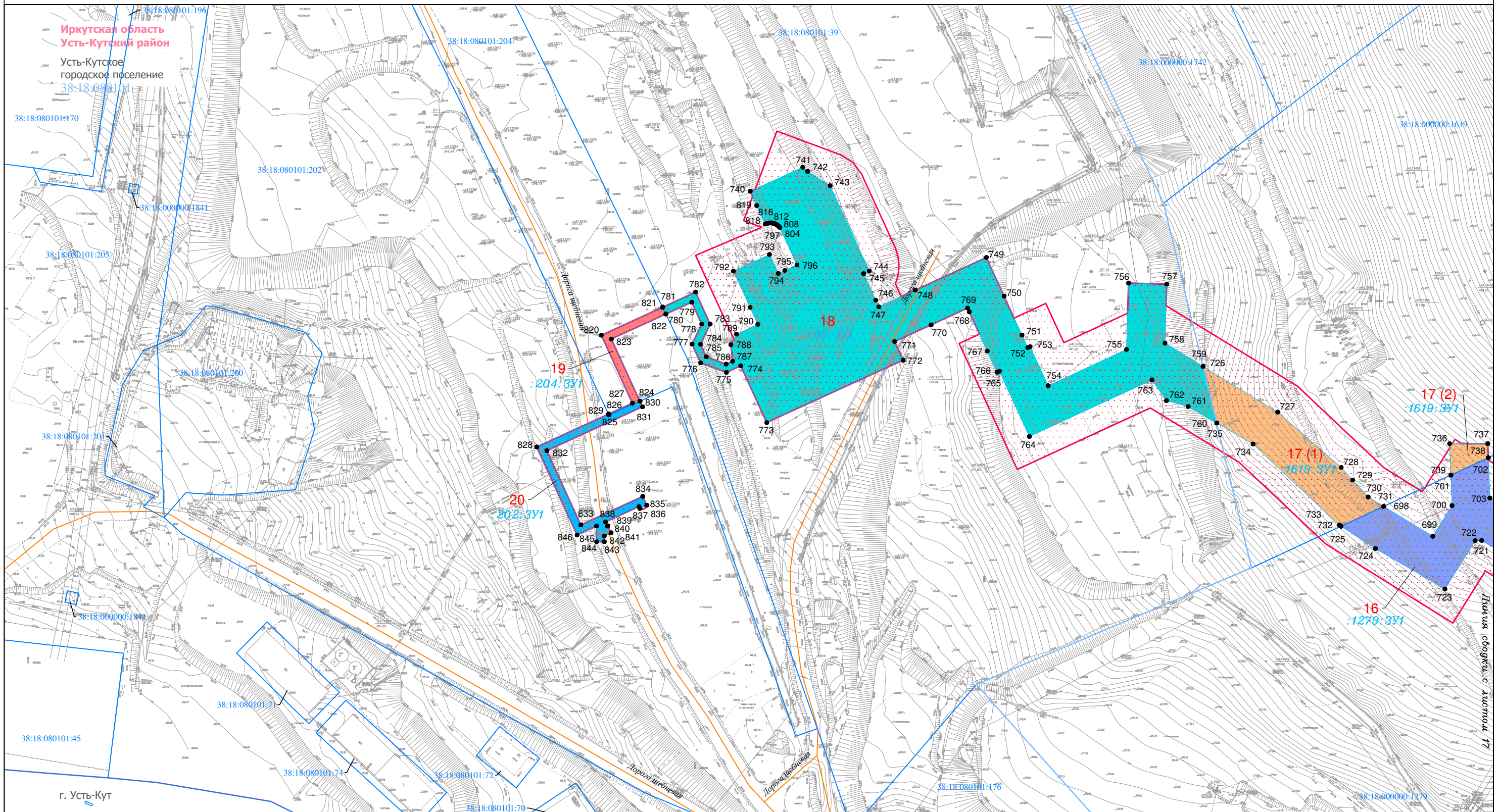
	Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
		П	17	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000

ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
 «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
 Чертёж межевания территории



Условные обозначения:

- дорога обычного типа местного значения
- граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории по объекту «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
- Земельные участки, учтённые в Едином государственном реестре недвижимости:
 - 38:18:000000:729 граница существующего земельного участка, его кадастровый номер
 - 38:18:000003 граница и номер кадастрового квартала

Элементы планировочной структуры:

- «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут. Этапы 1, 2»

Образуемые и (или) изменяемые земельные участки:

- земельный участок существующий
- земельный участок образуемый
- 13 поворотная точка земельного участка, её номер
- :1815:3У1 условный номер существующего земельного участка
- :74/43У1 условный номер образуемой части земельного участка
- 1 порядковый номер земельного участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал		Петренко В.В.		<i>В.В. Петренко</i>	12.19
		Сукарев Д.В.		<i>Д.В. Сукарев</i>	12.19
Проверил		Богомол И.С.		<i>И.С. Богомол</i>	12.19
Н. контроль		Роголёва Е.Н.		<i>Е.Н. Роголёва</i>	12.19

Иркутская область

Документация по планировке территории (проект планировки территории и проект межевания территории в его составе) для размещения объекта «Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»

 Заказчик: ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ	Стадия	Лист	Листов
	П	18	20

Чертёж межевания территории

М 1:2000


 ООО "СЕРВИСТА"
 Иркутск, ул. Байкальская,
 дом 105А, оф. 505

**Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»
Приложение к чертежу межевания территории**

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков (система координат МСК 38, зона 4)

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
1 (1)			48	948107.86	4305448.99	94	948125.11	4305387.30	147	948144.82	4305475.86	201	948608.44	4308107.43	259	948599.15	4307787.94	317	948317.29	4305682.37	371	948521.15	4308393.32
1	947273.21	4304257.99	49	948107.52	4305448.45	95	948126.93	4305390.96	148	948143.74	4305474.65	202	948604.54	4308162.84	260	948608.98	4307642.76	318	948310.68	4305674.04	372	948514.59	4308385.78
2	947261.74	4304274.59	50	948107.19	4305447.94	96	948137.46	4305392.36	149	948143.30	4305474.24	203	948559.01	4308228.73	261	948617.38	4307519.69	319	948306.67	4305666.80	373	948508.19	4308378.10
3	947218.67	4304232.33	51	948106.90	4305447.44	97	948156.95	4305394.94	150	948142.94	4305473.91	204	948513.11	4308294.70	262	948617.96	4307512.78	320	948304.15	4305661.53	374	948501.68	4308370.52
4	947232.57	4304218.19	52	948106.65	4305446.95	98	948155.72	4305425.92	151	948139.99	4305471.88	205	948516.15	4308296.77	263	948615.00	4307510.04	321	948298.13	4305653.46	375	948501.49	4308370.30
1	947273.21	4304257.99	53	948104.49	4305442.97	92	948135.31	4305423.31	152	948135.27	4305470.16	206	948515.48	4308297.73	264	948616.21	4307493.91	322	948294.86	4305649.09	376	948502.32	4308357.30
2 (1)			54	948102.04	4305436.78	9 (1)			153	948134.41	4305469.89	207	948517.95	4308299.41	265	948616.22	4307487.64	323	948292.30	4305644.69	377	948508.52	4308364.79
5	947327.45	4304274.66	55	948100.40	4305430.55	99	948165.85	4305356.30	154	948130.20	4305468.43	208	948516.65	4308301.29	266	948616.52	4307482.46	324	948289.88	4305637.37	366	948514.97	4308372.42
6	947342.64	4304288.03	56	948099.79	4305424.46	100	948165.26	4305358.33	155	948125.33	4305465.87	209	948514.67	4308304.18	267	948617.15	4307473.78	325	948288.97	4305634.77	10 (5)		
7	947337.55	4304293.97	57	948099.87	4305418.74	101	948165.03	4305359.86	156	948120.71	4305462.58	210	948511.83	4308308.30	268	948617.40	4307469.36	326	948274.24	4305608.57	378	948500.17	4308390.71
8	947345.17	4304299.85	58	948100.22	4305413.44	102	948162.85	4305369.28	157	948120.21	4305462.17	211	948509.02	4308312.42	269	948617.53	4307466.39	327	948271.64	4305603.03	379	948520.05	4308415.12
9	947323.85	4304330.69	59	948100.30	4305411.77	103	948152.68	4305374.02	158	948122.85	4305421.72	212	948506.27	4308316.60	270	948617.70	4307464.00	328	948266.82	4305592.62	380	948508.63	4308424.59
10	947304.32	4304316.36	60	948100.50	4305408.44	104	948151.93	4305374.52	130	948135.31	4305423.32	213	948504.81	4308318.72	271	948617.96	4307455.85	329	948261.08	4305581.13	381	948519.22	4308437.52
11	947261.75	4304274.60	61	948100.54	4305407.32	105	948146.06	4305377.55	10 (1)			214	948509.52	4308245.53	272	948618.71	4307448.33	330	948241.37	4305541.63	382	948511.09	4308444.19
12	947273.22	4304258.00	62	948085.24	4305377.10	106	948142.11	4305378.69	159	948155.63	4305450.15	215	948573.90	4308152.52	273	948619.50	4307441.17	331	948235.09	4305530.36	383	948497.87	4308426.33
13	947310.60	4304294.62	63	948028.04	4305261.40	107	948141.74	4305379.25	160	948155.24	4305455.18	216	948575.90	4308125.57	274	948619.68	4307435.23	332	948232.42	4305525.22	378	948500.17	4308390.71
5	947327.45	4304274.66	64	947933.23	4305070.26	108	948140.07	4305381.90	161	948154.80	4305473.97	217	948576.13	4308124.03	275	948620.68	4307425.24	333	948228.49	4305518.16	11 (1)		
3 (1)			65	947909.97	4305023.30	109	948139.56	4305382.61	162	948154.50	4305481.88	218	948576.75	4308119.81	276	948620.60	4307416.38	334	948224.80	4305510.62	384	948174.93	4305330.10
14	947372.90	4304321.27	36	947932.97	4304999.90	110	948139.25	4305382.99	163	948153.54	4305481.21	219	948577.01	4308114.32	277	948621.23	4307410.40	335	948221.67	4305504.64	385	948173.44	4305333.78
15	947352.08	4304351.39	7 (1)			111	948138.85	4305384.85	164	948154.80	4305449.58	220	948576.94	4308111.49	278	948621.44	4307405.44	336	948219.94	4305501.84	386	948171.45	4305339.53
16	947323.86	4304330.69	66	948127.36	4305352.64	112	948138.76	4305385.34	159	948155.63	4305450.15	221	948577.30	4308105.35	279	948621.34	4307397.06	337	948216.55	4305496.22	387	948169.02	4305346.56
17	947345.18	4304299.86	67	948120.19	4305462.16	113	948138.23	4305388.60	10 (2)			222	948567.32	4308104.69	280	948621.38	4307391.88	338	948214.77	4305493.18	388	948167.03	4305352.30
14	947372.90	4304321.27	68	948117.11	4305459.66	114	948137.77	4305390.99	165	948300.56	4305574.14	223	948567.19	4308106.76	281	948621.44	4307387.44	339	948210.74	4305484.42	389	948165.86	4305356.30
4 (1)			44	948109.24	4305437.26	115	948137.46	4305392.35	166	948340.69	4305651.64	224	948562.92	4308106.43	282	948621.45	4307383.66	340	948208.80	4305480.20	390	948171.55	4305331.67
18	947628.53	4304513.95	43	948107.65	4305374.17	95	948126.93	4305390.96	167	948401.01	4305768.31	225	948562.85	4308108.44	283	948621.40	4307381.09	341	948206.38	4305476.45	384	948174.93	4305330.10
19	947729.60	4304589.90	69	948122.31	4305353.74	116	948125.11	4305387.27	168	948424.10	4305812.87	226	948562.90	4308110.63	284	948621.67	4307378.61	342	948201.12	4305467.43	11 (2)		
20	947704.19	4304609.63	66	948127.36	4305352.64	117	948127.38	4305352.63	169	948447.35	4305857.36	227	948562.92	4308111.24	285	948621.94	4307375.24	343	948198.18	4305462.39	391	948191.06	4305371.17
21	947520.85	4304475.17	7 (2)			118	948128.13	4305352.47	170	948517.08	4305991.34	228	948562.78	4308116.90	286	948622.22	4307372.08	344	948194.53	4305454.79	392	948200.25	4305385.33
22	947352.09	4304351.40	70	948497.87	4308426.34	119	948133.97	4305351.57	171	948581.54	4306115.15	229	948562.57	4308119.71	287	948622.53	4307369.10	345	948190.52	4305446.58	393	948190.21	4305377.20
23	947372.91	4304321.27	71	948511.07	4308444.20	120	948138.74	4305349.75	172	948582.37	4306115.28	230	948562.07	4308123.06	288	948623.00	4307365.01	346	948186.59	4305438.84	391	948191.06	4305371.17
24	947400.90	4304342.89	72	948510.50	4308444.67	121	948143.05	4305347.08	173	948653.88	4306253.84	231	948560.89	4308129.21	289	948623.85	4307362.54	347	948184.88	4305434.64	11 (3)		
25	947528.64	4304438.88	73	948515.78	4308451.08	122	948144.06	4305346.53	174	948716.70	4306374.77	232	948559.44	4308135.30	290	948624.84	4307359.31	348	948183.34	4305431.06	394	948723.39	4306372.33
26	947553.38	4304457.48	74	948495.18	4308468.25	123	948147.56	4305344.50	175	948718.60	4306374.08	233	948557.70	4308141.31	291	948625.64	4307357.02	349	948181.06	4305429.01	395	948725.06	4306386.47
18	947628.53	4304513.95	70	948497.87	4308426.34	124	948152.64	4305343.47	176	948725.06	4306386.49	234	948555.66	4308147.21	292	948626.45	4307354.42	350	948169.38	4305427.66	396	948718.61	4306374.08
5 (1)			7 (3)			125	948156.10	4305341.86	177	948725.72	4306392.08	235	948553.25	4308152.98	293	948626.81	4307345.31	351	948155.74	4305425.92	394	948723.39	4306372.33
27	947797.81	4304728.19	75	948548.21	4308602.24	126	948158.49	4305339.47	178	948711.10	4306605.62	236	948550.91	4308158.77	294	948627.33	4307338.20	352	948156.96	4305394.94	11 (4)		
28	947837.02	4304806.45	76	948564.00	4308620.56	127	948162.19	4305335.55	179	948698.26	4306792.34	237	948548.21	4308164.42	295	948630.06	4307336.17	353	948180.77	4305398.10	397	948647.80	4308171.47
29	947932.94	4304999.85	77	948561.75	4308622.51	128	948162.60	4305335.84	180	948680.93	4307046.68	238	948545.15	4308169.88	296	948633.26	4307288.84	354	948183.40	4305381.33	398	948666.46	4308231.46
30	947909.94	4305023.26	78	948560.96	4308621.60	129	948171.53	4305331.68	181	948667.97	4307239.28	239	948541.68	4308174.87	297	948634.14	4307056.88	355	948188.66	4305388.15	399	948700.31	4308248.62
31	947793.69	4304788.66	79	948555.30	4308626.32	99	948165.85	4305356.30	182	948659.71	4307365.50	240	948538.36	4308179.20	298	948667.68	4306786.82	356	948190.21	4305377.22	400	948700.01	4308255.31
32	947704.97	4304610.20	80	948490.04	4308548.23	9 (2)			183	948652.07	4307469.45	241	948538.12	4308179.49	299	948679.37	4306612.36	357	948200.26	4305385.35	401	948661.56	4308235.90
33	947704.21	4304609.64	81	948490.96	4308533.78	130																	

**Документация по планировке территории (проект межевания территории) для размещения объекта
«Трубопроводная система транспорта продуктов переработки природного и попутного нефтяного газа Ярактинского НГКМ, Марковского НГКМ до г. Усть-Кут (этапы 2.1, 2.2, 3). Этап 2.2»**
Приложение к чертежу межевания территории

Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков (система координат МСК 38, зона 4)

№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y	№	X	Y
417	948742.07	4308310.71	472	948442.06	4308258.44	525	948519.95	4308036.14	577	948465.74	4308788.64	635	948440.72	4308421.75	691	890315.11	4249629.55	741	889554.05	4248609.20	799	889523.04	4248596.66
418	948727.50	4308297.33	473	948444.84	4308254.28	526	948520.06	4308033.21	578	948475.05	4308780.85	636	948441.44	4308421.37	692	890413.13	4249624.38	742	889551.88	4248611.71	800	889523.32	4248596.36
419	948744.96	4308278.00	474	948447.70	4308250.19	527	948520.51	4308027.65	579	948474.69	4308786.39	637	948442.15	4308420.94	693	890498.75	4249621.39	743	889544.37	4248623.55	801	889523.57	4248596.05
420	948700.03	4308255.32	475	948450.56	4308246.08	528	948521.06	4308022.64	580	948465.23	4308794.27	638	948442.82	4308420.46	694	890521.81	4249620.57	744	889499.69	4248644.03	802	889523.81	4248595.72
421	948700.33	4308248.64	476	948453.43	4308241.99	529	948521.43	4308018.33	581	948419.70	4308739.79	639	948443.06	4308420.26	695	890522.51	4249640.14	745	889498.31	4248641.02	803	889524.03	4248595.38
422	948749.17	4308273.41	477	948456.18	4308237.81	530	948521.53	4308014.36	582	948428.44	4308732.49	640	948424.75	4308399.37	696	890558.96	4249638.91	746	889484.37	4248647.41	804	889524.22	4248595.02
423	948755.74	4308266.26	478	948458.86	4308233.59	531	948521.33	4308009.96	583	948426.63	4308730.33	641	948386.31	4308353.37	697	890557.65	4249602.55	747	889480.96	4248648.98	805	889524.39	4248594.65
424	948770.47	4308279.79	479	948461.83	4308229.57	532	948521.26	4308008.67	584	948393.83	4308757.74	642	948386.25	4308353.77	674	890578.21	4249601.70	748	889489.71	4248668.07	806	889524.53	4248594.27
425	948765.75	4308284.96	480	948464.84	4308225.57	533	948521.26	4308008.34	585	948386.76	4308749.28	643	948386.15	4308356.15	16 (1)			749	889506.79	4248705.33	807	889524.65	4248593.89
426	948787.91	4308305.30	481	948467.78	4308221.53	534	948515.85	4308007.98	586	948352.37	4308708.13	644	948386.18	4308358.70	698	889376.40	4248913.38	750	889486.57	4248714.61	808	889524.75	4248593.49
403	948792.65	4308300.15	482	948470.66	4308217.44	535	948518.59	4307967.58	587	948340.29	4308718.22	645	948386.21	4308361.16	699	889360.74	4248939.10	751	889466.12	4248723.98	809	889524.82	4248593.09
12 (2)			483	948473.58	4308213.38	536	948523.62	4307967.92	588	948325.88	4308700.98	646	948386.61	4308363.70	700	889376.83	4248949.20	752	889459.53	4248727.00	810	889524.87	4248592.69
248	948513.74	4308179.98	484	948476.49	4308209.31	537	948523.58	4307963.08	589	948337.96	4308690.89	647	948387.01	4308366.21	701	889392.78	4248948.58	753	889460.08	4248728.21	811	889524.88	4248592.28
427	948511.19	4308219.37	485	948479.02	4308204.98	538	948524.60	4307956.40	590	948282.40	4308624.41	648	948387.66	4308368.16	702	889401.90	4248968.17	754	889439.61	4248737.68	812	889524.88	4248591.88
428	948510.39	4308220.66	486	948481.95	4308200.18	539	948525.63	4307951.56	591	948278.50	4308619.75	649	948381.39	4308374.61	703	889380.77	4248968.98	755	889458.60	4248778.74	813	889524.84	4248591.48
429	948507.73	4308224.89	487	948484.87	4308196.54	540	948526.60	4307944.91	592	948234.20	4308656.77	650	948348.06	4308334.73	704	889374.55	4248979.82	756	889493.42	4248779.80	814	889524.79	4248591.07
430	948505.08	4308229.14	488	948485.96	4308195.29	516	948528.86	4307945.07	593	948209.96	4308677.03	651	948361.15	4308325.24	705	889363.08	4248997.77	757	889492.81	4248799.79	815	889524.70	4248590.68
431	948502.30	4308233.30	489	948488.03	4308192.77	13 (2)			594	948206.84	4308673.30	652	948365.49	4308325.46	706	889360.70	4249002.10	758	889461.92	4248798.85	816	889524.59	4248590.29
432	948499.39	4308237.36	490	948490.97	4308188.86	541	948515.71	4308149.31	595	948180.28	4308695.50	653	948367.83	4308325.32	707	889350.21	4249018.59	759	889449.70	4248818.81	817	889524.46	4248589.91
433	948496.55	4308241.48	491	948493.79	4308184.85	248	948513.74	4308179.98	596	948181.08	4308696.46	654	948370.15	4308324.93	708	889312.22	4249077.88	760	889420.09	4248825.95	818	889524.40	4248589.53
434	948493.70	4308245.59	492	948496.49	4308180.73	542	948498.38	4308177.73	597	948076.06	4308784.21	655	948372.66	4308323.93	709	889388.88	4249125.23	761	889428.72	4248810.99	819	889523.99	4248585.09
435	948490.84	4308249.68	493	948498.36	4308177.75	543	948499.11	4308176.56	598	948048.93	4308751.75	656	948378.20	4308320.65	710	889378.81	4249141.72	762	889431.85	4248799.65	740	889541.44	4248581.68
436	948487.94	4308253.76	248	948513.74	4308179.98	544	948501.64	4308172.24	599	948054.11	4308747.42	657	948381.43	4308318.85	711	889299.17	4249093.20	763	889442.73	4248792.06	19 (1)		
437	948485.16	4308257.92	12 (3)			545	948504.48	4308167.88	600	948056.67	4308750.49	658	948386.43	4308317.21	712	889282.84	4249119.73	764	889413.04	4248727.88	820	889466.05	4248503.68
438	948482.24	4308261.98	494	948509.51	4308245.54	546	948506.32	4308165.25	601	948054.56	4308752.25	659	948388.33	4308315.87	713	889268.38	4249110.72	765	889447.21	4248712.12	821	889480.76	4248535.76
439	948479.32	4308266.03	495	948504.79	4308318.74	547	948509.98	4308159.91	602	948063.51	4308762.95	660	948389.83	4308314.59	714	889284.63	4249084.34	766	889446.65	4248710.90	822	889477.15	4248537.49
440	948476.44	4308270.12	496	948503.42	4308320.73	548	948512.31	4308155.66	603	948065.62	4308761.19	661	948395.64	4308309.70	715	889326.84	4249016.51	767	889457.78	4248705.80	823	889464.08	4248508.98
441	948473.25	4308273.99	497	948500.49	4308324.80	549	948514.01	4308152.36	604	948068.18	4308764.26	662	948400.96	4308305.65	716	889325.61	4249014.21	768	889478.23	4248696.42	824	889431.49	4248523.91
442	948470.33	4308278.05	498	948497.55	4308328.84	550	948514.55	4308151.44	605	948066.07	4308766.02	663	948405.67	4308301.72	717	889330.52	4249006.46	769	889480.28	4248695.49	825	889424.30	4248507.72
443	948467.38	4308282.09	499	948494.66	4308332.91	541	948515.71	4308149.31	606	948076.57	4308778.58	664	948427.40	4308331.10	718	889334.29	4249001.27	770	889471.53	4248676.40	826	889424.80	4248507.49
444	948464.45	4308286.14	500	948493.00	4308335.27	14 (1)			607	948175.44	4308695.95	665	948426.20	4308332.34	719	889344.17	4248987.66	771	889462.78	4248657.30	827	889430.51	4248519.95
445	948461.53	4308290.20	501	948491.75	4308336.99	551	948439.22	4308347.08	608	948174.64	4308695.00	666	948422.16	4308336.25	720	889345.31	4248987.02	772	889453.05	4248661.76	820	889466.05	4248503.68
446	948459.37	4308293.11	502	948490.18	4308339.11	70	948497.87	4308426.34	609	948207.34	4308667.67	667	948420.44	4308337.85	721	889358.54	4248964.70	773	889420.31	4248590.35	20 (1)		
447	948458.59	4308294.25	503	948490.14	4308342.54	552	948495.17	4308468.26	610	948210.46	4308671.40	668	948417.98	4308339.92	722	889358.47	4248961.30	774	889450.03	4248576.73	828	889407.55	4248469.88
448	948455.63	4308298.58	504	948495.83	4308349.34	553	948460.40	4308497.24	611	948229.84	4308655.21	669	948413.99	4308343.38	723	889333.18	4248945.49	775	889446.59	4248569.22	829	889424.79	4248507.48
449	948453.37	4308301.87	505	948502.15	4308357.09	554	948490.95	4308533.77	612	948220.33	4308643.83	670	948412.65	4308344.82	724	889354.30	4248909.14	776	889451.60	4248555.72	825	889424.30	4248507.72
450	948452.45	4308303.12	506	948502.31	4308357.29	555	948490.02	4308548.21	613	948223.40	4308641.27	671	948412.48	4308345.23	725	889366.01	4248891.07	777	889461.39	4248551.24	830	889431.48	4248523.91
451	948449.01	4308307.56	507	948501.47	4308370.28	556	948486.96	4308544.55	614	948232.91	4308652.64	672	948427.53	4308363.23	698	889376.40	4248913.38	778	889471.95	4248556.30	831	889428.54	4248525.26
452	948445.32	4308311.80	508	948495.13	4308362.94	557	948485.96	4308545.38	615	948232.96	4308577.38	673	948427.81	4308363.57	17 (1)			779	889483.37	4248551.06	832	889405.58	4248475.18
453	948441.64	4308316.04	509	948488.89	4308355.11	558	948405.59	4308612.42	616	948331.78	4308587.94	674	948439.22	4308347.08	726	889449.69	4248818.83	780	889477.16	4248537.50	833	889366.77	4248492.97
454	948437.67	4308320.02	510	948483.64	4308348.77	559	948419.39	43															