

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

Свидетельство № 0010-2012-5904077542-07 от 07 декабря 2012 г.

Заказчик

ЗАО «УРАЛНЕФТЕСЕРВИС»

**Генеральный
проектировщик**

ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

**СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕГАЗОСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА
ДУ-300, КУСТ № 1 – ТОЧКА ВРЕЗКИ
НГСП «ОЖГИНСКОЕ»**

*Кыласовское сельское поселение
Кунгурский муниципальный район*

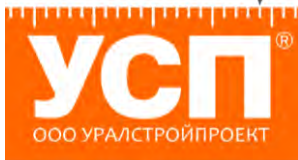
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

810- ППТ

Основная часть

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	№ док.	Подп.	Дата



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

Свидетельство № 0010-2012-5904077542-07 от 07 декабря 2012 г.

Заказчик

ЗАО «УРАЛНЕФТЕСЕРВИС»

**Генеральный
проектировщик**

ООО «УРАЛСТРОЙПРОЕКТ»

**СТРОИТЕЛЬСТВО НЕФТЕГАЗОСБОРНОГО КОЛЛЕКТОРА
ДУ-300, КУСТ № 1 – ТОЧКА ВРЕЗКИ
НГСП «ОЖГИНСКОЕ»**

*Кыласовское сельское поселение
Кунгурский муниципальный район*

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

810-ППТ

Основная часть

Главный инженер

А.П. Жуков

Главный инженер проекта

А.А. Агафонов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Основные положения

В административном положении объект «Строительство нефтегазосборного коллектора Ду-300, Куст № 1 – точка врезки НГСП «Ожгинское» расположен в Кунгурском муниципальном районе Пермского края на территории Ожгинского месторождения.

Ближайшие населенные пункты к району работ: н.п. Мартыново, расположенный на 1,97 км западнее от конца трассы НГСП Ожгинское – точка врезки в газопровод «Кокуй-Пермь»; н.п. Канабеково, расположенный на 0,536 км южнее от начала трассы ВЛ-6 кВ (№ 1); н.п. Подбельник, расположенный на 1,45 км южнее от начала трассы НГСП Ожгинское – точка врезки в газопровод «Кокуй-Пермь»; н.п. Ожга, расположенный на 0,869 км севернее от ПКЗ+00,0 НГСП Ожгинское – точка врезки в газопровод «Кокуй-Пермь»

Транспортная сеть развита и представлена асфальтированной дорогой III категории «Пермь-Кунгур», с выходом на дорогу Кыласово-Калиничи, далее по дорогам между населенными пунктами и по внутрипромысловым дорогам.

Исследуемая территория расположена восточной окраине Русской (Восточно-Европейской) равнины на Уфимском плато с Сылвинским кряжем в области Камских равнин, увалов и возвышенностей. Рельеф преимущественно увалистый – холмы и увалы достигают высоты от 200 до 300 м, с глубоко врезанными долинами.

Для снижения затрат на отвод земельных участков основным критерием выбора трассы является максимально возможное расположение проектируемого нефтегазосборного трубопровода в существующих коридорах коммуникаций, прохождения с нормативными разрывами от них и с минимально возможными пересечениями с действующими коммуникациями, автодорогами и водными преградами.

Прохождение нефтегазосборного трубопровода принято в соответствии с актом выбора земельных участков.

Протяженность трассы составила 3847,79 м.

К строительству нефтегазосборного трубопровода принята труба стальная электросварная прямошовная диаметром 325х8,0 мм из стали 09Г2С, ГОСТ 10704-91/ГОСТ 10705-80 группы В с наружным двухслойным покрытием из экструдированного полиэтилена ТУ 1390-004-32256008-03.

Проектом предусмотрено строительство камер запуска и приема очистных устройств типа III-УПП-1-300-4,0-ХЛ1-Ф (камера запуска) и III-УПП-2-300-4,0-ХЛ1-Ф (камера приема) по ТУ 3689-003-50265270-01.

С целью исключения поступления транспортируемого продукта в водоемы, на переходах через водные преграды предусмотрены отключающие задвижки, устанавливаемые в начале и конце каждого перехода.

В качестве запорной арматуры на нефтегазосборном трубопроводе приняты задвижки фланцевые с электроприводом типа 30нж915нж на давление 4,0 МПа (климатическое исполнение УХЛ1). Запорная арматура оснащается указателями положений «Открыто», «Закрыто».

Класс герметичности затвора арматуры – «А» согласно ГОСТ Р 54808-2011.

Для предотвращения всплытия нефтегазосборного трубопровода на переходах через водные преграды и сырые участки предусматривается баллаستировка железобетонными утяжелителями. На обводненных и заливаемых участках в пределах ГВВ 1 %-й обеспеченности для балластировки нефтегазосборного трубопровода применяются утяжелители клиновидные типа 1-УБКм-325-9 по ТУ 102-421-86. В месте протаскивания при прохождении трубопровода через водоем на ручье для балластировки применяются утяжелители железобетонные кольцевые типа 2-УТК325-12 по ТУ 102-264-81.

Для защиты изоляционной поверхности нефтегазосборного трубопровода от железобетонных утяжелителей предусмотрены скальные листы полимерные типа СЛ-530 по ТУ 8397-019-01297858-2006.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>(климатическое исполнение УХЛ1). Запорная арматура оснащается указателями положений «Открыто», «Закрыто».</p> <p>Класс герметичности затвора арматуры – «А» согласно ГОСТ Р 54808-2011.</p> <p>Для предотвращения всплытия нефтегазосборного трубопровода на переходах через водные преграды и сырые участки предусматривается балластировка железобетонными утяжелителями. На обводненных и заливаемых участках в пределах ГВВ 1 %-й обеспеченности для балластировки нефтегазосборного трубопровода применяются утяжелители клиновидные типа 1-УБКм-325-9 по ТУ 102-421-86. В месте протаскивания при прохождении трубопровода через водоем на ручье для балластировки применяются утяжелители железобетонные кольцевые типа 2-УТК325-12 по ТУ 102-264-81.</p> <p>Для защиты изоляционной поверхности нефтегазосборного трубопровода от железобетонных утяжелителей предусмотрены скальные листы полимерные типа СЛ-530 по ТУ 8397-019-01297858-2006.</p>							
									810-ППТ	Лист
			Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

						810-ППТ	Лист
							2
Изм.	Кодуч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Наименование	Ед. изм.	Кол.	Характеристика
Объекты электроснабжения			
ВЛ-6 кВ №1	м	340	
ВЛ-6 кВ №2	м	80	
ВЛИ-0,4 кВ №1	м	141	
ВЛИ-0,4 кВ №2	м	156	
Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ	шт.	2	КТП-Км-(ВВ)- 25/6/0,4 У1
Блок НКУ	шт.	2	Для размещения оборудования ИБП и КИПиА; Габариты 4,0х2,2х2,5 м
Молниеприёмник	шт.	2	Высота 16,5 м

Площадки для стоянки техники предусмотрено располагать в пределах полосы временного отвода через 500 м по трассе проектируемого нефтепровода.

Временные площадки складирования материалов и изделий проектом предусмотрено размещать в пределах временного отвода.

Для строительства нефтепровода выделяется полоса отвода, в пределах которой выполняется весь комплекс строительно-монтажных работ. Расчет ширины полосы отвода произведен на среднюю глубину заложения трубопровода, в результате чего ширина по факту может меняться как в меньшую, так и в большую сторону.

В пределах полосы отвода на период строительства предусматривается движение транспорта и всех машин и механизмов, с помощью которых ведется строительство трубопровода (экскаватор, бульдозер, трубоукладчики), также размещаются звенья труб, траншея, отвал минерального грунта и отвал растительной земли.

Ширина полосы на период строительства проектируемого нефтепровода составляет - 23 м.

С целью рационального использования земель проектом предусматривается минимальное использование земель при строительстве объекта.

Для проведения работ по строительству нефтепровода потребуется использование земельных площадей на праве аренды на период сроком на один год и на период эксплуатации на праве аренды сроком до 20 лет.

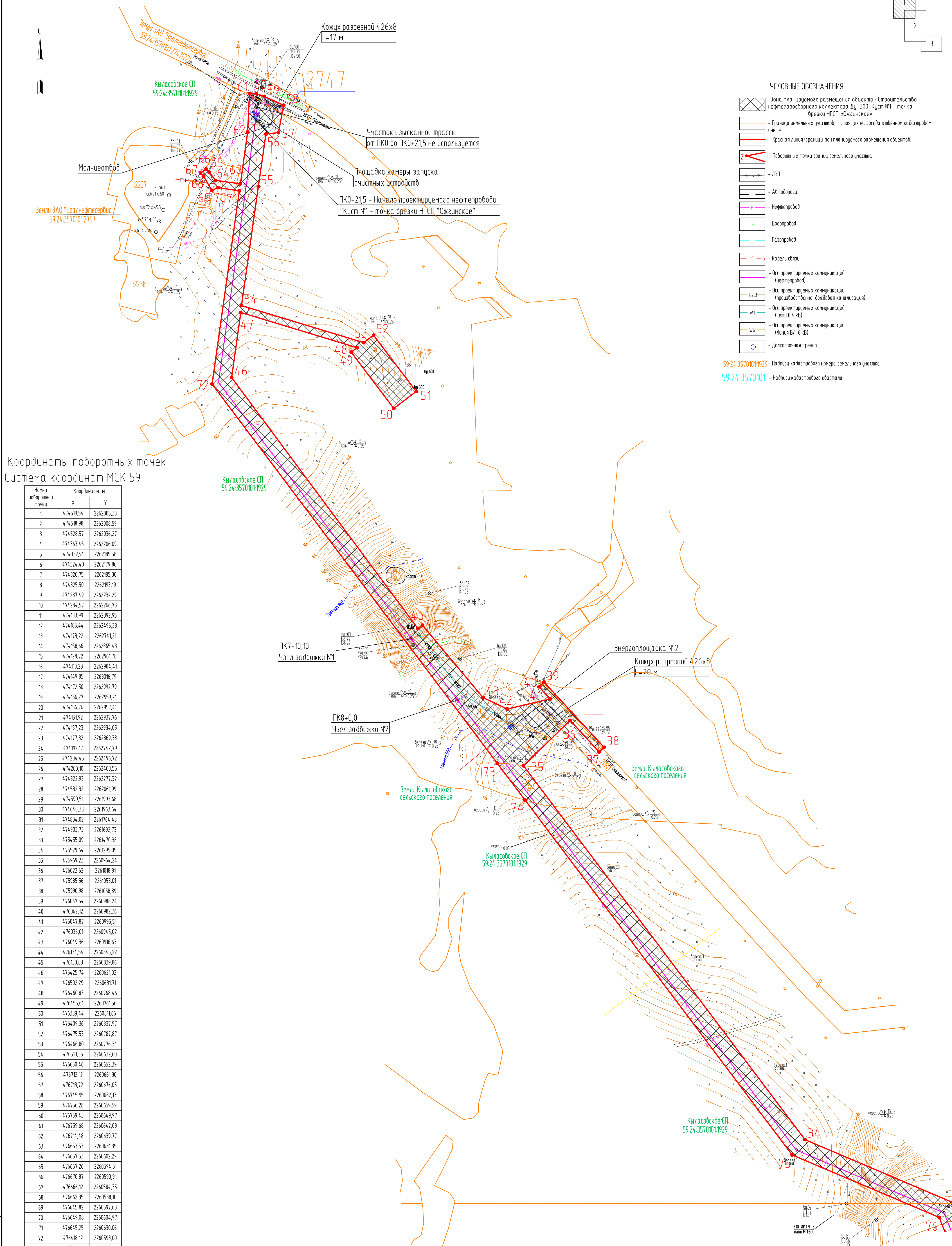
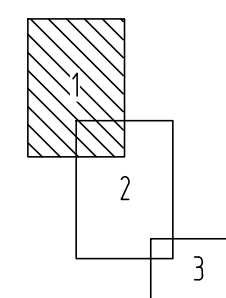
Общая площадь используемых земель по всем видам угодий составляет 9,9815 га, в том числе на праве аренды на период эксплуатации сроком до 20 лет – 0,3242 га.

Основные технико-экономические показатели проекта планировки представлены в таблице 2.




Таблица 2 - Основные технико-экономические показатели проекта

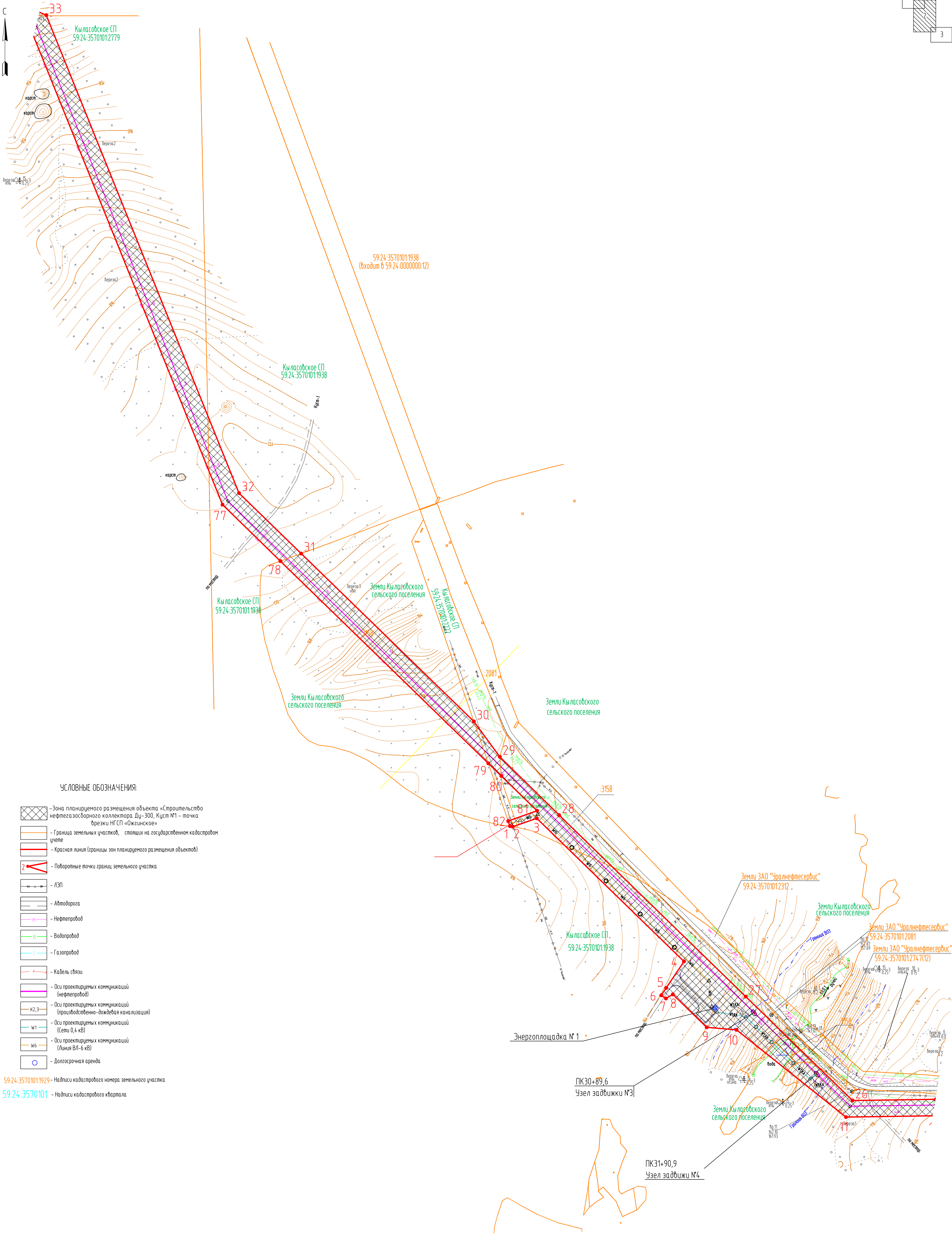
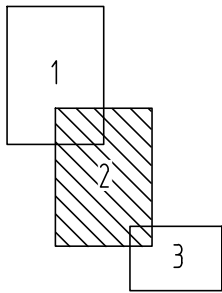
№	Показатели	Единицы измерения	Количество
1	Планируемая территория в границах проекта на период строительства (краткосрочная аренда)	га	9,9815
2	Планируемая территория в границах проекта на период эксплуатации (долгосрочная аренда)	га	0,3242
3	Территория под проектируемые объекты	га	9,9815
	в т.ч. аренда ЗАО «УРАЛНЕФТЕСЕРВИС»	га	1,5661
	в т.ч. земель, подлежащих рекультивации	га	8,4154

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.								Лист
												3
Изм.	Кодуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	810-ППТ						



Номер поворотной точки	Координаты, м	
	X	Y
1	47459,54	2626005,38
2	47458,98	2626008,59
3	474528,57	2626036,27
4	474363,45	2627206,09
5	474332,91	2627085,58
6	474324,40	2627079,86
7	474320,75	2627085,30
8	474325,50	2627093,49
9	474287,49	2627232,29
10	474284,57	2627266,73
11	474183,99	2627392,95
12	474985,44	2626706,38
13	474773,22	2627641,41
14	474586,66	2627865,85
15	474287,02	2627661,78
16	474100,23	2627984,41
17	474448,85	2626306,79
18	474712,50	2629992,79
19	47456,27	262959,21
20	47456,76	262957,41
21	47451,92	262937,76
22	47457,23	262934,05
23	47477,32	262869,38
24	474192,17	2627642,79
25	474204,45	2626496,72
26	474203,10	2626400,55
27	474322,93	2626277,32
28	474532,32	2626061,99
29	475995,51	2629993,68
30	476460,33	2629636,64
31	474834,02	2627664,43
32	474903,73	262932,73
33	475455,09	2626470,38
34	475529,64	262795,05
35	475969,23	2626964,24
36	476022,62	2626108,81
37	475985,56	2626553,01
38	475990,98	2626558,89
39	476067,54	2626988,24
40	476062,12	2626982,36
41	476047,87	2626995,51
42	476036,31	2626984,02
43	476049,36	2626986,63
44	476134,54	2626984,22
45	476190,83	2626989,86
46	476425,74	2626602,07
47	476502,29	2626631,71
48	476460,83	2626768,46
49	476455,61	2626761,56
50	476389,44	2626801,66
51	476409,36	2626837,97
52	476475,53	2626787,87
53	476466,80	2626776,34
54	476510,35	2626832,60
55	476650,46	2626852,30
56	476712,12	2626661,30
57	476713,72	2626876,05
58	476745,95	2626882,13
59	476756,28	2626859,59
60	476759,43	2626849,97
61	476759,68	26268642,73
62	476714,48	2626706,99
63	476653,53	2626631,35
64	476657,53	2626804,29
65	476667,26	2626904,51
66	476670,87	2626950,91
67	476666,12	2626854,35
68	476662,35	2626888,10
69	476645,82	2626951,63
70	476644,08	2626804,97
71	476645,25	2626803,06
72	476418,12	2626598,00
73	475972,27	2626933,26
74	475928,92	2626966,01
75	475511,70	2627080,01
76	475438,24	2626457,58
77	474890,46	2626763,69
78	474825,30	2626740,41
79	475492,06	2629800,30
80	475717,45	262995,32
81	475371,32	2626036,58
82	475425,50	2626003,32
83	47519,54	2626005,38

						810-ППТ			
						Строительство нефтегазозборного коллектора Ду-300, Куст №1 - точка врезки НГСП «Ожгинское»			
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Шенин				10.02.15		П	1	3
Проб.	Ветошкина				10.02.15				
Н. контр.						Чертеж проекта планировки территории	000		
Нач. отд.	Минина				10.02.15		УРАЛСТРОЙПРОЕКТ		



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Строительство нефтегазосборного коллектора Ду-300, Куст №1 – точка врезки НГ СП «Ожгинское»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- ЛЭП
- Автомобильная дорога
- Нефтепровод
- Водопровод
- Газопровод
- Кабель связи
- Оси проектируемых коммуникаций (нефтепровод)
- Оси проектируемых коммуникаций (производственно-дождевая канализация)
- Оси проектируемых коммуникаций (Сети 0,4 кВ)
- Оси проектируемых коммуникаций (Линия ВЛ-6 кВ)
- Долгосрочная аренда

59.24.3570101.1929 - Надписи кадастрового номера земельного участка

59.24.3570101 - Надписи кадастрового квартала

ПК30+89,6

Узел задвижки №3

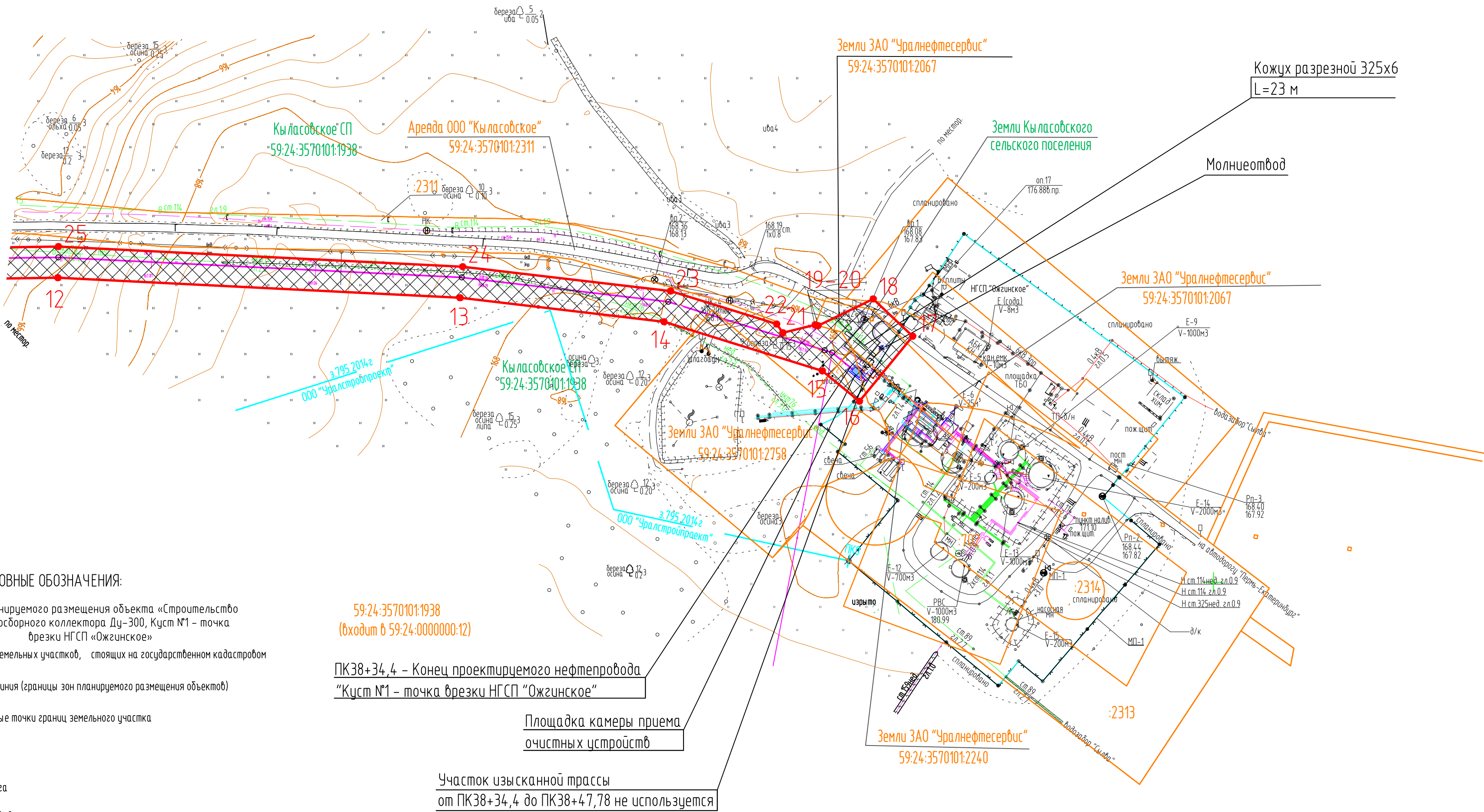
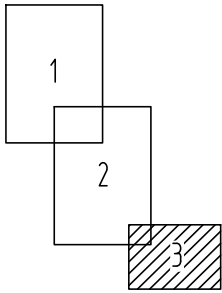
ПК31+90,9

Узел задвижки №4

						810-ППТ		
						Строительство нефтегазосборного коллектора Ду-300, Куст №1 – точка врезки НГ СП «Ожгинское»		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист
Разраб.	Шейна	10.02.15					П	2
Проб.	Ветошкина	10.02.15				Чертеж проекта планировки территории	Лист	3
Н. контр.							000	
Нач. отд.	Минина	10.02.15				УРАЛСТРОЙПРОЕКТ		

Чертеж проекта планировки территории
Основная часть

Схема расположения листов






УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- Зона планируемого размещения объекта «Строительство нефтегазосборного коллектора Ду-300, Куст №1 – точка врезки НГСП «Ожгинское»
- Граница земельных участков, стоящих на государственном кадастровом учете
- Красная линия (границы зон планируемого размещения объектов)
- Поворотные точки границ земельного участка
- ЛЭП
- Автодорога
- Нефтепровод
- Водопровод
- Газопровод
- Кабель связи
- Оси проектируемых коммуникаций (нефтепровод)
- Оси проектируемых коммуникаций (производственно-дождевая канализация)
- Оси проектируемых коммуникаций (Сети 0,4 кВ)
- Оси проектируемых коммуникаций (Линия ВЛ-6 кВ)
- Долгосрочная аренда

59:24:3570101:1929 - Надписи кадастрового номера земельного участка

59:24:3570101 - Надписи кадастрового квартала

М 1:2000

						810-ППТ			
						Строительство нефтегазосборного коллектора Ду-300, Куст №1 – точка врезки НГСП «Ожгинское»			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шеина			10.02.15		П	3	3
Проб.		Ветошкина			10.02.15				
						Чертеж проекта планировки территории	ООО		
Н. контр.							УРАЛСТРОЙПРОЕКТ		
Нач. отд.		Минина			10.02.15				

Формат А2