



**Ю Г Р А**  
нефтегазпроект

Общество с ограниченной ответственностью  
**«ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ»**

---

**Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»**

**Площадка для утилизации отходов на Западно-  
Зимнем лицензионном участке**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 2. Схема планировочной организации земельного  
участка**

**Часть 3. Проект полосы отвода**

**ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00**

**Том 2.3**



**Ю Г Р А**  
нефтегазпроект

Общество с ограниченной ответственностью  
**«ЮГРАНЕФТЕГАЗПРОЕКТ»**

Заказчик – ООО «Газпромнефть-Хантос»

## Площадка для утилизации отходов на Западно-Зимнем лицензионном участке

### ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

#### Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка

#### Часть 3. Проект полосы отвода

**ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00**

**Том 2.3**

Технический директор



/ Р.С. Каримов /

25.03.2022

Главный инженер проекта

/ А.Э. Алитдинов /

25.03.2022

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

**2022**

## СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-С-001	Содержание тома 2.3	1 лист
3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001	Текстовая часть	16 листов
	Графическая часть	
3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-001	Ведомость документов графической части	1 лист
3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-002	План полосы отвода (1:2000)	1 лист
3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-003	План полосы отвода (1:2000)	1 лист
3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-004	Продольный профиль трассы нефтепровода	1 лист
		Всего 21 листов


Согласовано					
-------------	--	--	--	--	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-С-001					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Анцыгина			25.03.22
Н.контр.		Латыпова			25.03.22
ГИП		Алитдинов			25.03.22

Содержание тома 2.3		
Стадия	Лист	Листов
П	1	1
		



## Перечень принятых сокращений

ИГЭ – инженерно-геологический элемент;

ПСП – плодородный слой почвы;

ФМС – физико-механические свойства.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001	Лист
								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

# 1 Характеристика трасс линейного объекта

## 1.1 Общие сведения

Проектная документация выполнена согласно постановлению Правительства № 87 и в соответствии с составом проектной документации, представленным отдельным томом.

Раздел «Проект полосы отвода» в составе проектной документации по объекту «Площадка для утилизации отходов на Западно-Зимнем лицензионном участке» разработан на основании:

- задания на проектирование, утвержденного генеральным директором ООО «Газпромнефть-Хантос» А.Г.Кан 13.02.2020, представленного в приложении А раздела «Пояснительная записка»;

- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «Югранефтегазпроект» в апреле-июле 2021 года;

ООО «Югранефтегазпроект» имеет право выполнять проектные работы на основании членства в АСРО «Башкирское общество архитекторов и проектировщиков» (регистрационный номер члена в реестре СРО АСРО «БООАП» и дата его регистрации в Едином реестре № СРО-П-Б-0063 от 08.09.2009), что подтверждается выпиской из Реестра членов СРО.

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений:

- ВЛ 6 кВ до существующей «ВЛ 6 кВ №1 т.вр. 1ПО-КТПН № 1ПО»;
- Трубопровод нефтесборный «Площадка - т.вр. в существующий трубопровод нефтесборный»;
- Кабель ВОЛС.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001	Лист
										3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

## 1.2 Краткая физико-географическая характеристика участка работ

В административном отношении район изысканий находится на территории Тюменской области, ХМАО-Югра, Кондинского района, Западно-Зимнего участка.

Ближайший населенный пункт Болчары, расположенный в 12,8 км к юго-западу от участка изысканий.

Ближайшим населенным пунктом, имеющим авиасообщение, является г. Ханты-Мансийск. Сообщение месторождения с населенными пунктами происходит по автодорогам.

Ближайшая железнодорожная станция – Демьянка.

## 1.3 Климатические характеристики

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности. Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

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

Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, июля, по метеостанции Демьянское: 23,2 °С.

Средняя минимальная температура воздуха самого холодного месяца, января, по метеостанции Демьянское: минус 22,8 °С.

## 1.4 Инженерно-геологическая характеристика

В результате анализа частных значений показателей физико-механических свойств грунтов, с учетом геологического строения и их литологических особенностей, на исследуемой территории, до разведанной глубины 18,0 м, выделено 6 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

- ИГЭ-1 – песок мелкий средней плотности, средней степени водонасыщения (IaQIII);
- ИГЭ-2 – песок мелкий средней плотности, водонасыщенный (IaQIII);
- ИГЭ-3 – суглинок мягкопластичный (IaQIII);
- ИГЭ-4 – суглинок тугопластичный (IaQIII);
- ИГЭ-5 – супесь пластичная (IaQIII);
- ИГЭ-6 – торф среднеразложившийся (bQIV);

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.							Лист
			3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

## 2 Расчет размеров земельных участков

Площадь на период эксплуатации – 10,4258 га, на период строительства – 22,9745 га, общая площадь – 33,4003 га.

Согласно СН 456-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» ширина отвода для трубопровода составляет – 23 м, кабель ВОЛС 16 м.

Ширина полосы отвода для ВЛ-6кВт принята согласно расчета, указанного в «Правилах устройства электроустановок. Издание 7».

Согласно Постановления Правительства РФ от 2 сентября 2009 г. N 717 "О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса" ширина отвода автодороги принята 3 м от края обвалования на период эксплуатации и 6 м от края обвалования на период строительства

Таблица 2.1 – Экспликация площадей

Объект	Кадастровый номер	Землепользователь	Площади на период строительства, га	Площади на период эксплуатации, га	Площадь всего, га
Трубопровод нефтесборный «Площадка - т.вр. в существующий трубопровод нефтесборный»	86:01:0000000:11090	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,7677	0,0000	0,7677
	86:01:0000000:10629	Собственность: РФ Земли лесного фонда	2,6921	0,0000	2,6921
	86:01:0703001:3256	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	1,5434	0,0000	1,5434
	86:01:0000000:11092	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0146	0,0381	0,0527
	86:01:0703001:3187	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0047	0,1510	0,1557
	86:01:0703001	Собственность: РФ Земли лесного фонда	3,9103	0,6269	4,5372
	86:01:0703001:3336	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,8022	0,0000	0,8022
ВЛ 6 кВ до существующей «ВЛ 6 кВ №1 т.вр. 1ПО-КТПН № 1ПО»	86:01:0000000:11090	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0149	0,0004	0,0153
	86:01:0000000:11091	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,5062	0,0030	0,5092
	86:01:0000000:10629	Собственность: РФ Земли лесного фонда	4,4464	0,0190	4,4654
	86:01:0703001:3187	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0200	0,0008	0,0208
	86:01:0000000:11092	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0122	0,0000	0,0122

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001	Лист
							5



Объект	Кадастровый номер	Землепользователь	Площади на период строительства, га	Площади на период эксплуатации, га	Площадь всего, га
	86:01:0703001	Собственность: РФ Земли лесного фонда	1,0750	0,0092	1,0842
	86:01:0703001:2790	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,2577	0,0036	0,2613
	86:01:0703001:3369	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0157	0,0004	0,0161
Кабель ВОЛС	86:01:0703001:3187	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0388	0,0000	0,0388
	86:01:0000000:10629	Собственность: РФ Земли лесного фонда	0,0414	0,0000	0,0414
	86:01:0000000:11092	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,0248	0,0000	0,0248
Подъездная автодорога	86:01:0000000:11090	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,2766	0,6297	0,9063
	86:01:0000000:11091	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	0,1413	0,8497	0,9910
	86:01:0000000:10629	Собственность: РФ Земли лесного фонда	0,5194	0,9943	1,5137
Площадка для утилизации отходов	86:01:0000000:11090	Аренда ООО "Газпром-Хантос"	5,1150	7,0997	12,2147
	86:01:0000000:10629	Собственность: РФ Земли лесного фонда	0,7341	0,0000	0,7341
Итого			22,9745	10,4258	33,4003

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 6
			33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	

**3 Перечень искусственных сооружений, пересечений, примыканий, включая их характеристику, перечень инженерных коммуникаций подлежащих переустройству**

Таблица 3.1 – Ведомость пересекаемых надземных сооружений трассой проектируемой ВЛ 6 кВ №1 т. вр. 1ПО- КТПН № 1ПО

Пикетное значение пересечения			Угол пересечения	Наименование линии и владделец	Количество проводов	Тип опоры и схема расположения проводов	Номер опор. Расстояние от оси трассы до опоры, м		Отметка земли			Высота нижнего провода, м			X	Y
км	пикет	плюс					Левой	Правой	Левый столб	Правый столб	Точка	Левый столб	Правый столб	Точка		
0	2	01+00	88	Ф-Зим а1, Ф-Зим а2	6+1		46,62	183,96	38,90	38,61	38,84				6640417.17	499990.54

Таблица 3.2 – Ведомость пересекаемых надземных сооружений трассой проектируемого трубопровода нефтесборного «Площадка – т.вр. в существующий трубопровод нефтесборный»

Пикетное значение пересечения			Угол пересечения	Наименование линии и владделец	Количество проводов	Тип опоры и схема расположения проводов	Номер опор. Расстояние от оси трассы до опоры, м		Отметка земли			Высота нижнего провода, м			X	Y
км	пикет	плюс					Левой	Правой	Левый столб	Правый столб	Точка пересечения	Левый столб	Правый столб	Точка пересечения		
Пересечений не обнаружено																

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001

Таблица 3.3 – Ведомость пересекаемых надземных сооружений трассой проектируемой подъездной автомобильной дороги

Пикетное значение пересечения			Угол пересечения	Наименование линии и владелец	Количество проводов	Тип опоры и схема расположения проводов	Номер опор. Расстояние от оси трассы до опоры, м		Отметка земли			Высота нижнего провода, м			X	Y
км	пикет	плюс					Левой	Правой	Левый столб	Правый столб	Точка пересечения	Левый столб	Правый столб	Точка пересечения		
Пересечений не обнаружено																

Таблица 3.2 – Ведомость пересекаемых подземных сооружений трассой проектируемой ВЛ 6 кВ №1 т. вр. 1ПО- КТПН № 1ПО

Пикетное значение точек пересечения			Угол пересечения	Наименование коммуникации	Владелец коммуникации	Материал и диаметр трубы	Глубина до верха коммуникации	x	y
км	пикет	плюс							
	1	42,57	86	нефтепровод		Ст.325	1,8	6640362.69	499969.41
	1	58,10	87	нефтепровод		Ст.273	1,1	6640377.18	499975.03
	1	67,26	88	нефтепровод		Ст.325	3,2	6640385.72	499978.34

Таблица 3.4 – Ведомость пересекаемых подземных сооружений трассой проектируемого трубопровода нефтесборного «Площадка – т.вр. в существующий трубопровод нефтесборный»

Пикетное значение точек пересечения			Угол пересечения	Наименование коммуникации	Владелец коммуникации	Материал и диаметр трубы	Глубина до верха коммуникации	x	y
км	пикет	плюс							
Пересечений не обнаружено									

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

Таблица 3.5 – Ведомость пересекаемых подземных сооружений трассой проектируемой подъездной автомобильной дороги

Пикетное значение точек пересечения			Угол пересечения	Наименование коммуникации	Владелец коммуникации	Материал и диаметр трубы	Глубина до верха коммуникации	x	y
км	пикет	плюс							
Пересечений не обнаружено									

Таблица 3.6 – Ведомость пересекаемых автомобильных дорог трассой проектируемой ВЛ 6 кВ №1 т. вр. 1ПО- КТПН № 1ПО

Пикетное значение пересечения			Наименование дороги	Угол пересечения	Ведомственная	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина дороги			Насыпь или выемка (высота или глубина) м	Положение пересечения дороги			X	y
км	пикет	плюс						по подошве	по верху	проезжая часть		км	плюс	от какого пункта		
1	10	31.91	КП 203-КП 2	64		IV	песок	23,55	12,91	12,91	1,48				6640939.07	500288.18
1	14	50.15	КП 2-база СФ Г	71		IV	песок	19,59	11,32	11,32	0,94				6641315.71	500377.64

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001

Таблица 3.7 – Ведомость пересекаемых автомобильных дорог трассой проектируемого трубопровода нефтесборного «Площадка – т.вр. в существующий трубопровод нефтесборный»

Пикетное значение пересечения			Наименование дороги	Угол пересечения	Ведомственная принадлежность	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина дороги			Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Положение пересечения дороги				
км	пикет	плюс						по подошве	по верху	проезжая часть		км	плюс	от какого пункта		
1	36	93,66	КП 203-КП 2	25		IV	песок	43,43	26,67	26,67	1,48				6640957.83	500259.23

Таблица 3.8 – Ведомость пересекаемых автомобильных дорог трассой проектируемой подъездной автомобильной дороги

Пикетное значение пересечения			Наименование дороги	Угол пересечения	Ведомственная принадлежность	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина дороги			Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Положение пересечения дороги			
км	пикет	плюс						по подошве	по верху	проезжая часть		км	плюс	от какого пункта	
Пересечений не обнаружено															

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001

#### 4 Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории

В составе мероприятий по инженерной подготовке территории предусмотрены природоохранные мероприятия, направленные на восстановление нарушенных природных условий в процессе строительства, в том числе мероприятия по рекультивации и восстановлению почвенно-растительного слоя, засыпке выемок, траншей, выполаживанию и одернованию склонов и откосов, а также по предупреждению развития эрозии и процессов размыва грунта.

До начала производства основных строительного-монтажных работ по строительству следует выполнить комплекс подготовительных работ:

- отвод территории для производства работ;
- планировку полосы трассы в зоне движения транспорта;
- создание геодезической разбивочной основы;
- разбивку зоны производства работ на технологические участки (захватки);
- снятие растительного слоя почвы на площади, занимаемой траншеей с перемещением его во временный отвал;

Планировка полосы трасс включает в себя расчистку трассы от зелёных насаждений, мусора и производится с таким расчетом, чтобы после выемки грунта при рытье траншеи оставалась спланированная полоса для размещения на ней сварочного оборудования, проезда автотранспорта и передвижения строительных машин.

Временные дороги для проезда строительных и транспортных машин следует устраивать однополосными с необходимым уширением в местах разворотов, поворотов и разъездов.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001	Лист
										11
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		







Углы			Величина угла				Величина лево уго град, мин	Кривые								Прямые					
№ угл а	положен ие ВУ			лево		прав о		элементы в м						нача ло		коне ц		расст, между длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град		мин	R	Rпр	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+		ПК	+	град
ВУ-2	1	7	7 6, 0 5			1 0	6 0	342° 2'38"										53 .1 6	53 .1 6		
ВУ-3	0	0	8 3. 1 6	9 0 0				252° 2'38"										11 9. 04	11 9. 04		
ВУ-4	2	1 2	3 9, 9 9	1 4 7 2				235° 0'00"										80 1. 58	80 1. 58		
ВУ-5	0	2	2. 2	4 0 0				190° 0'00"										59 6. 5	59 6. 5		
ВУ-6	2	1 5	9 2, 2 6			1 5	0 0	205° 0'00"										78 .4 7	78 .4 7		
ВУ-7	1	1 0	3. 7 8	9 0 0				115° 0'00"										39 8. 65	39 8. 65		
ВУ-8						3 0	0 0	145° 0'00"										12 4. 16	12 4. 16		
ВУ-9	1	1 6	0. 2 8			9 0	0 0	235° 0'00"										10 9. 32	10 9. 32		
ВУ-10						1	3 9	236° 3 9'25"										12 .2 1	12 .2 1		

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001

Углы			Величина угла				Величина лево уго град, мин	Кривые										Прямые				
№ угла	положение ВУ			лево		право		элементы в м							начало		конец		расст., между длина прямой, м	Румб		
	км	ПК	+	град	мин	град		мин	R	Rпр	T1	T2	K	Б	Домер	ПК	+	ПК		+	град	мин
ВУ-11	1	1675	78.75	45	00			191°39'25"											92.24	92.24		
ВУ-12				44	45			186°54'22"											62.37	62.37		
ВУ-13	2	2039	77.39			90	00	276°54'22"											37.95	37.95		
ВУ-14						22	17	299°11'44"											48.41	48.41		
ВУ-15	2	2255	1.55			0	48	300°00'00"											42.44	42.44		
ВУ-16				90	00			210°00'45"											66.36	66.36		
ВУ-17	2	2387	1.087			90	00	300°00'00"											19.72	19.72		
ВУ-18				90	00			210°00'00"											83.74	83.74		
Кон. траССы	2	2309	2.309																8.63	8.63		

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33ЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001

Лист

15

**6 Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фонда**

Основание для проектирования:

- задания на проектирование, утвержденного генеральным директором ООО «Газпромнефть-Хантос» А.Г.Кан 13.02.2020, представленного в приложении А раздела «Пояснительная записка».

Объекты капитального строительства располагаются на землях лесного фонда.

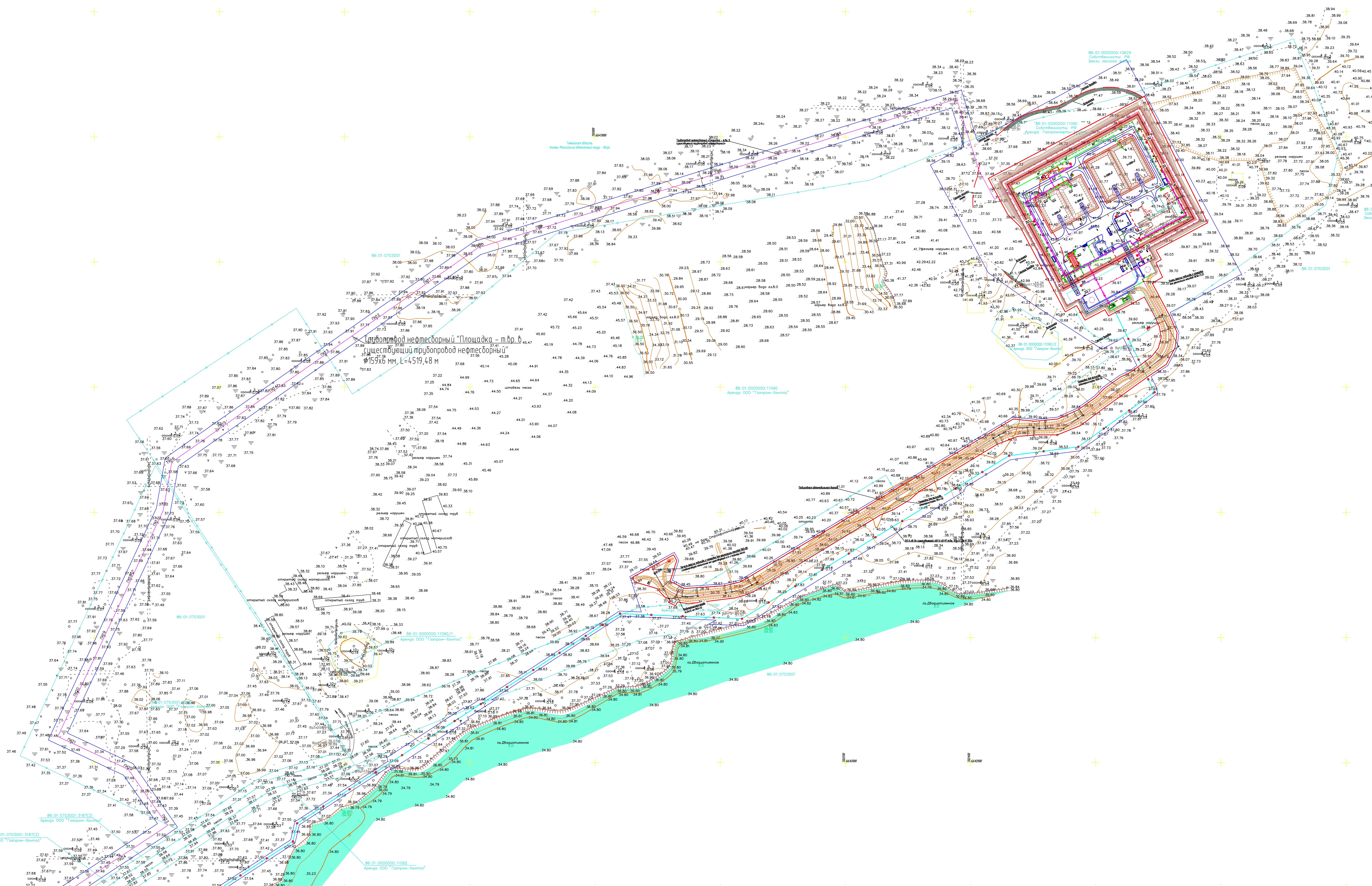
Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					3ЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

## ВЕДОМОСТЬ ДОКУМЕНТОВ ГРАФИЧЕСКОЙ ЧАСТИ

Обозначение	Наименование	Примечание
ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-001	Ведомость документов графической части	
ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-002	План полосы отвода (1:500)	
ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-003	План полосы отвода (1:500)	
ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-004	Продольный профиль трассы нефтепровода	

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					

ЗЗЛУ-ПЛГ2014-П-ПЗУ.03.00-ГЧ-001					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Анцыгина			25.03.22
Н.контр.		Латыпова			25.03.22
ГИП		Алитдинов			25.03.22
Ведомость документов графической части					
Стадия		Лист	Листов		
П			1		
		<b>Ю Г Р А</b> нефтегазпроект			

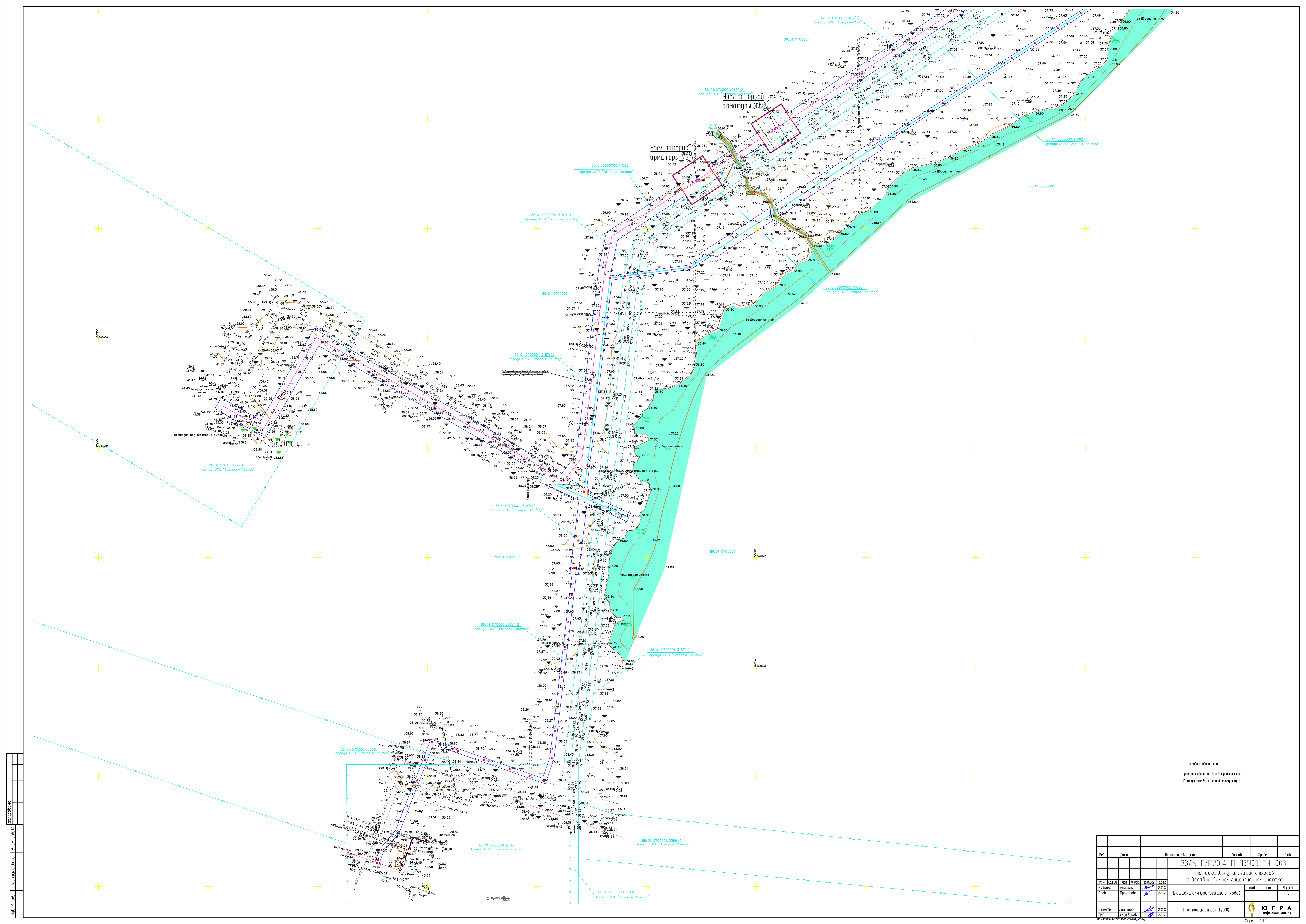


Проект трассы нефтепровода «Площадка - тр. в существующий трубопровод нефтепроводы»  
 Ø159x6 мм, L=4519,48 м

Условные обозначения  
 --- Границы объектов на период строительства  
 — Границы объектов на период эксплуатации

№ п/п	Дата	Наименование документа	Разработчик	Проверен	Уд.
		33/ЛЗ-ПЛГ 2014-П-ПЗУ03-ГЧ-002			
Площадка для утилизации отходов на Западно-Зимнем лицензионном участке					
Имя	Фамилия	И.И.И.	Подпись	Дата	
Разработчик	Анатолий	Иванов		25.02	
Проверен	Проконис	Иван		25.02	
Площадка для утилизации отходов					
Имя	Фамилия	И.И.И.	Подпись	Дата	
Исполнитель	Александр	Иванов		25.02	
И.И.И.	Александр	Иванов		25.02	
План полиса отходов (1:2000)					
 ООО «Газпром-Химпром»					

Лист № 01 из 01  
 Дата: 25.02.2014  
 Исполнитель: Александр Иванов



Лист № 001  
 Плановый отдел  
 Введен в действие  
 01.01.2014

Условные обозначения  
 — Границы отвода на период строительства  
 — Границы отвода на период эксплуатации

№	Дата	Назначение выдела	Разработчик	Проверенный	Удостоверенный
		33/ЛУ-ПЛГ 2014 - П-ПЗУ03-ГЧ-003			
Площадка для утилизации отходов на Западно-Зимнем лицензионном участке					
Имя	Колос	Лав	Иван	Лав	Дата
Разработчик	Алексей	Прокопьев	Лав	25.02	
Проверенный	Лав	25.02			
Площадка для утилизации отходов					
Имя	Лав	Иван	Лав	Дата	
Проверенный	Лав	25.02			
Имя	Лав	Иван	Лав	Дата	
Проверенный	Лав	25.02			



Формат А0

