



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ПАО «Газпром» (Агент – ООО «Газпром инвест»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

**Проект планировки территории, содержащий проект
межевания территории**

**«ПОДКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН ЗАЛЕЖЕЙ ПЛАСТОВ
А1/1 - А4/1 ОРЕНБУРГСКОГО НГКМ»**

Том 4

**Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Пояснительная записка**

15643.ППТ4



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ПАО «Газпром» (Агент – ООО «Газпром инвест»)

ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ

Проект планировки территории, содержащий проект
межевания территории

**«ПОДКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН ЗАЛЕЖЕЙ ПЛАСТОВ
А1/1 - А4/1 ОРЕНБУРГСКОГО НГКМ»**

Том 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории
Пояснительная записка

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

Главный инженер
Санкт-Петербургского филиала

Главный инженер проекта



Н.Е. Кривенко

П. С. Складановский

АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИЕ РАЗМЕЩЕНИЕ
ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА
«ПОДКЛЮЧЕНИЕ ГАЗОВЫХ СКВАЖИН ЗАЛЕЖЕЙ ПЛАСТОВ
А1/1 - А4/1
ОРЕНБУРГСКОГО НГКМ»**

**Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки
территории. Пояснительная записка.**

15643.ППТ4

Том 4

**Начальник управления разработки
проектов по газификации**


04.07.2022

Р.С. Кокорев

Главный инженер проекта


04.07.2022

Р.С. Кокорев

Содержание тома 4

Обозначение	Наименование	Примечание
15643.ППТ4-С	Содержание тома 4	1
15643.ДПТ - СД	Состав документации по планировки территории	1
15643.ППТ4.Т	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	147
	Всего листов:	149

Согласовано		

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

						15643.ППТ4-С					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Содержание тома 4			Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шахова			04.07.22						1
Пров.		Гладнева			04.07.22						
						АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»					

Состав документации по планировке территории

№ тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	15643.ППТ1	Том 1. Основная часть проекта планировки территории. Графическая часть.	
2	15643.ППТ2	Том 2. Основная часть проекта планировки территории. Положение о размещении линейных объектов	
3	15643.ППТ3	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть.	
4	15643.ППТ4	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
5	15643.ПМТ1	Том 5. Основная часть проекта межевания территории. Графическая часть	
6	15643.ПМТ2	Том 6. Основная часть проекта межевания территории. Текстовая часть	
7	15643.ПМТ3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
8	15643.ПМТ4	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

15643.ДПТ - СД

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		Шахова			04.07.22
Пров.		Гладнева			04.07.22

Состав документации по
планировке территории

Стадия	Лист	Листов
		1
 АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»		

Формат А4

Содержание

1.	Исходная разрешительная документация	2
2.	Обоснование размещения проектируемого объекта	9
2.1.	Описание природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	9
2.2.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	12
2.3.	Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов	13
2.4.	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	13
3.	Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки	13
4.	Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства	13
4.1.	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	13
4.2.	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки	14
4.3.	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	30
5.	Состав материалов и результаты инженерных изысканий	31
	Приложение А (обязательное) Письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 26.01.2022 №55-1-209	32
	Приложение Б (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 09.02.2022 №1217/2890	35
	Приложение В (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 04.02.2022 №ИС-12-18/2608	37
	Приложение Г (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 09.02.2022 №12-17/2866	38

Согласовано						Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	15643.ППТ4.Т								
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка			Стадия	Лист	Листов		
Разраб.			Шахова		04.07.22												
Пров.			Гладнева		04.07.22											1	129
 АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»																	

Приложение X (обязательное) Письмо Администрации Муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области от 15.08.2022 №919	165
Приложение Ч (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 02.11.2022 № 15-16/15463 - ОГ.....	166
Приложение Щ (обязательное) Перечень координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих установлению в связи с размещением линейных объектов (МСК – 56, зона 2).....	168
Приложение Э (обязательное) АКТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признакам объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области.....	2
Приложение Ю (обязательное) Письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 06.12.2022 №55-1-3970	4
Приложение Я (обязательное) Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами от 02.08.2022 №001-001/23-7459-исх.....	6
Приложение 1 (обязательное) Технические условия на пересечение промысловых трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург»	12
Приложение 2 (обязательное) Технические условия на подключение проектируемого оборудования к существующей сети технологической связи на площадке УКПГ-10	17
Приложение 3 (обязательное) Технические условия на технологическое присоединение к электросетям газопромыслового управления электроприемников	18
Приложение 4 (обязательное) Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №ЛИ-677/22 от 01.03.2022 г.	20
Приложение 5 (обязательное) Задание на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ»	22
Приложение 6 (обязательное) Программа комплексных инженерных изысканий по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ»	26
Приложение 7 (обязательное) Письмо Федерального агентства воздушного транспорта от 31.01.2022 №Исх-17.425/ПМТУ.....	28
Приложение 8 (обязательное) Письмо Главного управления МЧС России по Оренбургской области от 09.03.2022 №ИБ-166-1706.....	29
Приложение 9 (обязательное) Технические условия на пересечение проектируемой трассы ВЛ 6 коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург».....	32

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

Приложение 11 (обязательное) Технические условия на пересечение проектируемой воздушной
линии 6 кВ с существующей автодорогой от 02.12.2022 №001-001/03-11662-Исх.....37

1. Исходная разрешительная документация

№ п/п	Наименование документа	Реквизиты Документа (Дата, №)	Содержание документа
1	Письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области	от 26.01.2022 №55-1-209	о наличии/отсутствии объектов культурного наследия
2	Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области	от 09.02.2022 №1217/2890	о наличии/отсутствии источников поверхностного водоснабжения и их зон санитарной охраны
3	Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области	от 04.02.2022 №ИС-12-18/2608	о наличии/отсутствии ООПТ
4	Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области	от 09.02.2022 №12-17/2866	о наличии/отсутствии земель лесного фонда
5	Письмо Министерства сельского хозяйства Российской Федерации	от 10.02.2022 №19/703	о показателях состояния плодородия земель
6	Письмо Федерального агентства по недропользованию	от 17.03.2022 №ОО-ПФО-12-00-08/856	об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки
7	Письмо Федерального агентства по недропользованию	от 30.12.2022 №ОО-ПФО-12-00-37/5356	о разрешении на застройку
8	Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области	от 21.01.2022 №01-02-07/215	информация по скотомогильникам

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	области						
			15	Письмо Федерального агентства воздушного транспорта		от 31.01.2022 №Исх- 17.425/ПМТУ		о наличии / отсутствии приазродных территориях	
			16	Письмо Публичного акционерного общества «Ростелеком»		от 22.07.2022 №01/05/73455/22		о выдаче ТУ	
						15643.ппт4.т			Лист
									6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

9	Письмо Министерства природных ресурсов экологии и имущественных отношений Оренбургской области	от 27.01.2022 №ИС-12-18/1749	о выдаче справки
10	Письмо ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Приволжскому федеральному округу»	от 18.02.2022 №337-06	о наличии геологических объектов
11	Письмо Администрации муниципального образования Оренбургского района Оренбургской области	от 16.03.2022 №1/319	о наличии/отсутствии сведений
12	Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург»	от 20.05.2022 №001-001/23-4890-исх	о предоставлении информации для получения разрешения на застройку
13	Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург»	от 26.05.2021 №001-23-5337	о предоставлении исходных данных
14	Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области	от 17.01.2022 №01-02-07/111	о предоставлении информации
15	Письмо Федерального агентства воздушного транспорта	от 31.01.2022 №Исх-17.425/ПМТУ	о наличии / отсутствии приаэродных территорий
16	Письмо Публичного акционерного общества «Ростелеком»	от 22.07.2022 №01/05/73455/22	о выдаче ТУ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	21	Письмо Администрации Муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области	от 15.08.2022 №919	Красные линии Ранее утвержденная ДПТ Публичные сервитуты	
15643.ппт4.т										Лист
										7

17	Схема территориального планирования Оренбургского муниципального района		
18	Схема землепользования и застройки муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области, карта градостроительного зонирования и зон с особыми условиями использования территории муниципального образования Ивановский сельсовет в том числе населенного пункта с. Ивановка.		
19	Задание на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта трубопроводного транспорта федерального значения: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ»	ОТ 30.11.2022 № 526-ГРЦ	
20	Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург»	от 26.07.2022 № 001-001/037228- исх	о направлении ТУ
21	Письмо Администрации Муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области	от 15.08.2022 №919	Красные линии Ранее утвержденная ДПТ Публичные сервитуты

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										8
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

22	Письмо Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации	от 02.11.2022 № 15-16/15463 - ОГ	о наличии/отсутствии ООПТ
23	АКТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признакам объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области		
24	Письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области	от 06.12.2022 №55-1-3970	Заключение в отношении ГИКЭ
25	Технические условия на пересечение проектируемой трассы ВЛ 6кВ коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами	02.08.2022 №001-001/23-7459-исх	О направлении ТУ на пересечение по объекту

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										9
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

26	Технические условия на пересечение промисловых трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург»	от 30.05.2022 № 30.05.2022	
27	Технические условия на подключение проектируемого оборудования к существующей сети технологической связи на площадке УКПГ-10	от 28.01.2022	
28	Технические условия на технологическое присоединение к электросетям газопромыслового управления электроприемников	от 18.07.2022	
29	Выписка из реестра членов саморегулируемой организации	№ЛИИ-677/22 от 01.03.2022 г	
30	Задание на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ»	от 27.10.2021	
31	Программа комплексных инженерных изысканий по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ»	от 07.09.2021	

5	56:21:0906003:228	№ 99/2023/517338532 от 03.02.2023
6	56:21:0906003:440	№ 99/2023/517330389 от 03.02.2023
7	56:21:0906003:445	№ 99/2023/517335154 03.02.2023
8	56:21:0906003:446	№ 99/2023/517332611 от 03.02.2023
9	56:21:0906003:447	№ 99/2023/517334122 от 03.02.2023
10	56:21:0907001:875	№ 99/2023/517356654 от 04.02.2023
11	56:21:0907001:1095	№ 99/2023/517348133 от 04.02.2023
12	56:21:0907001:1096	№ 99/2023/517349080 от 04.02.2023
13	56:21:0907001:1098	№ 99/2023/517355293 от 04.02.2023
14	56:21:0907001:1099	№ 99/2023/517350685 от 04.02.2023
15	56:21:0907001:1102	№ 99/2023/517710902 от 08.02.2023
16	56:21:0000000:18158	№ 99/2023/517339546 от 04.02.2023
17	56:21:0000000:18639	№ 99/2023/517332087 от 03.02.2023
18	56:21:0000000:18640	№ 99/2023/517322021 от 03.02.2023

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

19	56:21:0000000:19675	№ 99/2023/517316362 от 03.02.2023
20	56:21:0000000:19748	№ 99/2023/517317877 от 03.02.2023
21	56:21:0000000:20542	№ 99/2023/517347570 от 04.02.2023
22	56:21:0000000:20574	№ 99/2023/517324045 от 03.02.2023
23	56:21:0000000:20761	№ 99/2023/517322956 от 03.02.2023
24	56:21:0000000:20811	№ 99/2023/517320446 от 03.02.2023
25	56:21:0906005:1	№ 99/2023/514712791 от 12.01.2023
26	56:21:0906005:210	№ 99/2023/514711196 от 12.01.2023

2. Обоснование размещения проектируемого объекта

2.1. Описание природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климатические условия

В Оренбургском районе ярко выраженный континентальный климат с теплым летом и морозной зимой с устойчивым снеговым покровом, небольшими осадками и значительной годовой амплитудой температур. Дольше всего продолжается зима с лютыми морозами и сильными метелями, длящаяся свыше четырех месяцев. В зимнее время года температура воздуха здесь может опускаться до -49 градусов по Цельсию. Средняя температура в январе колеблется от -14 до – 16 градусов.

Лето жаркое и солнечное. Самое благоприятное время наступает в конце мая – начале июня, когда степь начинает цвести, а все деревья, в том числе горные дубы покрывает густая листва. В июле средняя температура, как правило, достигает 22

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										12
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

градусов, а в дневные часы может подниматься до 40 градусов. В это же время отмечается больше всего гроз.

Осадки на территории Оренбуржья распределены неравномерно. Их количество уменьшается по направлению с северо-запада к юго-востоку. Устойчивый снеговой покров в Оренбургской области формируется в конце ноября и достигает максимальной высоты в первой декаде марта. Сход снежного покрова начинается в первой половине апреля. Местные метели характеризуют порывы штормового ветра, мокрый снег, а изредка и дождь посреди зимы. Больше всего метелей отмечается в январе. Границы температур для осеннего и весеннего времени года установить непросто из-за больших колебаний в ночное и дневное время. В конце сентября такие колебания могут достигать 20-25 °С.

Ландшафтно-геоморфологические условия

Оренбургский район находится на стыке трех природных округов, входящих в состав Общесыртовско-Предуральской возвышенной степной провинции и на слиянии двух крупных рек степного Приуралья.

Северо-западная часть Оренбургского района расположена на юго-востоке Общего сырта. Она представляет собой равнину с платообразными возвышенностями, расчлененную балками. Относительные высоты этой части района имеют тенденцию к снижению с северо-запада к юго-востоку. Высота местности, на которой расположены территории составляет 250-300 м. В юго-восточном направлении ближе к поймам Урала и Сакмары высота местности понижается примерно до 150 м.

Северо-восток Оренбургского района находится в Сакмаро-Предуральском ландшафтном округе – в пределах района это Сакмаро-Уральское холмисто-увалистое междуречье. Это область холмистых равнин с высотами 250-350 м. Наибольшие высоты (около 350 м)

Для рельефа Оренбургского района характерны широкие, хорошо разработанные долины и волнисто-увалистые водоразделы - сырты с курганообразными шишками. Высшие отметки района Тришкина гора (273 м), Большой Шихан (262,1 м), Макаровские Шишки (262,1 м) венчают основные водоразделы.

Для долин Урала и Сакмары характерна классическая асимметрия. Современная пойма этих рек имеет ширину в пределах района от 4 до 7 км. Надпойменные террасы развиты преимущественно на левобережьях и отделяются от поймы четким уступом высотой 8—10 м. Вторая надпойменная терраса незаметно

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										13
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

переходит в акчагыл-апшеронскую равнину, в результате придолинная равнина на левобережье Урала имеет ширину до 20 км.

Общая гидрогеологическая и гидрографическая характеристика

Гидрографическая сеть Оренбургского района представлена реками, ручьями, пойменными и карстовыми озёрами, искусственными прудами.

Территорию района пересекают реки Урал и Сакмара и их притоками - Илек, Черная, Донгуз, Бердянка, Кар-галка, Салмыш и др. Самая крупная из них – р. Урал.

В районе имеется немало небольших озер-стариц, расположенных в поймах крупных рек. Озера вытянуты цепочками, в конце весны они по ерикам соединяются друг с другом, но в результате строительства многочисленных дорог, часть протоков оказалась перегорожена и естественный режим стока нарушен. Жизнь озер непосредственно связана с пойменным режимом рек. В озерах с застойным режимом происходит ежегодного вымывания ила, он накапливается от сезона к сезону и происходит медленное зарастание озер.

На территории района много прудов, которые служат, в основном, источником водоснабжения для хозяйственных нужд. Их глубина составляет 2-5 м.

Почвенный покров

В ландшафтном отношении правобережная, по отношению к Уралу, часть Оренбургского района относится к под зоне северной степи на обыкновенных черноземах. Левобережная часть Оренбургского района расположена в под зоне типичной степи на южных черноземах.

Обыкновенные черноземы—мощность гумусового горизонта в этих почвах составляет 65-80 см, содержание гумуса в пахотном слое – 5-10%.

Южные чернозёмы - гумусовый слой достигает 40 – 50 см, содержание гумуса в пахотном слое – 4-7%.

В обыкновенных, и южных черноземах бонитет почвенного покрова колеблется от 60—70 до 125 баллов. Основной фон составляют округа с баллом бонитета 80—90.

Общая характеристика животного мира

На территории Оренбургского района в настоящее время обитает 89 видов млекопитающих, более 280 видов птиц, 14 видов пресмыкающихся, 10 видов земноводных, более 60 видов костных рыб и 1 вид круглоротых.

На территории района распространены такие млекопитающие как ежи обыкновенные и ушастые, волки, лисицы, куницы, ласки и хорьки, суслики и др.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Из птиц встречаются кобчик, дербник, орел-могильник, серая утка, широконоса, крявка, желтая и белая трясогузки, серая мухоловка, зяблик и др.

К пресмыкающимся, и земноводным относятся такие виды как черепаха болотная, пискливый геккончик, медведка обыкновенная, гадюка степная, жаба зеленая, лягушка травяная и др.

В реках и водоёмах распространены олавль, жерех, лещ, налим, рипус, сазан, сиг, сом, судак, щука, язь, елоглазка, бычок, густера, елец, ёрш, карась, краснопёрка, линь, окунь, пескарь, плотва, подуст, синец, уклея, чехонь.

2.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Нормы отвода земель на период строительства газопроводов определяются в соответствии с нормами отвода земель.

Для прокладки стальных трубопроводов DN 50, 160, согласно СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов», на землях сельскохозяйственного назначения ширина полосы производства работ составляет 28 м; на землях несельскохозяйственного назначения – 20 м.

Ширина полосы временного отвода земель для прокладки подземных кабельных линий, в т.ч. – сетей ЭХЗ и монтажа линий электроснабжения на опорах принята согласно ВСН 14278 тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ» и составляет 6,0 м. Для монтажа опор линий ВЛ согласно ВСН 14278 тм-т1 дополнительно предусмотрен временный отвод размерами 15,0 x 10,0 м на каждую опору.

Ширина полосы временного отвода земель для строительства подъездных автомобильных дорог, площадок скважин и площадок линейных кранов (крановых узлов) принята согласно «Норм отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса» (далее – Нормы а/дорог), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 02.09.09г. №717 и учитывается дополнительно к ширине постоянного отвода исходя из расчётной площади долгосрочной аренды земель (постоянного отвода) на основании Приложения 18 к Нормам а/дорог, примечание 2, 4, 5.

Размеры площадей временного отвода для размещения временных баз приняты по расчёту исходя из необходимости размещения на их территории инвентарных бытовок, стоянки строительной техники и а/транспорта, временно не занятых в полосе производства работ, запаса МТР и установки для сварки 2-х / 3-х трубных секций с организацией контроля качества сварных швов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										15
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

В связи с наложением полос временного отвода под проектируемые площадочные сооружения и коммуникации, предусмотрена единая временная полоса отвода земель.

В соответствии с таблицей 7 СП 284.1325800.2016 проектной документацией для проектируемых трубопроводов, транспортирующих сероводородсодержащий газ, устанавливаются минимальное расстояние 400 м до населенных пунктов, транспортных путей и коммуникаций.

2.3. Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов

В рамках данного проекта не предусматривается выделение этапов строительства.

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

В данном проекте планировки территории сведения о наземных объектах, которые могут быть образованы в результате реализации проекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ» отсутствуют.

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов – не устанавливаются.

3. Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки

В данном объекте проектными решениями не предусматривается размещение объектов. Таким образом, объект не подлежит отображению на схеме территориального планирования РФ.

4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства

4.1 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д) отсутствует.

Таким образом сведения о рыбохозяйственных категориях и рыбохозяйственных характеристиках - не требуются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	4. Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства 4.1 Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.) отсутствует. Таким образом сведения о рыбохозяйственных категориях и рыбохозяйственных характеристик - не требуются.							
									15643.ппт4.т	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		16

4.2 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки

Место пересечения по проектируемой трассе		Наименование	Глубина/высота заложения, м	Характеристики коммуникации	Наименование эксплуатирующей организации, адрес организации	Технические условия на пересечения
КМ	Пикетажное значение					
1	2	3	4	5	6	7
Ведомость пересечения коммуникаций по трассе ВЛ 6кВ к охранным кранам №1 и №2						
0,0	0+0.00	ЛЭП 6кВ Ф-10	8,3	3 провода	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
0,0	0+52.22	полевая дорога	4 м	грунт.		
0,0	0+88.59	полевая дорога	4 м	грунт.		
0,1	0+91.54	нефтепр. ст.89	-1,5	d = 89 мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
0,1	1+2.93	нефтепр. ст.89	-1,5	d = 89 мм		
0,1	1+29.98	ГС,МС ст.168,57 скв.644	-1,2	d = 168 мм		
0,1	1+39.54	ГО ст.100	-1,2	d = 100 мм		
0,1	1+92.10	полевая дорога	4 м	грунт.		
0,2	2+36.82	полевая дорога	4 м	грунт.		
0,3	3+01.32	Го ст.168	-1,2	d = 168 мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами
0,3	3+15.33	газопр. ПЭ (АГРС "Бердянка")	-1,4	d = 225 мм		

Взам. инв.№	0,1	1+92.10	полевая дорога	4 м	грунт.		ми (Приложение Я)
	0,2	2+36.82	полевая дорога	4 м	грунт.		
	0,3	3+01.32	Го ст.168	-1,2	d = 168 мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопровода
	0,3	3+15.33	газопр. ПЭ (АГРС "Бердянка")	-1,4	d = 225 мм		
Подп. и дата							
Инв. № подл.							
Изм. Кол.уч. Лист № док Подпись Дата							15643.ппт4.Т Лист 17

							ми (Приложение Я)	
Ведомость пересечения коммуникаций по трассе ВЛ 6кВ скв110								
0,0	0+0.00	ВЛ 6 кВ	8.2	3 провода	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)		
0,0	0+17.83	каб.КИП	-0.7	d = 10 мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)		
0,0	0+22.75	Го	-1.2	d = 168 мм				
0,0	0+28.15	гс,мс скв.649,674,675,10020,10083	-1,2	d = 168 мм				
0,0	0+33.64	гс,мс скв.648,667,671,673,10011	-1,2	d = 168 мм				
0,0	0+38.69	гс,мс скв.664-н, 10071	-1,2	d = 168 мм				
0,0	0+44.73	нефть скв.511,506	-1,2	d = 100 мм				
0,1	0+54.49	нефть скв.568	-1,2	d = 100 мм				
0,3	2+86.03	каб.СКЗ-БВН 2 анод	-0,7	d = 10 мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47			
0,5	4+69.63	водопр. ст.	-1,5	d = 100 мм				
0,5	5+17.55	водопр. ст.	-2.0	d = 200 мм				
0,5	5+21.60	нефтепр. ст.	-1,2	d = 100 мм				
0,5	5+25.05	ось пол. дороги	4.0 м	грунт				
Ведомость пересечения коммуникаций по трассе по трассе ВЛ 6кВ скв111								
0,0	0+0.00	ВЛ 6 кВ	8.1	3 провода	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и		
0,0	0+8.08	водопр. ст.	-1,5	d = 200 мм				
0,0	0+44.91	нефтепр. ст.	-1,2	d = 100 мм				
							Лист	
15643.ППТ4.Т							18	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

[illegible]

Ведомость пересечения коммуникаций по трассе по трассе ПАД от охранного крана №2												
0,0	0+26.07	каб. 0.4кВ		-0,7		ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47		Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)				
Ведомость пересечений трассы Гш110 с инженерными коммуникациями												
Место пересечения		Наименование		Глубина заложения (габарит), м	Характеристики коммуникации	Наименование эксплуатирующей организации, адрес организации	Технические условия на пересечения					
км	пк											
1	2	3		4	5	6	7					
0,1	1+10.87	ось пол. дор.		4 м	грунт							
0,1	1+72.24	водопр. ст.		гл. 1.50	200.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)					
0,1	1+77.55	гсмс 664-н, 10071		гл. 1.20	168.0мм							
0,1	1+82.32	гсмс 648,667,671,673,10011		гл. 1.20	168.0мм							
0,1	1+88.20	гсмс 649,674,675,10020,10083		гл. 1.20	168.0мм							
0,1	1+93.57	го		гл. 1.20	168.0мм							
0,1	1+97.82	гсмс 645,646		гл. 1.20	168.0мм							
0,2	2+2.52	нефть		гл. 1.20	100.0мм							
0,2	2+9.67	метанол 507-д		гл. 1.20	50.0мм							
0,3	3+68.65	ВЛ 35 кВ Пугачи-Бердянка		h=7.5	35 кВ	Филиал ПАО "Россети Волга" – "Оренбургэнерго", 460024, г. Оренбург, ул. Маршала Г.К. Жукова, 44, Телефон (приемная директора филиала): +7(3532) 77-31-82	Запрос №14548/11 от 06.07.2022					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т			Лист
												20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	0,3	3+85.01	ВЛ 110кВ 4пр. Пугачевская - Аэропорт 2 линия, отпайка на ГП-10ЛЭП	h=11.1	110 кВ	ЮУФ ООО "Газпром энерго", 460027, Оренбург, ул. Донгузская, дом 26, тел. +7-3532- 73-32-77	Запрос №14623/11 от 07.07.2022			
			0,4	4+10.86	ВЛ 110кВ Пугачевская - Аэропорт 1, отп. на ГП-10	h=11.0	110 кВ					
			0,4	4+30.25	ВЛ 6 кВ	h=8.1	6 кВ					
			0,4	4+36.75	вода ст.	гл. 1.50	200.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами- шлейфами и метанолопровода ми (Приложение Я)			
			0,4	4+51.39	а/д Оренбург-Паника IVкат.	ось дороги	IV кат. А	Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области, 460000, г. Оренбург, ул. Пролетарская,58, +7 (3532) 77-57- 10	Запрос №14806/11 от 08.07.2022			
			0,4	4+65.21	ВЛ 6 кВ Ф-1	h=8.0	6 кВ	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами- шлейфами и метанолопровода ми (Приложение Я)			
			0,4	4+68.22	каб.ЭХЗ	гл. 0.70	10.0мм					
			0,4	4+72.21	каб.КИП	гл. 0.70	10.0мм					
			0,4	4+80.65	каб.связи недейств.	гл. 0.70	10.0мм					
			0,7	7+53.88	водопр. ст.	гл. 1.60	200.0мм					
			0,7	7+56.19	нефтепр. ст.	гл. 1.60	100.0мм					
			1,4	14+50.2 0	полевая дорога скв.636-скв.10009	4 м	грунт					
			15643.ппт4.т									Лист
												21
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата							

1,5	15+57.8 5	газопровод скв.10009	гл. 1.20	100.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
1,9	19+26.8 1	пол. дор.	4 м	грунт		
2,5	25+59.4 1	ВЛ 110кВ Пугачи-Маякская	h=7.6	110 кВ	Филиал ПАО "Россети Волга" – "Оренбургэнерго", 460024, г. Оренбург, ул. Маршала Г.К. Жукова, 44, Телефон (приемная директора филиала): +7(3532) 77-31-82	Запрос №14548/11 от 06.07.2022
2,5	25+88.3 7	ВЛ 110кВ Пугачи - Соль-Илецк	h=12.2	110 кВ		
2,9	29+54.5 1	каб.КИП	гл. 0.80	10.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	№Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
3,1	31+4.58	нефтепр. БВН-1	гл. 1.70	200.0мм		
3,1	31+19.9 0	ГС,МС скв.636,10009,10059	гл. 1.20	168.0мм		
3,1	31+25.1 4	нефтепр. ст.	гл. 1.20	219.0мм		
3,1	31+29.7 6	ГС,МС скв.645,646,567н,507	гл. 1.20	168.0мм		
3,1	31+34.5 8	ГС,МСскв.649,674,675,10020,10083	гл. 1.20	168.0мм		
3,1	31+39.2 0	ГС,МС скв.648,667,671,673,10011	гл. 1.20	168.0мм		
3,1	31+44.4 4	вода ст.	гл. 1.20	200.0мм		
3,1	31+49.4 8	ГС,МСскв.650,664,10003,10004,10071	гл. 1.20	168.0мм		
3,1	31+54.5 6	ГС,МС скв.651,683,62-р,507-нд	гл. 1.20	168.0мм		

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ппт4.т

Лист 22

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.	3, 1	31+60.3 6	ГС,МС скв.652,684,685,1ГТ	гл. 1.20	168.0мм		
			3, 1	31+65.3 5	ГС,МС скв.9-р,656,657,686,10043	гл. 1.20	168.0мм		
			3, 1	31+70.2 9	ГО	гл. 1.20	168.0мм		
			3, 1	31+74.6 2	каб.КИП	гл. 0.80	10.0мм		
			3, 1	31+84.2 5	ВЛ 6 кВ	h=8.0	6 кВ		
			3, 2	32+5.83	а/д Оренбург-Паника - УКПГ-10	ось дороги	IV кат. А	Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области, 460000, г. Оренбург, ул. Пролетарская,58, +7 (3532) 77-57- 10	Запрос №14806/11 от 08.07.2022
			3, 2	32+28.6 3	ВЛ 110 кВ Пугаческая-Аэропорт 1, отп. на ГП-10	h=9.0	110 кВ	ЮУФ ООО "Газпром энерго", 460027, Оренбург, ул. Донгузская, дом 26, тел. +7-3532- 73-32-77	Запрос №14623/11 от 07.07.2022
			3, 2	32+53.1 0	ВЛ 110 кВ Пугачевская- Аэропорт 2, отп. на ГП-10	h=8.8	110 кВ		
			3, 7	37+98.9 9	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	Главное управление дорожного хозяйства Оренбургской области, 460000, г. Оренбург, ул. Пролетарская,58, +7 (3532) 77-57- 10	Запрос №14806/11 от 08.07.2022
			3, 8	38+3.42	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм		
			3, 8	38+13.2 7	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм		
			3, 8	38+21.9 5	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм		
			3, 8	38+28.6 7	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм		
			3, 8	38+36.6 4	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм		
			3, 8	38+49.2 0	каб.КИП	гл. 0.70	10.0мм		
			3, 8	38+57.3 8	ГО	гл. 1.50	168.0мм		
			3, 8	38+64.2 6	нефтепр. ст.	гл. 2.00	219.0мм		
			3, 8	38+71.6 1	нефтепр. ст.	гл. 1.50	219.0мм		
			3, 8	38+81.1 9	гс скв.637	гл. 1.50	168.0мм		
3, 8	38+86.2 7	гс,мс скв.638	гл. 1.20	168.0мм					
3, 8	38+91.0 3	гс,мс скв.658	гл. 1.20	168.0мм					
15643.ппт4.т									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист 23			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	1	2	пол. дор.		4 м	грунт	Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метаноопроводами (Приложение Я)
			4, 2	42+22.9 2	ГО		гл. 1.50	168.0мм		
			4, 2	42+37.4 7	газопр. ПЭ (АГРС "Бердянка")		гл. 1.00	225.0мм		
			4, 3	43+02.5 0	каб. 0.4кВ		гл. 0.7	10 мм		
			4, 3	43+48.6 9	каб. 0.4кВ		гл. 0.7	10 мм		
			4, 3	43+54.3 0	пол. дор.		4 м	грунт		
			4, 3	43+94.7 5	каб. 0.4кВ		гл. 0.7	10 мм		
			4, 4	44+7.10	ГС,МС СКВ.641		гл. 1.20	168.0мм		
						15643.ППТ4.Т				Лист
										24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

3,8	38+96.74	ГС,МС СКВ.612	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+1.93	ГС,МС СКВ.663	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+6.74	ГС,МС, СКВ.669	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+12.28	ГС,МС, СКВ.662	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+16.85	ГС,МС, СКВ.656	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+21.52	ГС,МС СКВ.641	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+25.58	ГС,МС СКВ.639	гл. 1.20	168.0мм		
3,9	39+30.29	Го	гл. 1.20	57.0мм		
3,9	39+51.29	пол. дор.	4 м	грунт		
3,9	39+74.56	ВЛ 6 кВ Ф-10	h=7.8	6 кВ	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
4,0	40+2.02	пол. дор.	4 м	грунт	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
4,0	40+51.64	пол. дор.	4 м	грунт		
4,0	40+65.20	нефтепр. ст.	гл. 1.20	89.0мм		
4,0	40+65.52	нефтепр. ст.	гл. 1.20	219.0мм		
4,0	40+93.05	ГС,МС СКВ.644	гл. 1.20	168.0мм		
4,1	41+6.25	Го	гл. 1.80	100.0мм		
4,1	41+30.52	пол. дор.	4 м	грунт		
4,1	41+92.62	пол. дор.	4 м	грунт		
4,2	42+22.92	ГО	гл. 1.50	168.0мм		
4,2	42+37.47	газопр. ПЭ (АГРС "Бердянка")	гл. 1.00	225.0мм		
4,3	43+02.50	каб. 0.4кВ	гл. 0.7	10 мм		
4,3	43+48.69	каб. 0.4кВ	гл. 0.7	10 мм		
4,3	43+54.30	пол. дор.	4 м	грунт		
4,3	43+94.75	каб. 0.4кВ	гл. 0.7	10 мм		
4,4	44+7.10	ГС,МС СКВ.641	гл. 1.20	168.0мм		

4, 4	44+11.4 8	ГС,МС СКВ.639	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+16.0 2	ГС,МС СКВ.643	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+23.6 0	ГС,МС СКВ.612	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+27.8 9	ГС,МС СКВ.623	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+31.1 1	ГС,МС СКВ.624	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+35.6 3	ГС,МС СКВ.622	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+40.3 2	ГС,МС СКВ.608	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+46.1 5	ГС,МС СКВ.620	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+51.9 3	ГС,МС СКВ.621	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+56.5 9	ГС,МС СКВ.601	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+60.5 5	ГС,МС СКВ.603	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+67.3 1	ГС,МС СКВ.644	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+71.0 4	ГС,МС СКВ.634,653	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+76.4 2	ГС,МС СКВ.631	гл. 1.20	168.0мм		
4, 4	44+79.7 7	ГС,МС СКВ.633	гл. 1.20	168.0мм		
4, 5	45+15.8 2	Го	гл. 1.80	100.0мм		
4, 5	45+40.3 6	пол. дор.	4 м	грунт		
4, 5	45+45.3 9	каб.КИП	гл. 0.70	10.0мм		

Ведомость пересечений газопровода-шлейфа DN 168 Рр=25,0 МПа от газоконденсатной скважины 111с инженерными коммуникациями

Место пересечения		Наименование	Глубина заложения (габарит), м	Характеристики коммуникации	Наименование эксплуатирующей организации, адрес организации	Технические условия на пересечения							
км	пк												
1	2	3	4	5	6	7							
0,1	1+65.23	ось пол. дор.	4 м	грунт.									
0,9	9+98.74	ГС,МС СКВ.7р	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47								
1,2	12+58.71	ось пол. дор.	4 м	грунт.									
1,3	13+65.42	дно ручья (прсх.)		грунт.									
<table> <tr> <td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док</td><td>Подпись</td><td>Дата</td><td></td></tr> </table>							Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата								
15643.ППТ4.Т						Лист							
						25							

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 26
4,9	49+13.79	ВЛ 110кВ Пугачи-Маякская	h=8.0	110 кВ	"Россети Волга" – "Оренбургэнерго", 460024, г. Оренбург, ул. Маршала Г.К. Жукова, 44, Телефон (приемная директора филиала): +7(3532) 77-31-82	Запрос №14548/11 от 06.07.2022			
4,9	49+42.56	ВЛ 110кВ Пугачи - Соль-Илецк	h=12.0	110 кВ					
5,9	59+66.85	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром			
					15643.ппт4.т				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

					3532 73-34-47	добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
5,9	59+71.13	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
5,9	59+80.76	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
5,9	59+89.45	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Запрос №14527/11 от 06.07.2022
5,9	59+96.19	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+4.29	гс,мс	гл. 1.50	219.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+16.94	каб.КИП	гл. 0.70	10.0мм		
6,0	60+25.02	ГО	гл. 1.50	168.0мм		
6,0	60+32.01	нефтепр. ст.	гл. 2.00	219.0мм		
6,0	60+39.35	нефтепр. ст.	гл. 1.50	219.0мм		
Инв. № подл.						
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
15643.ППТ4.Т						Лист
						27

6,0	60+48.90	гс скв.637	гл. 1.20	168.0мм		
6,0	60+53.97	гс,мс скв.638	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+58.74	гс,мс скв.658	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+64.44	гс,мс скв.612	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+69.64	гс,мс скв.663	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+74.45	гс,мс, скв.669	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,0	60+79.98	гс,мс, скв.662	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром
						15643.ППТ4.Т
						Лист
						28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Взам. инв.№ Подп. и дата Инв. № подл.						3532 73-34-47	добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)	
	6,0	60+84.55	гс,мс, скв.656	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)	
	6,0	60+89.22	гс,мс скв.641	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)	
	6,0	60+93.29	гс,мс скв.639	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)	
	6,0	60+98.02	Го	гл. 1.20	57.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)	
	6,1	61+19.38	ось пол. дор.	4 м	грунт.			
	6,1	61+42.45	ВЛ 6 кВ	h=7.4	6 кВ	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и	
							</	

						метанолопроводами (Приложение Я)
6,1	61+71.42	ось пол. дор.	4 м	грунт.		
6,2	62+18.41	ось пол. дор.	4 м	грунт.		
6,2	62+30.68	нефтепр. ст.	гл. 1.20	89.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами- шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,2	62+31.03	нефтепр. ст.	гл. 1.20	219.0мм		
6,2	62+60.88	гс,мс скв.644	гл. 1.20	168.0мм		
6,2	62+72.98	Го	гл. 1.80	100.0мм		
6,3	63+1.96	ось пол. дор.	4 м	грунт.		
6,3	63+61.21	ось пол. дор.	4 м	грунт.		
6,4	64+0.02	ГО	гл. 1.50	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами- шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,4	64+14.39	газопр. ПЭ (АГРС "Бердянка")	гл. 1.40	225.0мм		
6,4	64+74.62	каб.	гл.0.7	0.4 кВ		
6,5	65+44.96	каб.	гл.0.7	0.4 кВ		
6,5	65+43.92	ось пол. дор.	4 м	грунт.		
6,5	65+78.38	каб.	гл.0.7	0.4 кВ	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами- шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,5	65+90.13	гс,мс скв.641	гл. 1.20	168.0мм		
6,5	65+94.51	гс,мс скв.639	гл. 1.20	168.0мм		
6,5	65+99.05	гс,мс скв.643	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром
						15643.ППТ4.Т
						Лист
						30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

					3532 73-34-47	добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+6.63	гс,мс скв.612	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+10.92	гс,мс скв.623	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+14.14	гс,мс скв.624	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+18.66	гс,мс скв.622	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+23.36	гс,мс скв.608	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т
						Лист
						31

Взам. инв.№		6,6	66+50.34	ГС,МС СКВ.644	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
		6,6	66+54.08	ГС,МС СКВ.634,653	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
15643.ППТ4.Т								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист		
						32		

						газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+59.45	гс,мс скв.631	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,6	66+62.80	гс,мс скв.633	гл. 1.20	168.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)
6,7	67+1.78	Го	гл. 1.80	100.0мм		
6,7	67+23.79	ось пол. дор.	4 м	грунт.		
6,7	67+28.08	каб.КИП	гл. 0.70	10.0мм	ООО «Газпром добыча Оренбург», 460058, Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2, +7 3532 73-34-47	Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами (Приложение Я)

4.3 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствует.

15643.ППТ4.Т

5. Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Отчет по результатам инженерных изысканий состоит из 5 томов:

- технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий;
- технический отчет по результатам инженерно-геофизическим изысканиям.

Инженерные изыскания по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ» произведены на основании договора № 0548.001.002/ПИР от 23.11.2021г, заключенного между ООО «Газпром проектирование» и АО «Газпроектинжиниринг».в соответствии с техническим заданием, утвержденным заместителем генерального директора по проектным работам ООО «Газпром инвест» и программой производства работ (комплексных инженерных изысканий), согласованной главным инженером Санкт-Петербургского филиала ООО «Газпром проектирование» Н.Е. Кривенко.

Основанием для производства работ послужило задание на выполнение комплекса инженерных изысканий по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ», утвержденное генеральным директором ООО «Газпром проектирование» В.А.Вагарин, а также в соответствии с Программой производства комплексных инженерных изысканий «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ», утвержденной генеральным директором ООО «Проинжиниринг» М.В.Хрусталев

Право на инженерные изыскания предоставлено следующими документами:

–Выписка из реестра членов саморегулируемой организации от 01.03.2022 г. (Приложение 4)

Целями и задачами комплексных инженерных изысканий являются: получение необходимых и достаточных данных о совокупности условий прохождения проектируемых объектов и подводящих коммуникаций, разработка рекомендаций и заключения для проектирования.

Полевые работы по инженерным изысканиям выполнялись в 2021 г. Камеральные работы проводились в 2022 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										34
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение А (обязательное) Письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 26.01.2022 №55-1-209

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист	
											35
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

– обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;

– представить в инспекцию документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельных участков).

Заместитель начальника инспекции

Д.Р. Тухватуллин



В.М. Астафьев

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 1384е от 27.01.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№					15643.ППТ4.Т				Лист
											37
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
 телефоны: (3532) 77-64-17, 78-60-16
 телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpe.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных разделов
АО «Газпроектинжиниринг»
П.Н. Крамареву

Ленинский пр-т, д. 119,
г. Воронеж, 394007
e.rodionova@gasp.ru

О предоставлении информации

Рассмотрев Ваш запрос о предоставлении информации с целью проведения проектных работ по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», расположенному в Оренбургском районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Сведениями о наличии /отсутствии источников поверхностного водоснабжения и их зон санитарной охраны министерство не располагает.

Полномочиями по принятию решения об установлении, изменении, прекращении существования зон санитарной охраны источников поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с указом Губернатора Оренбургской области от 24.12.2012 № 932-ук, наделено Министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области. В связи с чем, по указанному вопросу Вам необходимо обратиться в данное министерство.

Сведения о действующих лицензиях на пользование участками недр местного значения, содержащими подземные воды с объемом добычи не более 500 куб.м в сутки на территории Оренбургской области, с указанием информации о месторасположении объектов и пользователей недр, размещены на официальном сайте МПР Оренбургской области – mpr.org.ru в разделе «Деятельность» → «Управление участками недр местного значения» → «Перечень действующих лицензий, содержащих подземные воды с объемом добычи не более 500 куб.м. в сутки».

Кроме того, дополнительно сообщаем, что выдача заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки осуществляется Федеральным агентством по недропользованию (далее - Роснедра) и его территориальными органами в соответствии с

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2415е от 10.02.2022

Взам. инв. №	более 500 куб.м в сутки на территории Оренбургской области, с указанием информации о месторасположении объектов и пользователях недр, размещены на официальном сайте МПР Оренбургской области – mpr.orb.ru в разделе «Деятельность» → «Управление участками недр местного значения» → «Перечень действующих лицензий, содержащих подземные воды с объемом добычи не более 500 куб.м. в сутки». Кроме того, дополнительно сообщаем, что выдача заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки осуществляется Федеральным агентством по недропользованию (далее - Роснедра) и его территориальными органами в соответствии с						
Подп. и дата							
Инв. № подл.	АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 2415е от 10.02.2022						
						15643.ППТ4.Т	Лист
							38
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

административным регламентом, утвержденным приказом Роснедр от 22.04.2020 N 161. В связи с чем, по указанному вопросу Вам необходимо обратиться в отдел геологии и лицензирования по Оренбургской области Департамента по недропользованию по ПФО по адресу: пр-кт Парковый, 6, г. Оренбург, 460000, тел. (3532)78-08-94.

Начальник управления
лицензирования и недропользования

А.В. Манаков

Багирова Н.Ю.
98-79-65

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2415е от 10.02.2022

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									39
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т

Багирова Н.Ю. 98-79-65	АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 2415е от 10.02.2022
---------------------------	---

Приложение В (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 04.02.2022 №ИС-12-18/2608



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны: (3532) 77-64-17, 78-66-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-66-79
http://www.mpr.orb.ru, e-mail: o@ec27@mail.orb.ru

04.02.2022 № ИС-12-18/2608

На № 1221/82 от 24.01.2022

О выдаче справки

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных разделов
АО «Газпроектинжиниринг»

П.Н. Крамареву

Ленинский пр-т, д. 119,
г. Воронеж, 394007

e.rodionova@gasp.ru

Уважаемый Павел Николаевич!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту
«Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1
Оренбургского НГКМ», расположенном на территории Оренбургского
района Оренбургской области, особо охраняемые природные территории
областного и местного значения отсутствуют.

Первый заместитель министра

Н.В. Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2186е от 08.02.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	Воселко А.Ю. 44-39-35 АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 2186е от 08.02.2022						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ппт4.т			Лист
									40

**Приложение Г (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов, экологии и
имущественных отношений Оренбургской области от 09.02.2022 №12-17/2866**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны: (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс: (3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

09.02.2022 № 12-17/2866

На № 1131/82 от 21.01.2022
о рассмотрении обращения

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных
разделов АО
«Газпроектинжиниринг»

П.Н. Камареву

e.rodionova@gasp.ru

Уважаемый Павел Николаевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Оренбургское
лесничество», в границах проектных работ по объекту: «Подключение
газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НПЗ», земли
лесного фонда, особо защитные участки леса, резервные леса отсутствуют.

Начальник управления лесного хозяйства

А.В. Исаев

Акбауова П.С.
78-63-46

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2416е от 10.02.2022**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	Лист 41

[illegible]

63



Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных
разделов
АО «Газпроектинжиниринг»
Крамареву П.Н.

ruki@gasp.ru
e.rodionova@gasp.ru

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Акционерному обществу «Газпроектинжиниринг» (ИНН 3661001457; место нахождения: 394007, Воронежская область, город Воронеж, Ленинский проспект, дом 119) в отношении объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НПГКМ» в Оренбургском районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится в границах Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения).

 **ДОКЛАДЫ ПУБЛИКАЦИОННОЙ
КВАЛИФИКАЦИОННОЙ КОМПЕТЕНЦИИ**
ВЫСШЕЙ ШКОЛЫ РОССИИ
ПРИНЦИПИАЛЬНЫЕ ПОДХОДЫ К ПОДГОТОВКЕ УЧЕБНИКОВ

Составители: Ю.С.Иванов, А.В.Иванов, А.В.Иванов, А.В.Иванов
Рецензент: Елена Владимировна Иванова
Издательство: 2015 г. 2015 г. 2015 г. 2015 г.

Е.В. Ларин

Салишко Татьяна Викторовна, (3532) 78-08-94

ИНВ. № 224249

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №4862е 18.03.2022

Взам. инв. №		- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится в границах Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения).					
Подп. и дата		Заместитель начальника Салитко Татьяна Викторовна, (3532) 78-08-94		Инв. № 224249		 Е.В. Ларин	
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №4862е 18.03.2022	
						15643.ППТ4.Т	
						Лист 44	

Приложение Ж (обязательное) Письмо Федерального агентства по недропользованию
от 30.12.2022 №ОО-ПФО-12-00-37/5356



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)
ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс: (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

Главному инженеру
филиала ООО «Газпром инвест»
«Газпром реконструкция»
Ткачуку Д.В.

c.rodionova@gasp.ru
Vdidenko@invest.gazprom.ru
eomeinickaya@gazpromproject.ru

30.12.2022 № ОО-ПФО-12-00-37/5356
на № 25/01/9/012-40667-1/ПЦ от 28.11.2022

РАЗРЕШЕНИЕ

на застройку земельных участков, которые расположены за границами
населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых,
а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания
подземных сооружений

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
«30» декабря 2022.

1. Заявитель: Филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»
«Газпром реконструкция», ИНН 7810483334, ОГРН 1077847507759.
2. Данные об участке предстоящей застройки: Оренбургская область,
Оренбургский район*

* Географические координаты участка предстоящей застройки и копия
топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к
настоящему разрешению, являющемуся его неотъемлемой составной частью.

3. Координаты внешних контуров, расположенных на участке строительства
месторождений полезных ископаемых**:

Наименование месторождений полезных ископаемых	Приложение
Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение	Координаты Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения приведены в приложении 2 к настоящему разрешению.

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										45
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

4. Сведения об объекте намечаемого строительства: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского ИПКМ».

Неотъемлемые приложения:

1. Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 3 л.;
2. Географические координаты Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения на 36 л.

 **ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ
КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ ПОДПИСЬЮ**
**ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО
ПРИОБРЕТЕНИЮ ФЕДЕРАЛЬНОЙ ПОЛИЦИИ**

Сертификат: 5d0b434bc5c7796b8be6ce5ab79cd4d
Владелец: Тарих Евгений Владимирович
Действителен: с 30.05.2022 по 23.08.2023

Е.В. Лариш

Дрямова Евгения Вячеславовна
(3532) 78-05-26

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Взам. инв.№	Подп. и дата	Дрямова Евгения Вячеславовна (3532) 78-05-26						АО «Газпроектинжиниринг» Вх. №28663е от 30.12.2022	
Инв. № подл.							15643.ппт4.т		Лист
									46
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Приложение 1
к разрешению
от 30.12.2022 № 00-11ФО-12-00-37/5356

Географические координаты участка предстоящей застройки
(в соответствии с заявочными материалами ГСК-2011)

№ п/п	Северная широта	Восточная долгота
1	51°39'36.2068"	55°9'16.2776"
2	51°39'45.3293"	55°9'19.4855"
3	51°39'48.3339"	55°9'27.2589"
4	51°39'47.7876"	55°9'38.5883"
5	51°39'42.6083"	55°9'46.3197"
6	51°39'42.8997"	55°9'47.9100"
7	51°40'4.7344"	55°9'48.5624"
8	51°40'4.1122"	55°10'24.6236"
9	51°40'4.3442"	55°10'29.4713"
10	51°40'2.8774"	55°11'44.0065"
11	51°40'9.6695"	55°11'52.9607"
12	51°40'15.3597"	55°12'36.6708"
13	51°40'10.0686"	55°12'44.2845"
14	51°40'4.3297"	55°12'48.2166"
15	51°39'58.2880"	55°12'45.7201"
16	51°39'54.4385"	55°12'37.8268"
17	51°39'54.3704"	55°12'27.7965"
18	51°39'52.0704"	55°12'10.1285"
19	51°39'44.5316"	55°12'0.1906"
20	51°39'43.7273"	55°12'25.1756"
21	51°39'15.0715"	55°12'37.3214"
22	51°39'15.1920"	55°12'38.0553"
23	51°39'15.2886"	55°13'53.5841"
24	51°39'16.7025"	55°13'55.3714"
25	51°39'20.3407"	55°14'5.7856"
26	51°39'18.3325"	55°14'17.2851"
27	51°39'11.8545"	55°14'23.1334"
28	51°39'4.7020"	55°14'19.9046"
29	51°38'55.8925"	55°14'8.7679"
30	51°38'55.7836"	55°12'42.1330"
31	51°38'51.3501"	55°12'15.0994"
32	51°39'25.0722"	55°12'0.8029"
33	51°39'27.3692"	55°10'49.1973"
34	51°39'27.0577"	55°10'44.1886"
35	51°39'27.5916"	55°10'15.3858"
36	51°39'18.3181"	55°9'24.7498"

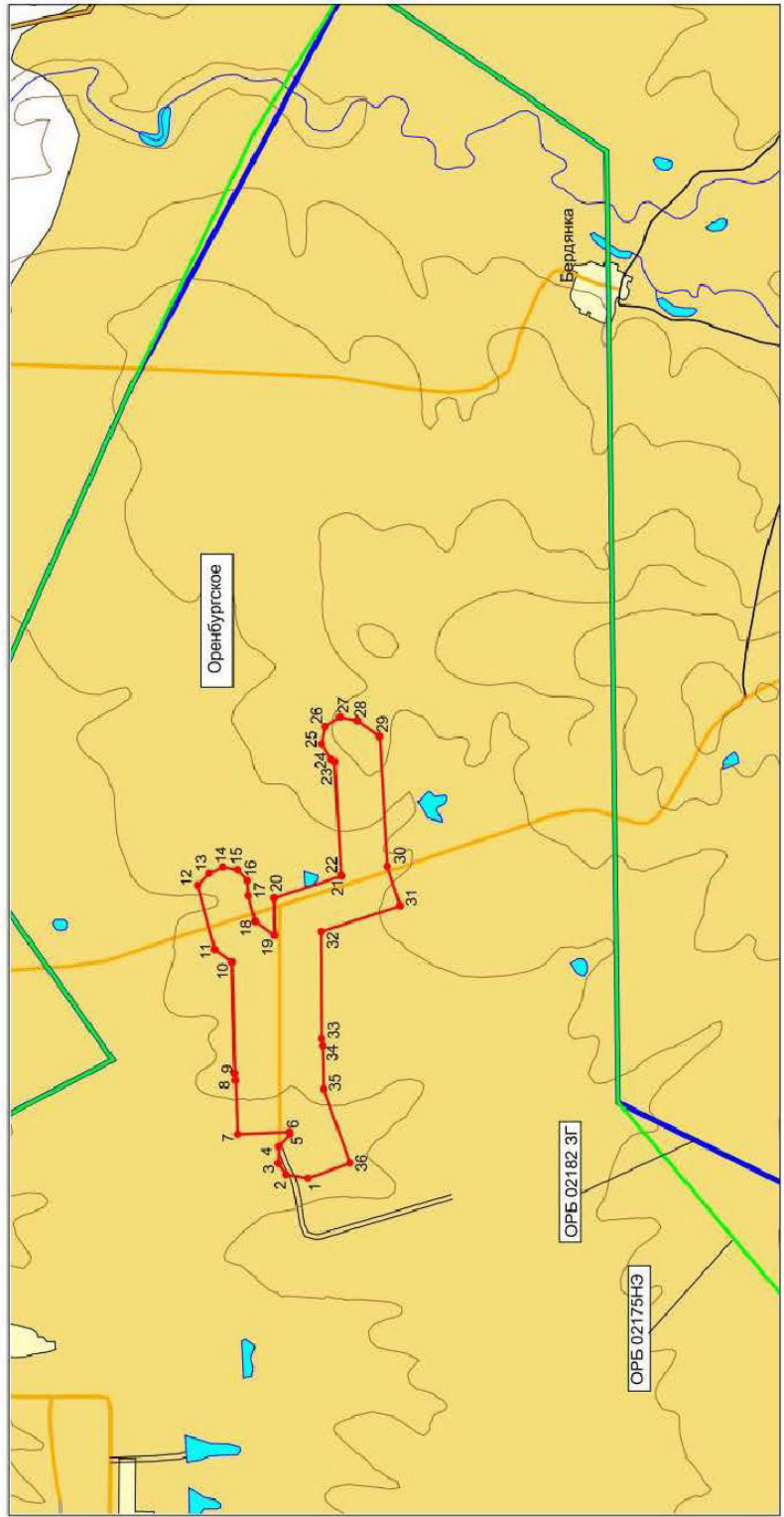
АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		АО «Газпроектинжиниринг» Вх. №28663е от 30.12.2022					
						15643.ППТ4.Т					
											Лист
											47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

"Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ"
Масштаб 1:70 000



Условные обозначения

Запрашиваемый объект с угловыми точками

Горный отвод лицензии ОРБ 02175НЗ

ООО "Газпром добыча Оренбург"

Горный отвод лицензии ОРБ 021823Г

ООО "Газпром добыча Оренбург"

Рельеф

Автомодорога с покрытием

Автомодорога с усовершенствованным покрытием

Месторождения УВС

Грунтовая проселочная дорога

Улучшенная грунтовая дорога

Река

Населённый пункт

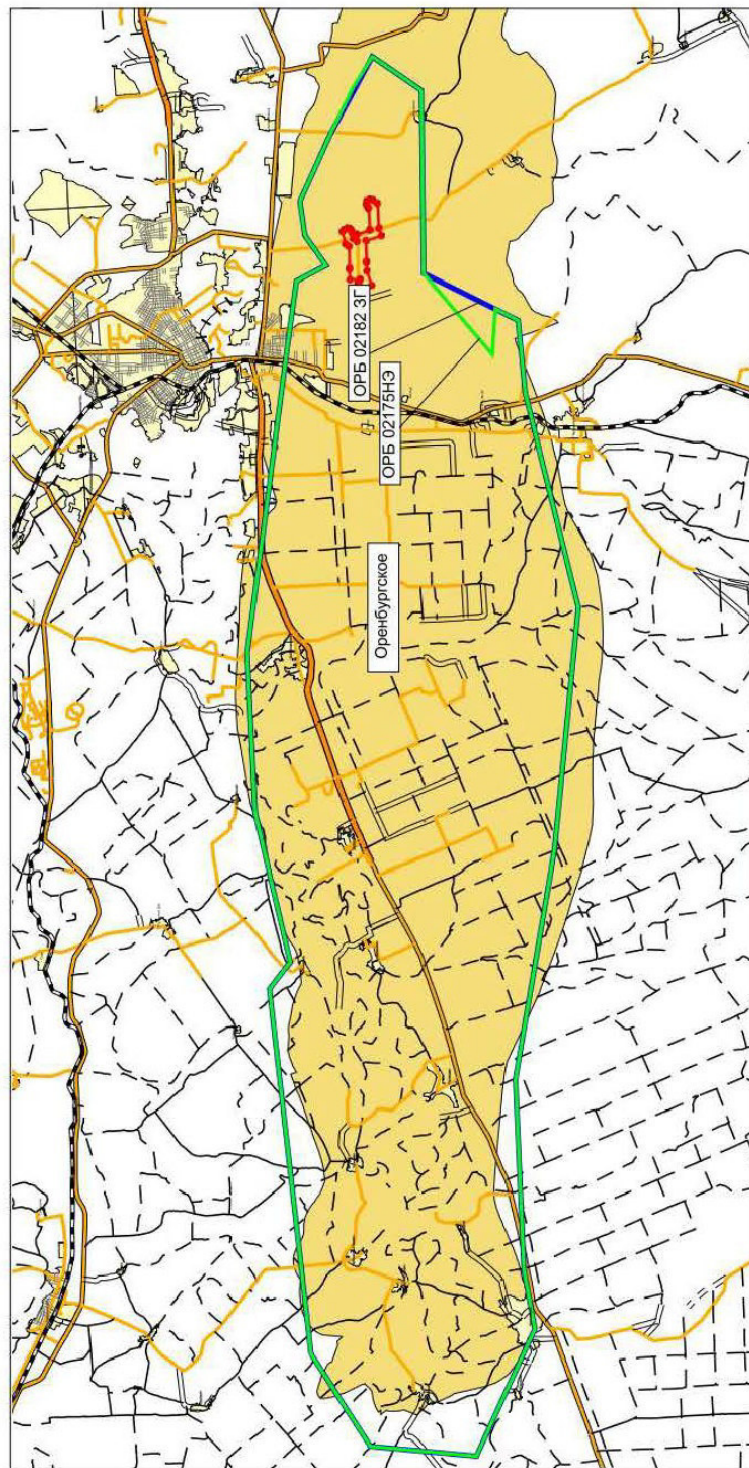
Озеро, водохранилище, пруд

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

15643.ППТ4.Т

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата



Условные обозначения

Запрашиваемый объект с угловыми точками

Горный отвод лицензии ОРБ 02175НЗ ООО Газпром добыча Оренбург"

Горный отвод лицензии ОРБ 02182ЗГ ООО "Газпром добыча Оренбург"

- Рельеф
- Автомобильная дорога с покрытием
- Автомобильная дорога с усовершенствованным покрытием
- Месторождения УВС
- Грунтовая проселочная дорога
- Улучшенная грунтовая дорога
- Река
- Населённый пункт
- Озеро, водохранилище, пруд

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

15643.ППТ4.Т

Приложение 2
к разрешению
от 30.12.2022 № ОО-ПФО-12-00-37/5356

Географические координаты
Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ГСК-2011)

N	Северная широта	Восточная долгота
1	51° 41' 04,58"	54° 04' 22,44"
2	51° 41' 07,35"	54° 04' 30,49"
3	51° 41' 09,80"	54° 04' 40,03"
4	51° 41' 12,50"	54° 04' 53,23"
5	51° 41' 14,33"	54° 05' 06,98"
6	51° 41' 15,49"	54° 05' 20,03"
7	51° 41' 16,31"	54° 05' 28,97"
8	51° 41' 17,22"	54° 05' 36,43"
9	51° 41' 18,35"	54° 05' 40,95"
10	51° 41' 20,46"	54° 05' 46,01"
11	51° 41' 20,51"	54° 05' 46,09"
12	51° 41' 23,46"	54° 05' 50,28"
13	51° 41' 26,21"	54° 05' 54,39"
14	51° 41' 27,56"	54° 05' 57,02"
15	51° 41' 29,22"	54° 06' 00,94"
16	51° 41' 30,12"	54° 06' 03,44"
17	51° 41' 31,88"	54° 06' 03,31"
18	51° 41' 35,23"	54° 06' 02,42"
19	51° 41' 38,58"	54° 06' 00,86"
20	51° 41' 41,77"	54° 05' 58,84"
21	51° 41' 43,64"	54° 05' 57,49"
22	51° 41' 48,59"	54° 05' 53,72"
23	51° 41' 52,22"	54° 05' 50,78"
24	51° 41' 54,22"	54° 05' 49,24"
25	51° 41' 55,61"	54° 05' 47,98"
26	51° 42' 03,77"	54° 05' 42,51"
27	51° 42' 08,25"	54° 05' 39,91"
28	51° 42' 16,72"	54° 05' 34,96"
29	51° 42' 23,00"	54° 05' 31,60"
30	51° 42' 36,78"	54° 05' 25,21"
31	51° 42' 40,81"	54° 05' 23,60"
32	51° 42' 43,10"	54° 05' 22,66"
33	51° 42' 47,98"	54° 05' 21,39"
34	51° 42' 54,05"	54° 05' 19,64"
35	51° 42' 57,98"	54° 05' 18,79"
36	51° 43' 02,28"	54° 05' 18,79"
37	51° 43' 05,33"	54° 05' 19,52"
38	51° 43' 08,39"	54° 05' 21,41"

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										50
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

39	51° 43' 10,64"	54° 05' 24,70"
40	51° 43' 12,26"	54° 05' 27,78"
41	51° 43' 13,20"	54° 05' 30,33"
42	51° 43' 14,21"	54° 05' 35,35"
43	51° 43' 14,57"	54° 05' 39,33"
44	51° 43' 14,64"	54° 05' 43,29"
45	51° 43' 14,05"	54° 05' 47,71"
46	51° 43' 10,15"	54° 06' 08,65"
47	51° 43' 07,27"	54° 06' 21,13"
48	51° 43' 05,38"	54° 06' 29,60"
49	51° 43' 03,28"	54° 06' 37,70"
50	51° 43' 00,69"	54° 06' 45,15"
51	51° 42' 55,05"	54° 07' 01,14"
52	51° 42' 52,44"	54° 07' 09,50"
53	51° 42' 50,44"	54° 07' 14,77"
54	51° 42' 48,99"	54° 07' 16,87"
55	51° 42' 47,99"	54° 07' 18,71"
56	51° 42' 46,24"	54° 07' 20,87"
57	51° 42' 44,47"	54° 07' 22,70"
58	51° 42' 41,86"	54° 07' 24,78"
59	51° 42' 40,86"	54° 07' 26,05"
60	51° 42' 39,72"	54° 07' 27,75"
61	51° 42' 38,38"	54° 07' 32,56"
62	51° 42' 33,72"	54° 07' 49,76"
63	51° 42' 29,73"	54° 08' 06,24"
64	51° 42' 27,63"	54° 08' 15,75"
65	51° 42' 25,59"	54° 08' 20,49"
66	51° 42' 26,09"	54° 08' 24,52"
67	51° 42' 26,42"	54° 08' 30,16"
68	51° 42' 26,90"	54° 08' 34,85"
69	51° 42' 25,04"	54° 08' 37,57"
70	51° 42' 19,23"	54° 08' 45,96"
71	51° 42' 15,64"	54° 08' 50,99"
72	51° 42' 15,71"	54° 08' 51,03"
73	51° 42' 37,98"	54° 08' 55,29"
74	51° 42' 58,31"	54° 09' 00,09"
75	51° 43' 06,74"	54° 09' 05,77"
76	51° 43' 17,06"	54° 09' 18,41"
77	51° 43' 29,85"	54° 09' 41,49"
78	51° 43' 39,70"	54° 10' 22,53"
79	51° 43' 43,03"	54° 10' 56,56"
80	51° 43' 44,12"	54° 11' 29,10"
81	51° 43' 40,69"	54° 12' 11,71"
82	51° 43' 42,76"	54° 12' 17,53"
83	51° 43' 46,70"	54° 12' 28,65"
84	51° 43' 48,76"	54° 12' 34,99"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

						15643.ППТ4.Т	Лист
							51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

85	51° 43' 50,44"	54° 12' 41,85"
86	51° 43' 51,53"	54° 12' 46,97"
87	51° 43' 52,24"	54° 12' 51,66"
88	51° 43' 53,00"	54° 12' 55,83"
89	51° 43' 53,51"	54° 12' 59,35"
90	51° 43' 54,09"	54° 13' 04,56"
91	51° 43' 54,47"	54° 13' 09,63"
92	51° 43' 54,68"	54° 13' 15,81"
93	51° 43' 54,47"	54° 13' 21,64"
94	51° 43' 54,06"	54° 13' 27,11"
95	51° 43' 53,23"	54° 13' 33,84"
96	51° 43' 51,45"	54° 13' 42,90"
97	51° 43' 49,46"	54° 13' 51,08"
98	51° 43' 46,51"	54° 14' 00,92"
99	51° 43' 43,87"	54° 14' 09,41"
100	51° 43' 42,35"	54° 14' 12,79"
101	51° 43' 38,74"	54° 14' 21,92"
102	51° 43' 34,38"	54° 14' 32,03"
103	51° 43' 32,33"	54° 14' 38,59"
104	51° 43' 30,47"	54° 14' 45,51"
105	51° 43' 29,44"	54° 14' 50,93"
106	51° 43' 28,80"	54° 14' 56,77"
107	51° 43' 28,35"	54° 15' 07,10"
108	51° 43' 27,48"	54° 15' 27,25"
109	51° 43' 26,93"	54° 15' 33,38"
110	51° 43' 26,24"	54° 15' 38,94"
111	51° 43' 25,22"	54° 15' 44,79"
112	51° 43' 22,37"	54° 15' 55,95"
113	51° 43' 18,77"	54° 16' 07,43"
114	51° 43' 14,73"	54° 16' 18,33"
115	51° 43' 08,79"	54° 16' 30,85"
116	51° 43' 04,02"	54° 16' 39,12"
117	51° 43' 00,37"	54° 16' 46,84"
118	51° 42' 56,13"	54° 16' 55,76"
119	51° 42' 52,81"	54° 17' 02,36"
120	51° 42' 49,54"	54° 17' 10,14"
121	51° 42' 46,45"	54° 17' 20,64"
122	51° 42' 42,57"	54° 17' 32,79"
123	51° 42' 40,71"	54° 17' 39,92"
124	51° 42' 39,09"	54° 17' 47,35"
125	51° 42' 38,94"	54° 17' 47,99"
126	51° 42' 38,92"	54° 17' 48,23"
127	51° 42' 38,67"	54° 17' 57,21"
128	51° 42' 38,91"	54° 18' 03,34"
129	51° 42' 39,22"	54° 18' 12,92"
130	51° 42' 39,74"	54° 18' 23,11"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
52

131	51° 42' 40,51"	54° 18' 32,28"
132	51° 42' 41,28"	54° 18' 42,09"
133	51° 42' 41,96"	54° 18' 49,56"
134	51° 42' 42,72"	54° 18' 56,27"
135	51° 42' 43,62"	54° 19' 02,72"
136	51° 42' 44,68"	54° 19' 11,44"
137	51° 42' 45,26"	54° 19' 16,58"
138	51° 42' 45,73"	54° 19' 19,21"
139	51° 42' 47,33"	54° 19' 28,58"
140	51° 42' 49,90"	54° 19' 42,08"
141	51° 42' 52,30"	54° 19' 54,00"
142	51° 42' 54,29"	54° 20' 03,61"
143	51° 42' 56,48"	54° 20' 15,99"
144	51° 42' 59,42"	54° 20' 31,61"
145	51° 43' 02,67"	54° 20' 48,54"
146	51° 43' 04,46"	54° 20' 57,85"
147	51° 43' 06,57"	54° 21' 09,10"
148	51° 43' 09,02"	54° 21' 22,35"
149	51° 43' 11,59"	54° 21' 35,97"
150	51° 43' 13,52"	54° 21' 47,35"
151	51° 43' 15,07"	54° 21' 56,55"
152	51° 43' 17,04"	54° 22' 07,80"
153	51° 43' 17,59"	54° 22' 10,58"
154	51° 43' 20,63"	54° 22' 25,95"
155	51° 43' 22,81"	54° 22' 36,12"
156	51° 43' 24,80"	54° 22' 45,93"
157	51° 43' 26,92"	54° 22' 55,47"
158	51° 43' 28,75"	54° 23' 03,96"
159	51° 43' 30,60"	54° 23' 12,13"
160	51° 43' 33,07"	54° 23' 24,00"
161	51° 43' 35,23"	54° 23' 35,43"
162	51° 43' 37,71"	54° 23' 47,74"
163	51° 43' 39,86"	54° 23' 58,10"
164	51° 43' 41,82"	54° 24' 07,16"
165	51° 43' 29,80"	54° 24' 12,51"
166	51° 43' 29,42"	54° 24' 12,69"
167	51° 43' 36,29"	54° 24' 35,37"
168	51° 43' 42,34"	54° 25' 09,04"
169	51° 43' 44,56"	54° 25' 29,26"
170	51° 43' 41,45"	54° 26' 26,29"
171	51° 43' 41,82"	54° 26' 31,61"
172	51° 43' 41,92"	54° 26' 42,39"
173	51° 43' 41,72"	54° 26' 52,00"
174	51° 43' 40,33"	54° 27' 03,17"
175	51° 43' 38,18"	54° 27' 14,08"
176	51° 43' 36,90"	54° 27' 18,65"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
53

177	51° 43' 30,57"	54° 28' 06,89"
178	51° 43' 20,02"	54° 28' 52,31"
179	51° 43' 08,96"	54° 29' 22,56"
180	51° 43' 09,49"	54° 29' 40,71"
181	51° 43' 10,99"	54° 30' 21,24"
182	51° 43' 14,14"	54° 30' 52,06"
183	51° 43' 16,71"	54° 31' 09,07"
184	51° 43' 20,81"	54° 31' 28,10"
185	51° 43' 30,86"	54° 31' 51,86"
186	51° 43' 45,24"	54° 32' 44,89"
187	51° 43' 53,67"	54° 33' 22,94"
188	51° 43' 57,67"	54° 33' 59,32"
189	51° 44' 01,68"	54° 34' 36,09"
190	51° 44' 04,96"	54° 35' 34,19"
191	51° 44' 07,33"	54° 36' 03,58"
192	51° 44' 11,58"	54° 36' 51,30"
193	51° 44' 18,11"	54° 37' 43,67"
194	51° 44' 27,59"	54° 38' 37,05"
195	51° 44' 40,24"	54° 39' 53,73"
196	51° 44' 45,26"	54° 40' 55,67"
197	51° 44' 49,01"	54° 41' 55,33"
198	51° 44' 51,46"	54° 42' 29,86"
199	51° 44' 54,27"	54° 43' 09,49"
200	51° 44' 57,40"	54° 43' 41,61"
201	51° 44' 59,80"	54° 44' 13,38"
202	51° 45' 00,50"	54° 44' 45,97"
203	51° 45' 00,03"	54° 45' 32,50"
204	51° 45' 00,16"	54° 46' 12,68"
205	51° 44' 56,60"	54° 47' 02,94"
206	51° 44' 54,69"	54° 47' 39,31"
207	51° 44' 50,77"	54° 48' 35,81"
208	51° 44' 47,39"	54° 49' 23,69"
209	51° 44' 44,98"	54° 50' 00,08"
210	51° 44' 42,55"	54° 50' 35,69"
211	51° 44' 39,82"	54° 51' 43,93"
212	51° 44' 36,11"	54° 52' 28,67"
213	51° 44' 30,77"	54° 53' 29,26"
214	51° 44' 25,35"	54° 54' 14,01"
215	51° 44' 15,99"	54° 54' 57,09"
216	51° 44' 04,72"	54° 55' 30,03"
217	51° 43' 44,83"	54° 56' 10,15"
218	51° 43' 33,51"	54° 56' 28,04"
219	51° 43' 21,71"	54° 56' 46,43"
220	51° 43' 16,02"	54° 56' 54,23"
221	51° 43' 12,80"	54° 57' 03,86"
222	51° 43' 10,82"	54° 57' 14,60"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
54

223	51° 43' 12,17"	54° 57' 33,82"
224	51° 43' 19,76"	54° 58' 25,38"
225	51° 43' 27,38"	54° 59' 19,30"
226	51° 43' 42,14"	55° 01' 07,90"
227	51° 43' 44,92"	55° 01' 51,86"
228	51° 43' 46,86"	55° 02' 16,97"
229	51° 43' 47,96"	55° 03' 16,28"
230	51° 43' 46,03"	55° 03' 56,16"
231	51° 43' 42,21"	55° 04' 51,90"
232	51° 43' 34,62"	55° 05' 55,32"
233	51° 43' 26,68"	55° 06' 52,84"
234	51° 43' 14,99"	55° 08' 24,71"
235	51° 43' 05,83"	55° 09' 50,63"
236	51° 42' 56,72"	55° 11' 07,08"
237	51° 42' 52,76"	55° 11' 30,52"
238	51° 42' 24,13"	55° 14' 21,03"
239	51° 42' 24,27"	55° 14' 22,39"
240	51° 42' 25,00"	55° 14' 29,89"
241	51° 42' 25,48"	55° 14' 33,89"
242	51° 42' 25,98"	55° 14' 37,36"
243	51° 42' 26,90"	55° 14' 42,54"
244	51° 42' 28,25"	55° 14' 50,61"
245	51° 42' 28,92"	55° 14' 53,53"
246	51° 42' 29,68"	55° 14' 56,43"
247	51° 42' 30,61"	55° 15' 00,60"
248	51° 42' 31,16"	55° 15' 03,55"
249	51° 42' 31,42"	55° 15' 05,69"
250	51° 42' 31,50"	55° 15' 07,61"
251	51° 42' 31,54"	55° 15' 09,58"
252	51° 42' 31,04"	55° 15' 19,46"
253	51° 42' 31,15"	55° 15' 32,31"
254	51° 42' 31,12"	55° 15' 47,10"
255	51° 42' 31,03"	55° 15' 49,84"
256	51° 42' 30,75"	55° 15' 53,94"
257	51° 42' 30,38"	55° 15' 56,91"
258	51° 42' 29,11"	55° 16' 05,79"
259	51° 42' 28,14"	55° 16' 11,53"
260	51° 42' 27,08"	55° 16' 17,25"
261	51° 42' 24,74"	55° 16' 28,78"
262	51° 42' 23,62"	55° 16' 34,62"
263	51° 42' 22,58"	55° 16' 40,47"
264	51° 42' 20,35"	55° 16' 53,67"
265	51° 42' 19,70"	55° 16' 57,15"
266	51° 42' 18,97"	55° 17' 00,60"
267	51° 42' 17,67"	55° 17' 05,82"
268	51° 42' 16,45"	55° 17' 09,94"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
55

269	51° 42' 15,68"	55° 17' 12,12"
270	51° 42' 15,00"	55° 17' 13,61"
271	51° 42' 13,82"	55° 17' 15,77"
272	51° 42' 12,33"	55° 17' 18,07"
273	51° 42' 11,07"	55° 17' 19,88"
274	51° 42' 09,02"	55° 17' 22,48"
275	51° 42' 07,56"	55° 17' 24,14"
276	51° 42' 01,22"	55° 17' 32,58"
277	51° 41' 54,81"	55° 17' 40,58"
278	51° 41' 53,33"	55° 17' 42,64"
279	51° 41' 51,93"	55° 17' 44,76"
280	51° 41' 49,98"	55° 17' 48,03"
281	51° 41' 46,49"	55° 17' 54,33"
282	51° 41' 37,45"	55° 18' 10,26"
283	51° 41' 32,75"	55° 18' 18,66"
284	51° 41' 31,17"	55° 18' 21,72"
285	51° 41' 29,67"	55° 18' 24,81"
286	51° 41' 27,97"	55° 18' 28,78"
287	51° 41' 25,56"	55° 18' 34,77"
288	51° 41' 18,98"	55° 18' 52,09"
289	51° 41' 17,24"	55° 18' 56,36"
290	51° 41' 15,20"	55° 19' 01,10"
291	51° 41' 14,95"	55° 19' 01,61"
292	51° 40' 59,06"	55° 20' 06,37"
293	51° 40' 49,52"	55° 20' 48,13"
294	51° 40' 44,20"	55° 21' 14,10"
295	51° 40' 44,12"	55° 21' 15,19"
296	51° 40' 43,96"	55° 21' 16,11"
297	51° 40' 43,58"	55° 21' 17,93"
298	51° 40' 42,98"	55° 21' 20,06"
299	51° 40' 27,65"	55° 22' 34,89"
300	51° 40' 16,77"	55° 23' 24,96"
301	51° 39' 47,85"	55° 25' 29,31"
302	51° 39' 35,01"	55° 26' 19,56"
303	51° 39' 35,55"	55° 26' 23,99"
304	51° 39' 33,75"	55° 26' 25,13"
305	51° 39' 33,55"	55° 26' 25,27"
306	51° 39' 32,66"	55° 26' 28,76"
307	51° 39' 32,68"	55° 26' 29,66"
308	51° 39' 32,85"	55° 26' 31,37"
309	51° 39' 33,06"	55° 26' 32,50"
310	51° 39' 33,94"	55° 26' 36,00"
311	51° 39' 34,59"	55° 26' 38,97"
312	51° 39' 35,00"	55° 26' 41,81"
313	51° 39' 35,17"	55° 26' 43,73"
314	51° 39' 35,25"	55° 26' 45,64"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
56

315	51° 39' 35,23"	55° 26' 47,01"
316	51° 39' 35,14"	55° 26' 48,38"
317	51° 39' 34,91"	55° 26' 49,80"
318	51° 39' 34,52"	55° 26' 51,52"
319	51° 39' 33,60"	55° 26' 54,79"
320	51° 39' 31,38"	55° 27' 01,43"
321	51° 39' 30,26"	55° 27' 05,08"
322	51° 39' 29,00"	55° 27' 09,66"
323	51° 39' 27,94"	55° 27' 14,29"
324	51° 39' 26,88"	55° 27' 20,04"
325	51° 39' 26,08"	55° 27' 25,26"
326	51° 39' 25,90"	55° 27' 27,29"
327	51° 39' 25,80"	55° 27' 29,32"
328	51° 39' 25,81"	55° 27' 31,40"
329	51° 39' 25,91"	55° 27' 33,54"
330	51° 39' 26,26"	55° 27' 36,73"
331	51° 39' 27,50"	55° 27' 42,91"
332	51° 39' 27,95"	55° 27' 44,96"
333	51° 39' 28,45"	55° 27' 46,96"
334	51° 39' 29,51"	55° 27' 50,96"
335	51° 39' 30,92"	55° 27' 55,80"
336	51° 39' 32,15"	55° 27' 59,21"
337	51° 39' 33,36"	55° 28' 02,99"
338	51° 39' 33,74"	55° 28' 04,26"
339	51° 39' 34,21"	55° 28' 06,47"
340	51° 39' 34,66"	55° 28' 09,16"
341	51° 39' 35,04"	55° 28' 12,90"
342	51° 39' 35,25"	55° 28' 16,39"
343	51° 39' 35,41"	55° 28' 21,46"
344	51° 39' 35,93"	55° 28' 28,81"
345	51° 39' 36,23"	55° 28' 31,49"
346	51° 39' 36,44"	55° 28' 33,05"
347	51° 39' 36,83"	55° 28' 35,06"
348	51° 39' 37,17"	55° 28' 36,82"
349	51° 39' 37,64"	55° 28' 38,59"
350	51° 39' 38,22"	55° 28' 40,47"
351	51° 39' 38,87"	55° 28' 42,33"
352	51° 39' 39,59"	55° 28' 44,16"
353	51° 39' 41,87"	55° 28' 48,93"
354	51° 39' 44,04"	55° 28' 53,12"
355	51° 39' 45,23"	55° 28' 55,83"
356	51° 39' 46,21"	55° 28' 58,48"
357	51° 39' 47,97"	55° 29' 03,40"
358	51° 39' 48,72"	55° 29' 06,09"
359	51° 39' 49,00"	55° 29' 06,65"
360	51° 39' 49,32"	55° 29' 07,02"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
57

361	51° 39' 53,76"	55° 29' 10,67"
362	51° 39' 54,42"	55° 29' 11,35"
363	51° 39' 55,01"	55° 29' 12,09"
364	51° 39' 55,79"	55° 29' 13,31"
365	51° 39' 58,41"	55° 29' 17,40"
366	51° 40' 00,12"	55° 29' 20,18"
367	51° 40' 03,22"	55° 29' 24,97"
368	51° 40' 05,21"	55° 29' 28,22"
369	51° 40' 07,01"	55° 29' 30,88"
370	51° 40' 10,67"	55° 29' 36,68"
371	51° 40' 12,69"	55° 29' 39,70"
372	51° 40' 15,25"	55° 29' 43,27"
373	51° 40' 21,46"	55° 29' 51,30"
374	51° 40' 23,68"	55° 29' 54,28"
375	51° 40' 26,06"	55° 29' 57,14"
376	51° 40' 28,74"	55° 30' 00,04"
377	51° 40' 31,26"	55° 30' 02,60"
378	51° 40' 32,46"	55° 30' 03,67"
379	51° 40' 34,54"	55° 30' 05,37"
380	51° 40' 36,81"	55° 30' 07,03"
381	51° 40' 37,66"	55° 30' 07,53"
382	51° 40' 38,55"	55° 30' 07,96"
383	51° 40' 39,97"	55° 30' 08,47"
384	51° 40' 40,98"	55° 30' 08,73"
385	51° 40' 42,52"	55° 30' 08,97"
386	51° 40' 47,37"	55° 30' 09,11"
387	51° 40' 49,91"	55° 30' 09,30"
388	51° 40' 53,23"	55° 30' 09,27"
389	51° 40' 56,54"	55° 30' 09,02"
390	51° 41' 02,00"	55° 30' 08,24"
391	51° 41' 05,22"	55° 30' 07,60"
392	51° 41' 07,70"	55° 30' 07,00"
393	51° 41' 09,25"	55° 30' 06,63"
394	51° 41' 14,47"	55° 30' 05,74"
395	51° 41' 16,56"	55° 30' 05,51"
396	51° 41' 19,96"	55° 30' 05,43"
397	51° 41' 21,29"	55° 30' 05,53"
398	51° 41' 23,76"	55° 30' 05,87"
399	51° 41' 27,18"	55° 30' 06,50"
400	51° 41' 31,33"	55° 30' 07,56"
401	51° 41' 34,95"	55° 30' 08,74"
402	51° 41' 36,63"	55° 30' 09,08"
403	51° 41' 38,85"	55° 30' 09,20"
404	51° 41' 48,07"	55° 30' 09,30"
405	51° 41' 53,79"	55° 30' 09,57"
406	51° 41' 55,61"	55° 30' 09,75"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

407	51° 41' 57,43"	55° 30' 10,01"
408	51° 41' 59,73"	55° 30' 10,59"
409	51° 42' 00,84"	55° 30' 10,99"
410	51° 42' 01,91"	55° 30' 11,52"
411	51° 42' 03,22"	55° 30' 12,27"
412	51° 42' 05,43"	55° 30' 13,95"
413	51° 42' 08,29"	55° 30' 16,44"
414	51° 42' 10,93"	55° 30' 18,94"
415	51° 42' 16,08"	55° 30' 24,80"
416	51° 42' 18,26"	55° 30' 27,62"
417	51° 42' 19,64"	55° 30' 29,56"
418	51° 42' 20,95"	55° 30' 31,55"
419	51° 42' 22,10"	55° 30' 33,42"
420	51° 42' 23,73"	55° 30' 36,72"
421	51° 42' 25,33"	55° 30' 40,17"
422	51° 42' 26,47"	55° 30' 42,83"
423	51° 42' 27,54"	55° 30' 45,53"
424	51° 42' 29,24"	55° 30' 51,28"
425	51° 42' 32,44"	55° 31' 03,45"
426	51° 42' 33,00"	55° 31' 06,37"
427	51° 42' 34,23"	55° 31' 13,20"
428	51° 42' 35,16"	55° 31' 18,50"
429	51° 42' 36,18"	55° 31' 24,39"
430	51° 42' 36,49"	55° 31' 26,75"
431	51° 42' 36,74"	55° 31' 29,52"
432	51° 42' 36,99"	55° 31' 33,34"
433	51° 42' 37,11"	55° 31' 37,40"
434	51° 42' 37,14"	55° 31' 43,49"
435	51° 42' 36,97"	55° 31' 51,47"
436	51° 42' 36,81"	55° 31' 55,38"
437	51° 42' 36,56"	55° 31' 59,28"
438	51° 42' 36,03"	55° 32' 04,90"
439	51° 42' 35,44"	55° 32' 10,51"
440	51° 42' 34,68"	55° 32' 15,90"
441	51° 42' 33,80"	55° 32' 21,34"
442	51° 42' 33,10"	55° 32' 25,37"
443	51° 42' 32,47"	55° 32' 28,31"
444	51° 42' 31,72"	55° 32' 31,37"
445	51° 42' 30,89"	55° 32' 34,73"
446	51° 42' 29,47"	55° 32' 39,52"
447	51° 42' 27,88"	55° 32' 44,16"
448	51° 42' 26,25"	55° 32' 48,60"
449	51° 42' 24,52"	55° 32' 52,68"
450	51° 42' 23,16"	55° 32' 55,61"
451	51° 42' 22,06"	55° 32' 57,75"
452	51° 42' 20,47"	55° 33' 00,46"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
59

453	51° 42' 18,51"	55° 33' 03,75"
454	51° 42' 17,38"	55° 33' 05,31"
455	51° 42' 16,00"	55° 33' 06,90"
456	51° 42' 13,80"	55° 33' 09,15"
457	51° 42' 12,41"	55° 33' 10,29"
458	51° 42' 08,67"	55° 33' 12,92"
459	51° 41' 57,32"	55° 33' 21,23"
460	51° 41' 56,82"	55° 33' 21,60"
461	51° 41' 55,56"	55° 33' 22,74"
462	51° 41' 54,79"	55° 33' 23,56"
463	51° 41' 53,52"	55° 33' 25,20"
464	51° 41' 45,73"	55° 33' 37,49"
465	51° 41' 43,30"	55° 33' 41,20"
466	51° 41' 42,36"	55° 33' 42,40"
467	51° 41' 41,60"	55° 33' 43,73"
468	51° 41' 41,04"	55° 33' 45,16"
469	51° 41' 40,40"	55° 33' 47,47"
470	51° 41' 39,67"	55° 33' 49,76"
471	51° 41' 39,00"	55° 33' 51,70"
472	51° 41' 38,37"	55° 33' 53,29"
473	51° 41' 37,27"	55° 33' 55,60"
474	51° 41' 36,44"	55° 33' 57,09"
475	51° 41' 35,53"	55° 33' 58,54"
476	51° 41' 32,96"	55° 34' 03,97"
477	51° 41' 32,44"	55° 34' 05,27"
478	51° 41' 31,78"	55° 34' 07,26"
479	51° 41' 30,32"	55° 34' 12,71"
480	51° 41' 28,88"	55° 34' 17,86"
481	51° 41' 28,25"	55° 34' 19,91"
482	51° 41' 27,47"	55° 34' 22,01"
483	51° 41' 26,20"	55° 34' 24,94"
484	51° 41' 25,57"	55° 34' 26,20"
485	51° 41' 24,49"	55° 34' 28,01"
486	51° 41' 23,09"	55° 34' 29,92"
487	51° 41' 21,24"	55° 34' 32,16"
488	51° 41' 18,65"	55° 34' 34,99"
489	51° 41' 17,88"	55° 34' 36,00"
490	51° 41' 16,97"	55° 34' 37,08"
491	51° 41' 16,01"	55° 34' 37,11"
492	51° 41' 13,41"	55° 34' 40,55"
493	51° 41' 12,94"	55° 34' 41,08"
494	51° 41' 12,94"	55° 34' 41,08"
495	51° 41' 12,09"	55° 34' 42,00"
496	51° 41' 11,30"	55° 34' 43,04"
497	51° 41' 10,25"	55° 34' 44,70"
498	51° 41' 08,84"	55° 34' 47,27"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

						15643.ППТ4.Т	Лист
							60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

499	51° 41' 08,21"	55° 34' 48,65"
500	51° 41' 07,68"	55° 34' 50,08"
501	51° 41' 06,71"	55° 34' 53,04"
502	51° 41' 05,78"	55° 34' 56,44"
503	51° 41' 05,27"	55° 34' 58,74"
504	51° 41' 04,36"	55° 35' 03,78"
505	51° 41' 02,96"	55° 35' 10,45"
506	51° 41' 01,26"	55° 35' 19,29"
507	51° 41' 00,67"	55° 35' 21,81"
508	51° 40' 59,64"	55° 35' 25,56"
509	51° 40' 58,81"	55° 35' 27,90"
510	51° 40' 58,39"	55° 35' 28,87"
511	51° 40' 58,05"	55° 35' 28,57"
512	51° 40' 57,36"	55° 35' 31,07"
513	51° 40' 57,04"	55° 35' 31,92"
514	51° 40' 56,48"	55° 35' 32,89"
515	51° 40' 55,74"	55° 35' 33,75"
516	51° 40' 54,54"	55° 35' 34,76"
517	51° 40' 53,87"	55° 35' 35,22"
518	51° 40' 52,49"	55° 35' 35,91"
519	51° 40' 51,96"	55° 35' 36,27"
520	51° 40' 51,29"	55° 35' 36,96"
521	51° 40' 50,80"	55° 35' 37,79"
522	51° 40' 50,35"	55° 35' 39,09"
523	51° 40' 49,93"	55° 35' 40,50"
524	51° 40' 49,60"	55° 35' 41,93"
525	51° 40' 49,05"	55° 35' 44,63"
526	51° 40' 48,60"	55° 35' 47,63"
527	51° 40' 48,35"	55° 35' 50,57"
528	51° 40' 48,14"	55° 35' 52,42"
529	51° 40' 47,84"	55° 35' 54,70"
530	51° 40' 47,51"	55° 35' 56,08"
531	51° 40' 47,05"	55° 35' 57,30"
532	51° 40' 46,36"	55° 35' 58,79"
533	51° 40' 45,53"	55° 36' 00,17"
534	51° 40' 44,54"	55° 36' 01,57"
535	51° 40' 43,72"	55° 36' 02,53"
536	51° 40' 42,76"	55° 36' 03,36"
537	51° 40' 39,86"	55° 36' 05,09"
538	51° 40' 38,93"	55° 36' 03,68"
539	51° 40' 37,86"	55° 36' 01,76"
540	51° 40' 36,55"	55° 36' 01,56"
541	51° 40' 35,71"	55° 36' 01,32"
542	51° 40' 34,49"	55° 36' 00,80"
543	51° 40' 33,24"	55° 36' 00,38"
544	51° 40' 32,44"	55° 36' 00,00"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
61

545	51° 40' 31,68"	55° 35' 59,54"
546	51° 40' 31,01"	55° 35' 59,04"
547	51° 40' 30,43"	55° 35' 58,48"
548	51° 40' 29,22"	55° 35' 57,05"
549	51° 40' 28,58"	55° 35' 56,17"
550	51° 40' 28,02"	55° 35' 55,25"
551	51° 40' 25,29"	55° 35' 50,12"
552	51° 40' 24,91"	55° 35' 49,51"
553	51° 40' 23,69"	55° 35' 47,74"
554	51° 40' 22,16"	55° 35' 46,01"
555	51° 40' 17,42"	55° 35' 45,14"
556	51° 40' 08,19"	55° 35' 43,67"
557	51° 40' 06,45"	55° 35' 45,21"
558	51° 40' 05,05"	55° 35' 46,92"
559	51° 40' 03,94"	55° 35' 48,65"
560	51° 40' 02,99"	55° 35' 50,46"
561	51° 40' 02,58"	55° 35' 51,40"
562	51° 40' 02,26"	55° 35' 52,38"
563	51° 40' 01,32"	55° 35' 56,39"
564	51° 40' 00,58"	55° 36' 00,18"
565	51° 40' 00,29"	55° 36' 02,29"
566	51° 40' 00,21"	55° 36' 03,71"
567	51° 40' 00,33"	55° 36' 06,50"
568	51° 40' 01,08"	55° 36' 06,80"
569	51° 40' 00,93"	55° 36' 10,75"
570	51° 40' 00,54"	55° 36' 15,21"
571	51° 39' 52,84"	55° 36' 21,88"
572	51° 39' 51,60"	55° 36' 22,72"
573	51° 39' 50,35"	55° 36' 23,34"
574	51° 39' 50,47"	55° 36' 24,86"
575	51° 39' 50,60"	55° 36' 26,54"
576	51° 39' 51,98"	55° 36' 37,53"
577	51° 39' 52,76"	55° 36' 39,33"
578	51° 39' 53,64"	55° 36' 40,65"
579	51° 39' 55,23"	55° 36' 42,75"
580	51° 39' 58,45"	55° 36' 47,31"
581	51° 39' 58,89"	55° 36' 52,74"
582	51° 39' 59,06"	55° 36' 54,16"
583	51° 39' 59,46"	55° 36' 56,99"
584	51° 39' 59,93"	55° 36' 59,81"
585	51° 40' 01,27"	55° 37' 05,06"
586	51° 40' 01,59"	55° 37' 06,12"
587	51° 40' 02,21"	55° 37' 07,66"
588	51° 40' 02,71"	55° 37' 08,65"
589	51° 40' 05,16"	55° 37' 14,01"
590	51° 40' 05,76"	55° 37' 16,23"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
62

591	51° 40' 06,03"	55° 37' 17,73"
592	51° 40' 06,26"	55° 37' 20,02"
593	51° 40' 06,38"	55° 37' 22,85"
594	51° 40' 06,39"	55° 37' 24,92"
595	51° 40' 06,31"	55° 37' 26,99"
596	51° 40' 06,12"	55° 37' 29,60"
597	51° 40' 06,00"	55° 37' 30,69"
598	51° 40' 05,80"	55° 37' 31,77"
599	51° 40' 05,34"	55° 37' 33,43"
600	51° 40' 04,92"	55° 37' 34,60"
601	51° 40' 04,42"	55° 37' 35,75"
602	51° 40' 03,84"	55° 37' 36,85"
603	51° 40' 03,25"	55° 37' 37,80"
604	51° 40' 02,65"	55° 37' 38,58"
605	51° 40' 01,97"	55° 37' 39,29"
606	51° 40' 01,22"	55° 37' 39,94"
607	51° 40' 00,41"	55° 37' 40,51"
608	51° 39' 58,06"	55° 37' 41,85"
609	51° 39' 56,18"	55° 37' 42,81"
610	51° 39' 54,84"	55° 37' 43,38"
611	51° 39' 53,69"	55° 37' 43,64"
612	51° 39' 52,75"	55° 37' 43,69"
613	51° 39' 51,76"	55° 37' 43,55"
614	51° 39' 50,60"	55° 37' 43,23"
615	51° 39' 49,09"	55° 37' 42,66"
616	51° 39' 47,66"	55° 37' 41,90"
617	51° 39' 46,24"	55° 37' 40,98"
618	51° 39' 45,18"	55° 37' 40,14"
619	51° 39' 44,70"	55° 37' 39,67"
620	51° 39' 44,27"	55° 37' 39,14"
621	51° 39' 43,91"	55° 37' 38,57"
622	51° 39' 43,62"	55° 37' 37,96"
623	51° 39' 42,88"	55° 37' 32,55"
624	51° 39' 41,94"	55° 37' 31,35"
625	51° 39' 40,75"	55° 37' 29,61"
626	51° 39' 40,28"	55° 37' 29,12"
627	51° 39' 39,60"	55° 37' 28,59"
628	51° 39' 39,28"	55° 37' 28,44"
629	51° 39' 38,93"	55° 37' 28,39"
630	51° 39' 38,58"	55° 37' 28,44"
631	51° 39' 38,26"	55° 37' 28,59"
632	51° 39' 37,91"	55° 37' 28,97"
633	51° 39' 37,63"	55° 37' 29,41"
634	51° 39' 37,21"	55° 37' 30,47"
635	51° 39' 36,66"	55° 37' 31,43"
636	51° 39' 36,21"	55° 37' 32,01"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
63

637	51° 39' 35,95"	55° 37' 32,28"
638	51° 39' 35,76"	55° 37' 32,39"
639	51° 39' 35,14"	55° 37' 32,60"
640	51° 39' 34,48"	55° 37' 32,60"
641	51° 39' 33,84"	55° 37' 32,38"
642	51° 39' 33,30"	55° 37' 31,96"
643	51° 39' 32,92"	55° 37' 31,40"
644	51° 39' 32,66"	55° 37' 30,62"
645	51° 39' 32,49"	55° 37' 29,83"
646	51° 39' 32,40"	55° 37' 28,61"
647	51° 39' 32,77"	55° 37' 24,81"
648	51° 39' 33,02"	55° 37' 23,01"
649	51° 39' 33,42"	55° 37' 20,76"
650	51° 39' 33,51"	55° 37' 19,84"
651	51° 39' 33,51"	55° 37' 18,92"
652	51° 39' 33,42"	55° 37' 18,00"
653	51° 39' 32,99"	55° 37' 16,13"
654	51° 39' 32,68"	55° 37' 15,11"
655	51° 39' 32,30"	55° 37' 14,12"
656	51° 39' 31,57"	55° 37' 12,70"
657	51° 39' 30,84"	55° 37' 11,13"
658	51° 39' 29,75"	55° 37' 09,24"
659	51° 39' 29,38"	55° 37' 08,43"
660	51° 39' 28,90"	55° 37' 07,15"
661	51° 39' 28,47"	55° 37' 06,26"
662	51° 39' 28,08"	55° 37' 05,58"
663	51° 39' 27,74"	55° 37' 05,10"
664	51° 39' 26,57"	55° 37' 03,99"
665	51° 39' 25,91"	55° 37' 01,11"
666	51° 39' 25,38"	55° 36' 58,88"
667	51° 39' 24,43"	55° 36' 55,58"
668	51° 39' 24,00"	55° 36' 54,61"
669	51° 39' 23,18"	55° 36' 53,25"
670	51° 39' 22,91"	55° 36' 52,90"
671	51° 39' 22,58"	55° 36' 52,61"
672	51° 39' 22,20"	55° 36' 52,38"
673	51° 39' 21,79"	55° 36' 52,22"
674	51° 39' 21,10"	55° 36' 52,15"
675	51° 39' 20,40"	55° 36' 52,19"
676	51° 39' 18,67"	55° 36' 52,59"
677	51° 39' 16,68"	55° 36' 53,33"
678	51° 39' 13,42"	55° 36' 54,91"
679	51° 39' 10,56"	55° 36' 56,18"
680	51° 39' 07,54"	55° 36' 57,68"
681	51° 39' 05,54"	55° 36' 58,50"
682	51° 39' 04,01"	55° 36' 55,03"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
64

683	51° 39' 03,49"	55° 36' 53,61"
684	51° 39' 02,85"	55° 36' 51,49"
685	51° 39' 02,51"	55° 36' 50,12"
686	51° 39' 01,82"	55° 36' 46,36"
687	51° 39' 01,44"	55° 36' 43,52"
688	51° 39' 01,21"	55° 36' 42,36"
689	51° 39' 00,76"	55° 36' 40,58"
690	51° 39' 00,37"	55° 36' 39,41"
691	51° 38' 59,82"	55° 36' 37,91"
692	51° 38' 59,36"	55° 36' 36,41"
693	51° 38' 58,86"	55° 36' 35,13"
694	51° 38' 57,95"	55° 36' 33,32"
695	51° 38' 56,48"	55° 36' 30,83"
696	51° 38' 55,15"	55° 36' 28,45"
697	51° 38' 50,82"	55° 36' 26,99"
698	51° 38' 50,06"	55° 36' 26,10"
699	51° 38' 49,06"	55° 36' 24,75"
700	51° 38' 48,37"	55° 36' 23,70"
701	51° 38' 47,85"	55° 36' 22,55"
702	51° 38' 47,48"	55° 36' 21,37"
703	51° 38' 47,06"	55° 36' 19,48"
704	51° 38' 46,29"	55° 36' 16,71"
705	51° 38' 45,23"	55° 36' 13,73"
706	51° 38' 44,56"	55° 36' 11,99"
707	51° 38' 43,87"	55° 36' 10,56"
708	51° 38' 43,60"	55° 36' 10,08"
709	51° 38' 43,09"	55° 36' 09,17"
710	51° 38' 42,22"	55° 36' 07,83"
711	51° 38' 41,26"	55° 36' 06,50"
712	51° 38' 39,64"	55° 36' 04,49"
713	51° 38' 38,18"	55° 36' 02,31"
714	51° 38' 35,84"	55° 35' 58,64"
715	51° 38' 35,11"	55° 35' 57,73"
716	51° 38' 34,53"	55° 35' 57,18"
717	51° 38' 33,80"	55° 35' 56,76"
718	51° 38' 32,88"	55° 35' 56,44"
719	51° 38' 30,71"	55° 35' 56,09"
720	51° 38' 27,46"	55° 35' 55,50"
721	51° 38' 26,24"	55° 35' 55,44"
722	51° 38' 25,02"	55° 35' 55,46"
723	51° 38' 23,21"	55° 35' 55,68"
724	51° 38' 20,44"	55° 35' 55,81"
725	51° 38' 16,74"	55° 35' 55,69"
726	51° 38' 12,48"	55° 35' 55,83"
727	51° 38' 11,16"	55° 35' 56,08"
728	51° 38' 09,85"	55° 35' 56,42"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
65

729	51° 38' 08,57"	55° 35' 56,86"
730	51° 38' 05,00"	55° 35' 58,02"
731	51° 38' 03,96"	55° 35' 56,42"
732	51° 38' 03,44"	55° 35' 55,79"
733	51° 38' 02,91"	55° 35' 55,39"
734	51° 38' 01,80"	55° 35' 54,92"
735	51° 37' 56,91"	55° 35' 53,19"
736	51° 37' 56,04"	55° 35' 52,97"
737	51° 37' 54,83"	55° 35' 52,98"
738	51° 37' 52,37"	55° 35' 53,21"
739	51° 37' 50,00"	55° 35' 53,61"
740	51° 37' 49,49"	55° 35' 53,80"
741	51° 37' 49,02"	55° 35' 54,06"
742	51° 37' 45,31"	55° 35' 56,57"
743	51° 37' 43,15"	55° 35' 57,92"
744	51° 37' 41,86"	55° 35' 58,57"
745	51° 37' 38,27"	55° 36' 00,18"
746	51° 37' 36,67"	55° 36' 00,92"
747	51° 37' 34,88"	55° 36' 01,84"
748	51° 37' 33,65"	55° 36' 02,38"
749	51° 37' 31,33"	55° 36' 02,94"
750	51° 37' 20,82"	55° 36' 04,83"
751	51° 37' 14,49"	55° 36' 06,43"
752	51° 37' 12,55"	55° 36' 08,60"
753	51° 37' 12,03"	55° 36' 09,05"
754	51° 37' 10,85"	55° 36' 09,87"
755	51° 37' 09,15"	55° 36' 11,30"
756	51° 37' 07,50"	55° 36' 12,51"
757	51° 37' 04,49"	55° 36' 14,54"
758	51° 37' 02,91"	55° 36' 15,58"
759	51° 37' 02,36"	55° 36' 15,85"
760	51° 37' 01,46"	55° 36' 16,09"
761	51° 36' 58,83"	55° 36' 16,35"
762	51° 36' 57,19"	55° 36' 16,57"
763	51° 36' 51,07"	55° 36' 29,49"
764	51° 36' 36,56"	55° 36' 53,26"
765	51° 36' 26,95"	55° 37' 02,30"
766	51° 36' 26,22"	55° 37' 03,03"
767	51° 36' 25,99"	55° 37' 04,43"
768	51° 36' 25,50"	55° 37' 06,85"
769	51° 36' 25,01"	55° 37' 09,04"
770	51° 36' 24,50"	55° 37' 10,80"
771	51° 36' 23,96"	55° 37' 12,19"
772	51° 36' 23,23"	55° 37' 13,84"
773	51° 36' 22,67"	55° 37' 14,79"
774	51° 36' 22,13"	55° 37' 15,44"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
66

775	51° 36' 21,51"	55° 37' 15,86"
776	51° 36' 21,06"	55° 37' 16,00"
777	51° 36' 20,61"	55° 37' 15,81"
778	51° 36' 19,73"	55° 37' 14,96"
779	51° 36' 19,13"	55° 37' 14,30"
780	51° 36' 18,69"	55° 37' 13,68"
781	51° 36' 18,36"	55° 37' 12,94"
782	51° 36' 18,09"	55° 37' 12,03"
783	51° 36' 17,91"	55° 37' 10,76"
784	51° 36' 17,75"	55° 37' 10,05"
785	51° 36' 04,95"	55° 37' 19,19"
786	51° 35' 56,27"	55° 37' 25,05"
787	51° 35' 49,21"	55° 37' 24,95"
788	51° 35' 40,18"	55° 37' 22,96"
789	51° 35' 30,59"	55° 37' 15,89"
790	51° 35' 22,65"	55° 37' 05,23"
791	51° 35' 11,87"	55° 36' 43,29"
792	51° 35' 05,04"	55° 36' 24,73"
793	51° 34' 58,12"	55° 36' 00,29"
794	51° 34' 56,17"	55° 35' 43,49"
795	51° 34' 53,15"	55° 35' 18,18"
796	51° 34' 51,84"	55° 35' 01,53"
797	51° 34' 50,10"	55° 35' 01,57"
798	51° 34' 47,54"	55° 35' 01,47"
799	51° 34' 46,92"	55° 35' 00,57"
800	51° 34' 45,08"	55° 35' 00,70"
801	51° 34' 41,18"	55° 35' 00,74"
802	51° 34' 40,38"	55° 35' 00,86"
803	51° 34' 39,44"	55° 35' 01,18"
804	51° 34' 38,71"	55° 35' 01,36"
805	51° 34' 37,58"	55° 35' 01,45"
806	51° 34' 36,21"	55° 35' 01,32"
807	51° 34' 34,98"	55° 35' 01,10"
808	51° 34' 33,17"	55° 35' 00,63"
809	51° 34' 31,83"	55° 35' 00,24"
810	51° 34' 30,45"	55° 35' 00,54"
811	51° 34' 27,83"	55° 35' 00,89"
812	51° 34' 25,91"	55° 35' 00,88"
813	51° 34' 23,12"	55° 35' 00,60"
814	51° 34' 20,53"	55° 35' 00,42"
815	51° 34' 17,35"	55° 35' 00,32"
816	51° 34' 14,41"	55° 34' 57,66"
817	51° 34' 05,76"	55° 34' 50,31"
818	51° 34' 01,31"	55° 34' 46,44"
819	51° 33' 58,28"	55° 34' 43,93"
820	51° 33' 56,33"	55° 34' 42,18"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
67

821	51° 33' 52,37"	55° 34' 38,80"
822	51° 33' 50,52"	55° 34' 37,40"
823	51° 33' 49,52"	55° 34' 36,77"
824	51° 33' 47,69"	55° 34' 35,78"
825	51° 33' 46,75"	55° 34' 35,11"
826	51° 33' 45,77"	55° 34' 34,36"
827	51° 33' 43,41"	55° 34' 31,98"
828	51° 33' 39,28"	55° 34' 27,49"
829	51° 33' 35,64"	55° 34' 23,39"
830	51° 33' 34,30"	55° 34' 21,99"
831	51° 33' 32,25"	55° 34' 20,24"
832	51° 33' 30,40"	55° 34' 18,69"
833	51° 33' 27,42"	55° 34' 16,39"
834	51° 33' 25,56"	55° 34' 14,86"
835	51° 33' 20,35"	55° 34' 09,85"
836	51° 33' 18,31"	55° 34' 07,76"
837	51° 33' 16,31"	55° 34' 05,61"
838	51° 33' 14,38"	55° 34' 03,40"
839	51° 33' 12,28"	55° 34' 00,63"
840	51° 33' 10,24"	55° 33' 57,80"
841	51° 33' 08,66"	55° 33' 55,35"
842	51° 33' 07,27"	55° 33' 52,79"
843	51° 33' 06,49"	55° 33' 51,21"
844	51° 33' 05,85"	55° 33' 49,76"
845	51° 33' 05,05"	55° 33' 47,52"
846	51° 33' 03,68"	55° 33' 42,73"
847	51° 33' 03,51"	55° 33' 41,93"
848	51° 33' 03,42"	55° 33' 40,71"
849	51° 33' 03,58"	55° 33' 35,32"
850	51° 33' 03,80"	55° 33' 32,20"
851	51° 33' 04,05"	55° 33' 30,34"
852	51° 33' 04,43"	55° 33' 28,85"
853	51° 33' 05,35"	55° 33' 26,26"
854	51° 33' 12,56"	55° 33' 23,42"
855	51° 33' 23,48"	55° 33' 19,02"
856	51° 33' 22,23"	55° 33' 15,99"
857	51° 33' 21,42"	55° 33' 14,28"
858	51° 33' 20,83"	55° 33' 13,44"
859	51° 33' 20,07"	55° 33' 12,09"
860	51° 33' 19,36"	55° 33' 10,55"
861	51° 33' 18,45"	55° 33' 08,38"
862	51° 33' 17,63"	55° 33' 06,18"
863	51° 33' 15,97"	55° 33' 01,28"
864	51° 33' 15,21"	55° 32' 58,72"
865	51° 33' 14,53"	55° 32' 56,13"
866	51° 33' 14,00"	55° 32' 53,48"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
68

867	51° 33' 13,36"	55° 32' 49,47"
868	51° 33' 12,65"	55° 32' 43,11"
869	51° 33' 12,08"	55° 32' 38,65"
870	51° 33' 11,68"	55° 32' 34,58"
871	51° 33' 11,31"	55° 32' 30,44"
872	51° 33' 18,74"	55° 32' 25,99"
873	51° 33' 22,90"	55° 32' 23,37"
874	51° 33' 22,55"	55° 32' 21,60"
875	51° 33' 22,21"	55° 32' 20,44"
876	51° 33' 21,80"	55° 32' 19,30"
877	51° 33' 21,14"	55° 32' 18,14"
878	51° 33' 19,85"	55° 32' 16,41"
879	51° 33' 19,29"	55° 32' 15,32"
880	51° 33' 18,86"	55° 32' 14,59"
881	51° 33' 18,35"	55° 32' 13,90"
882	51° 33' 17,78"	55° 32' 13,27"
883	51° 33' 14,32"	55° 32' 10,12"
884	51° 33' 13,05"	55° 32' 08,83"
885	51° 33' 12,32"	55° 32' 07,99"
886	51° 33' 11,97"	55° 32' 07,55"
887	51° 33' 11,34"	55° 32' 06,51"
888	51° 33' 10,80"	55° 32' 05,42"
889	51° 33' 10,28"	55° 32' 04,15"
890	51° 33' 09,77"	55° 32' 02,72"
891	51° 33' 09,34"	55° 32' 01,26"
892	51° 33' 09,11"	55° 31' 59,38"
893	51° 33' 09,04"	55° 31' 57,49"
894	51° 33' 09,15"	55° 31' 56,27"
895	51° 33' 09,49"	55° 31' 53,76"
896	51° 33' 09,66"	55° 31' 52,29"
897	51° 33' 09,70"	55° 31' 50,43"
898	51° 33' 09,66"	55° 31' 49,62"
899	51° 33' 09,51"	55° 31' 48,83"
900	51° 33' 09,28"	55° 31' 48,06"
901	51° 33' 08,94"	55° 31' 47,33"
902	51° 33' 08,18"	55° 31' 46,37"
903	51° 33' 07,58"	55° 31' 45,82"
904	51° 33' 07,26"	55° 31' 45,58"
905	51° 33' 06,36"	55° 31' 45,26"
906	51° 33' 05,43"	55° 31' 45,11"
907	51° 33' 04,41"	55° 31' 45,10"
908	51° 33' 00,83"	55° 31' 45,41"
909	51° 32' 59,64"	55° 31' 45,28"
910	51° 32' 58,51"	55° 31' 44,92"
911	51° 32' 57,80"	55° 31' 44,52"
912	51° 32' 57,14"	55° 31' 44,03"

[illegible]

913	51° 32' 55,94"	55° 31' 42,82"
914	51° 32' 55,32"	55° 31' 42,08"
915	51° 32' 54,77"	55° 31' 41,29"
916	51° 32' 53,90"	55° 31' 39,70"
917	51° 32' 53,11"	55° 31' 37,87"
918	51° 32' 52,72"	55° 31' 36,70"
919	51° 32' 52,46"	55° 31' 35,60"
920	51° 32' 52,19"	55° 31' 33,92"
921	51° 32' 52,10"	55° 31' 31,28"
922	51° 32' 52,17"	55° 31' 28,40"
923	51° 32' 52,57"	55° 31' 22,00"
924	51° 32' 52,76"	55° 31' 20,84"
925	51° 32' 53,05"	55° 31' 19,71"
926	51° 32' 53,64"	55° 31' 18,03"
927	51° 32' 54,13"	55° 31' 16,93"
928	51° 32' 54,70"	55° 31' 15,88"
929	51° 32' 55,21"	55° 31' 15,11"
930	51° 32' 57,72"	55° 31' 11,70"
931	51° 32' 58,33"	55° 31' 10,61"
932	51° 32' 58,80"	55° 31' 09,69"
933	51° 32' 59,14"	55° 31' 08,63"
934	51° 32' 59,32"	55° 31' 07,55"
935	51° 32' 59,39"	55° 31' 05,10"
936	51° 32' 59,23"	55° 31' 02,08"
937	51° 32' 59,04"	55° 30' 59,25"
938	51° 32' 59,08"	55° 30' 57,08"
939	51° 32' 59,49"	55° 30' 52,48"
940	51° 32' 59,86"	55° 30' 48,60"
941	51° 33' 00,11"	55° 30' 45,81"
942	51° 33' 00,35"	55° 30' 43,85"
943	51° 33' 00,57"	55° 30' 42,34"
944	51° 33' 00,91"	55° 30' 40,69"
945	51° 33' 01,34"	55° 30' 39,07"
946	51° 33' 01,86"	55° 30' 37,47"
947	51° 33' 02,79"	55° 30' 35,12"
948	51° 33' 03,53"	55° 30' 33,68"
949	51° 33' 04,34"	55° 30' 32,28"
950	51° 33' 05,24"	55° 30' 30,92"
951	51° 33' 06,36"	55° 30' 29,50"
952	51° 33' 07,44"	55° 30' 28,46"
953	51° 33' 08,65"	55° 30' 27,57"
954	51° 33' 09,46"	55° 30' 26,75"
955	51° 33' 10,19"	55° 30' 25,86"
956	51° 33' 10,86"	55° 30' 24,92"
957	51° 33' 12,47"	55° 30' 22,58"
958	51° 33' 13,42"	55° 30' 21,18"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
70

959	51° 33' 14,30"	55° 30' 19,73"
960	51° 33' 15,37"	55° 30' 17,59"
961	51° 33' 29,47"	55° 30' 21,50"
962	51° 33' 30,68"	55° 30' 19,16"
963	51° 33' 31,56"	55° 30' 17,71"
964	51° 33' 32,48"	55° 30' 16,36"
965	51° 33' 33,97"	55° 30' 14,42"
966	51° 33' 36,01"	55° 30' 12,10"
967	51° 33' 37,99"	55° 30' 09,72"
968	51° 33' 39,93"	55° 30' 06,98"
969	51° 33' 41,15"	55° 30' 05,10"
970	51° 33' 42,57"	55° 30' 02,47"
971	51° 33' 43,90"	55° 29' 59,79"
972	51° 33' 45,55"	55° 29' 55,74"
973	51° 33' 46,06"	55° 29' 54,37"
974	51° 33' 46,70"	55° 29' 51,88"
975	51° 33' 47,31"	55° 29' 49,00"
976	51° 33' 47,70"	55° 29' 46,78"
977	51° 33' 47,92"	55° 29' 45,10"
978	51° 33' 48,06"	55° 29' 43,42"
979	51° 33' 48,12"	55° 29' 41,74"
980	51° 33' 48,15"	55° 29' 36,83"
981	51° 33' 48,04"	55° 29' 29,08"
982	51° 33' 48,05"	55° 29' 25,79"
983	51° 33' 48,15"	55° 29' 22,12"
984	51° 33' 48,46"	55° 29' 18,51"
985	51° 33' 48,98"	55° 29' 13,84"
986	51° 33' 49,97"	55° 29' 06,11"
987	51° 33' 50,52"	55° 29' 02,11"
988	51° 33' 51,15"	55° 28' 58,13"
989	51° 33' 53,21"	55° 28' 46,59"
990	51° 33' 53,62"	55° 28' 43,82"
991	51° 33' 53,84"	55° 28' 41,28"
992	51° 33' 54,03"	55° 28' 38,62"
993	51° 33' 54,12"	55° 28' 35,90"
994	51° 33' 54,22"	55° 28' 33,14"
995	51° 33' 54,22"	55° 28' 30,99"
996	51° 33' 54,13"	55° 28' 29,63"
997	51° 33' 53,76"	55° 28' 25,55"
998	51° 33' 52,56"	55° 28' 16,13"
999	51° 33' 52,41"	55° 28' 14,51"
1000	51° 33' 52,13"	55° 28' 10,94"
1001	51° 33' 51,97"	55° 28' 07,10"
1002	51° 33' 51,98"	55° 28' 04,90"
1003	51° 33' 52,05"	55° 28' 03,25"
1004	51° 33' 52,45"	55° 27' 58,87"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
71

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

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

15643.ППТ4.Т

73

1097	51° 32' 16,61"	55° 29' 02,67"
1098	51° 32' 15,82"	55° 29' 01,53"
1099	51° 32' 14,78"	55° 28' 59,72"
1100	51° 32' 14,05"	55° 28' 58,64"
1101	51° 32' 13,48"	55° 28' 57,88"
1102	51° 32' 12,72"	55° 28' 57,11"
1103	51° 32' 11,98"	55° 28' 56,28"
1104	51° 32' 11,39"	55° 28' 55,53"
1105	51° 32' 10,87"	55° 28' 54,73"
1106	51° 32' 10,02"	55° 28' 53,10"
1107	51° 32' 09,70"	55° 28' 52,29"
1108	51° 32' 09,45"	55° 28' 51,44"
1109	51° 32' 09,22"	55° 28' 50,26"
1110	51° 32' 09,01"	55° 28' 48,76"
1111	51° 32' 08,90"	55° 28' 47,24"
1112	51° 32' 08,84"	55° 28' 45,50"
1113	51° 32' 08,85"	55° 28' 43,53"
1114	51° 32' 08,96"	55° 28' 41,57"
1115	51° 32' 09,16"	55° 28' 39,61"
1116	51° 32' 09,45"	55° 28' 37,88"
1117	51° 32' 09,83"	55° 28' 36,51"
1118	51° 32' 10,39"	55° 28' 34,97"
1119	51° 32' 11,98"	55° 28' 31,49"
1120	51° 32' 13,67"	55° 28' 28,21"
1121	51° 32' 16,13"	55° 28' 23,84"
1122	51° 32' 18,11"	55° 28' 19,88"
1123	51° 32' 18,88"	55° 28' 18,08"
1124	51° 32' 19,43"	55° 28' 16,21"
1125	51° 32' 19,69"	55° 28' 14,90"
1126	51° 32' 19,85"	55° 28' 13,53"
1127	51° 32' 19,92"	55° 28' 12,16"
1128	51° 32' 19,92"	55° 28' 09,04"
1129	51° 32' 20,13"	55° 28' 06,62"
1130	51° 32' 20,46"	55° 28' 04,40"
1131	51° 32' 21,14"	55° 28' 00,96"
1132	51° 32' 21,30"	55° 27' 59,70"
1133	51° 32' 21,38"	55° 27' 58,43"
1134	51° 32' 21,37"	55° 27' 57,15"
1135	51° 32' 21,52"	55° 27' 55,23"
1136	51° 32' 21,61"	55° 27' 52,53"
1137	51° 32' 21,76"	55° 27' 51,00"
1138	51° 32' 22,01"	55° 27' 49,48"
1139	51° 32' 22,60"	55° 27' 47,47"
1140	51° 32' 23,46"	55° 27' 45,36"
1141	51° 32' 24,15"	55° 27' 43,98"
1142	51° 32' 24,96"	55° 27' 42,69"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
74

1143	51° 32' 25,59"	55° 27' 41,89"
1144	51° 32' 27,61"	55° 27' 39,81"
1145	51° 32' 29,15"	55° 27' 38,44"
1146	51° 32' 30,48"	55° 27' 37,34"
1147	51° 32' 32,65"	55° 27' 35,80"
1148	51° 32' 34,02"	55° 27' 34,69"
1149	51° 32' 35,80"	55° 27' 33,08"
1150	51° 32' 37,04"	55° 27' 31,70"
1151	51° 32' 38,11"	55° 27' 30,17"
1152	51° 32' 39,63"	55° 27' 27,46"
1153	51° 32' 43,82"	55° 27' 18,91"
1154	51° 32' 44,63"	55° 27' 17,47"
1155	51° 32' 45,84"	55° 27' 15,59"
1156	51° 32' 46,73"	55° 27' 14,40"
1157	51° 32' 47,90"	55° 27' 13,30"
1158	51° 32' 49,20"	55° 27' 12,35"
1159	51° 32' 49,98"	55° 27' 11,93"
1160	51° 32' 51,23"	55° 27' 11,44"
1161	51° 32' 52,53"	55° 27' 11,14"
1162	51° 32' 55,06"	55° 27' 10,85"
1163	51° 32' 56,75"	55° 27' 10,76"
1164	51° 32' 58,44"	55° 27' 10,75"
1165	51° 33' 00,34"	55° 27' 10,59"
1166	51° 33' 02,62"	55° 27' 10,50"
1167	51° 33' 04,29"	55° 27' 10,44"
1168	51° 33' 05,49"	55° 27' 10,23"
1169	51° 33' 06,63"	55° 27' 09,82"
1170	51° 33' 07,35"	55° 27' 09,44"
1171	51° 33' 08,02"	55° 27' 08,98"
1172	51° 33' 08,78"	55° 27' 08,29"
1173	51° 33' 10,03"	55° 27' 06,89"
1174	51° 33' 11,11"	55° 27' 05,35"
1175	51° 33' 12,28"	55° 27' 03,26"
1176	51° 33' 13,80"	55° 27' 00,16"
1177	51° 33' 14,72"	55° 26' 58,05"
1178	51° 33' 16,05"	55° 26' 54,63"
1179	51° 33' 16,85"	55° 26' 52,32"
1180	51° 33' 17,80"	55° 26' 48,89"
1181	51° 33' 18,57"	55° 26' 45,55"
1182	51° 33' 19,11"	55° 26' 43,51"
1183	51° 33' 19,73"	55° 26' 41,50"
1184	51° 33' 20,68"	55° 26' 38,81"
1185	51° 33' 21,75"	55° 26' 36,32"
1186	51° 33' 24,96"	55° 26' 30,11"
1187	51° 33' 26,22"	55° 26' 27,49"
1188	51° 33' 27,08"	55° 26' 25,38"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
75

1189	51° 33' 27,54"	55° 26' 23,92"
1190	51° 33' 28,10"	55° 26' 21,62"
1191	51° 33' 28,52"	55° 26' 19,14"
1192	51° 33' 28,69"	55° 26' 17,47"
1193	51° 33' 28,86"	55° 26' 14,90"
1194	51° 33' 28,88"	55° 26' 13,18"
1195	51° 33' 28,69"	55° 26' 09,29"
1196	51° 33' 28,65"	55° 26' 06,06"
1197	51° 33' 28,72"	55° 26' 03,90"
1198	51° 33' 29,02"	55° 25' 58,89"
1199	51° 33' 30,78"	55° 25' 56,64"
1200	51° 33' 31,03"	55° 25' 51,48"
1201	51° 33' 32,38"	55° 25' 28,12"
1202	51° 33' 33,51"	55° 25' 24,67"
1203	51° 33' 34,71"	55° 25' 21,23"
1204	51° 33' 35,33"	55° 25' 19,53"
1205	51° 33' 37,56"	55° 25' 13,63"
1206	51° 33' 38,37"	55° 25' 11,77"
1207	51° 33' 39,38"	55° 25' 09,82"
1208	51° 33' 40,55"	55° 25' 07,72"
1209	51° 33' 41,33"	55° 25' 06,03"
1210	51° 33' 41,84"	55° 25' 04,77"
1211	51° 33' 42,24"	55° 25' 03,46"
1212	51° 33' 42,54"	55° 25' 02,13"
1213	51° 33' 42,80"	55° 25' 00,59"
1214	51° 33' 43,13"	55° 24' 57,98"
1215	51° 33' 43,26"	55° 24' 56,24"
1216	51° 33' 43,34"	55° 24' 54,38"
1217	51° 33' 43,48"	55° 24' 48,04"
1218	51° 33' 43,69"	55° 24' 45,41"
1219	51° 33' 43,94"	55° 24' 43,96"
1220	51° 33' 44,45"	55° 24' 41,80"
1221	51° 33' 44,90"	55° 24' 40,39"
1222	51° 33' 45,25"	55° 24' 39,45"
1223	51° 33' 46,41"	55° 24' 36,70"
1224	51° 33' 48,21"	55° 24' 32,95"
1225	51° 33' 49,08"	55° 24' 30,97"
1226	51° 33' 49,82"	55° 24' 29,04"
1227	51° 33' 50,44"	55° 24' 27,16"
1228	51° 33' 51,22"	55° 24' 24,30"
1229	51° 33' 53,54"	55° 24' 14,66"
1230	51° 33' 55,03"	55° 24' 09,41"
1231	51° 33' 55,93"	55° 24' 05,89"
1232	51° 33' 56,75"	55° 24' 02,34"
1233	51° 33' 58,00"	55° 23' 56,07"
1234	51° 33' 58,74"	55° 23' 51,87"

[illegible]

1235	51° 33' 59,99"	55° 23' 44,33"
1236	51° 34' 01,05"	55° 23' 38,92"
1237	51° 34' 01,73"	55° 23' 34,59"
1238	51° 34' 02,46"	55° 23' 29,37"
1239	51° 34' 02,63"	55° 23' 27,62"
1240	51° 34' 02,72"	55° 23' 25,87"
1241	51° 34' 02,71"	55° 23' 23,23"
1242	51° 34' 02,51"	55° 23' 20,49"
1243	51° 34' 02,12"	55° 23' 17,70"
1244	51° 34' 01,54"	55° 23' 14,95"
1245	51° 34' 01,30"	55° 23' 14,04"
1246	51° 34' 00,91"	55° 23' 12,89"
1247	51° 34' 00,44"	55° 23' 11,77"
1248	51° 33' 59,91"	55° 23' 10,68"
1249	51° 33' 59,30"	55° 23' 09,63"
1250	51° 33' 58,83"	55° 23' 09,76"
1251	51° 33' 57,79"	55° 23' 06,93"
1252	51° 33' 56,85"	55° 23' 04,07"
1253	51° 33' 56,24"	55° 23' 01,78"
1254	51° 33' 55,72"	55° 22' 59,47"
1255	51° 33' 53,88"	55° 22' 49,35"
1256	51° 33' 52,56"	55° 22' 42,95"
1257	51° 33' 51,80"	55° 22' 39,93"
1258	51° 33' 50,23"	55° 22' 34,98"
1259	51° 33' 49,44"	55° 22' 33,05"
1260	51° 33' 48,04"	55° 22' 30,27"
1261	51° 33' 47,17"	55° 22' 28,79"
1262	51° 33' 46,13"	55° 22' 27,23"
1263	51° 33' 44,85"	55° 22' 25,62"
1264	51° 33' 41,51"	55° 22' 21,78"
1265	51° 33' 40,43"	55° 22' 20,78"
1266	51° 33' 39,31"	55° 22' 19,81"
1267	51° 33' 39,53"	55° 22' 17,58"
1268	51° 33' 38,23"	55° 22' 16,32"
1269	51° 33' 37,03"	55° 22' 15,04"
1270	51° 33' 36,32"	55° 22' 14,11"
1271	51° 33' 35,50"	55° 22' 12,60"
1272	51° 33' 34,32"	55° 22' 09,88"
1273	51° 33' 33,69"	55° 22' 08,11"
1274	51° 33' 32,42"	55° 22' 03,18"
1275	51° 33' 31,12"	55° 21' 58,35"
1276	51° 33' 30,39"	55° 21' 56,25"
1277	51° 33' 28,97"	55° 21' 52,66"
1278	51° 33' 28,30"	55° 21' 51,22"
1279	51° 33' 27,55"	55° 21' 49,82"
1280	51° 33' 26,30"	55° 21' 47,80"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

						15643.ППТ4.Т	Лист
							77
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

1281	51° 33' 25,51"	55° 21' 46,43"
1282	51° 33' 24,81"	55° 21' 45,02"
1283	51° 33' 22,56"	55° 21' 40,16"
1284	51° 33' 22,49"	55° 21' 39,98"
1285	51° 33' 21,91"	55° 21' 38,39"
1286	51° 33' 21,33"	55° 21' 36,61"
1287	51° 33' 18,96"	55° 21' 28,54"
1288	51° 33' 18,32"	55° 21' 26,47"
1289	51° 33' 17,32"	55° 21' 23,77"
1290	51° 33' 16,43"	55° 21' 21,87"
1291	51° 33' 15,17"	55° 21' 19,63"
1292	51° 33' 14,54"	55° 21' 18,66"
1293	51° 33' 13,83"	55° 21' 17,74"
1294	51° 33' 12,28"	55° 21' 16,02"
1295	51° 33' 09,65"	55° 21' 13,50"
1296	51° 33' 08,51"	55° 21' 12,65"
1297	51° 33' 07,24"	55° 21' 11,96"
1298	51° 33' 01,09"	55° 21' 08,75"
1299	51° 32' 58,81"	55° 21' 07,42"
1300	51° 32' 55,45"	55° 21' 05,33"
1301	51° 32' 53,28"	55° 21' 03,86"
1302	51° 32' 51,13"	55° 21' 02,28"
1303	51° 32' 49,02"	55° 21' 00,58"
1304	51° 32' 47,61"	55° 20' 59,44"
1305	51° 32' 46,01"	55° 20' 58,32"
1306	51° 32' 44,70"	55° 20' 57,46"
1307	51° 32' 43,29"	55° 20' 56,25"
1308	51° 32' 41,93"	55° 20' 54,96"
1309	51° 32' 40,43"	55° 20' 53,30"
1310	51° 32' 39,00"	55° 20' 51,58"
1311	51° 32' 35,43"	55° 20' 47,79"
1312	51° 32' 34,88"	55° 20' 47,11"
1313	51° 32' 34,40"	55° 20' 46,39"
1314	51° 32' 33,98"	55° 20' 45,63"
1315	51° 32' 32,88"	55° 20' 43,05"
1316	51° 32' 32,02"	55° 20' 40,85"
1317	51° 32' 30,01"	55° 20' 35,11"
1318	51° 32' 28,70"	55° 20' 31,11"
1319	51° 32' 27,46"	55° 20' 27,09"
1320	51° 32' 26,48"	55° 20' 24,28"
1321	51° 32' 25,60"	55° 20' 21,45"
1322	51° 32' 24,59"	55° 20' 17,66"
1323	51° 32' 24,08"	55° 20' 15,29"
1324	51° 32' 23,49"	55° 20' 11,69"
1325	51° 32' 22,88"	55° 20' 06,73"
1326	51° 32' 22,63"	55° 20' 04,17"

Взам. инв. №	Подп. и дата	1317	51° 32' 30,01"	55° 20' 35,11"
		1318	51° 32' 28,70"	55° 20' 31,11"
		1319	51° 32' 27,46"	55° 20' 27,09"
		1320	51° 32' 26,48"	55° 20' 24,28"
		1321	51° 32' 25,60"	55° 20' 21,45"
		1322	51° 32' 24,59"	55° 20' 17,66"
		1323	51° 32' 24,08"	55° 20' 15,29"
		1324	51° 32' 23,49"	55° 20' 11,69"
		1325	51° 32' 22,88"	55° 20' 06,73"
		1326	51° 32' 22,63"	55° 20' 04,17"

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	Лист
							78

1327	51° 32' 22,39"	55° 20' 00,32"
1328	51° 32' 22,12"	55° 19' 56,76"
1329	51° 32' 21,92"	55° 19' 53,20"
1330	51° 32' 21,80"	55° 19' 49,63"
1331	51° 32' 21,73"	55° 19' 42,24"
1332	51° 32' 21,77"	55° 19' 38,42"
1333	51° 32' 21,90"	55° 19' 34,61"
1334	51° 32' 22,42"	55° 19' 24,83"
1335	51° 32' 22,82"	55° 19' 18,88"
1336	51° 32' 23,32"	55° 19' 12,93"
1337	51° 32' 25,30"	55° 18' 47,40"
1338	51° 32' 26,04"	55° 18' 38,87"
1339	51° 32' 27,44"	55° 18' 20,37"
1340	51° 32' 28,53"	55° 18' 06,89"
1341	51° 32' 29,18"	55° 17' 59,87"
1342	51° 32' 29,86"	55° 17' 53,20"
1343	51° 32' 30,33"	55° 17' 46,99"
1344	51° 32' 30,65"	55° 17' 44,12"
1345	51° 32' 31,13"	55° 17' 40,75"
1346	51° 32' 31,75"	55° 17' 37,89"
1347	51° 32' 32,28"	55° 17' 36,01"
1348	51° 32' 33,12"	55° 17' 33,28"
1349	51° 32' 34,04"	55° 17' 30,59"
1350	51° 32' 36,72"	55° 17' 23,41"
1351	51° 32' 37,49"	55° 17' 21,11"
1352	51° 32' 38,04"	55° 17' 19,37"
1353	51° 32' 38,34"	55° 17' 18,08"
1354	51° 32' 38,55"	55° 17' 16,77"
1355	51° 32' 38,75"	55° 17' 14,79"
1356	51° 32' 38,86"	55° 17' 12,80"
1357	51° 32' 38,81"	55° 17' 11,42"
1358	51° 32' 38,67"	55° 17' 10,04"
1359	51° 32' 38,23"	55° 17' 07,57"
1360	51° 32' 37,90"	55° 17' 06,33"
1361	51° 32' 37,58"	55° 17' 05,53"
1362	51° 32' 37,03"	55° 17' 04,58"
1363	51° 32' 35,56"	55° 17' 02,35"
1364	51° 32' 34,05"	55° 16' 59,85"
1365	51° 32' 33,23"	55° 16' 58,30"
1366	51° 32' 32,15"	55° 16' 55,90"
1367	51° 32' 31,49"	55° 16' 54,08"
1368	51° 32' 30,57"	55° 16' 51,05"
1369	51° 32' 30,07"	55° 16' 48,99"
1370	51° 32' 29,52"	55° 16' 46,05"
1371	51° 32' 29,18"	55° 16' 43,43"
1372	51° 32' 29,03"	55° 16' 40,79"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
79

1373	51° 32' 29,00"	55° 16' 35,29"
1374	51° 32' 28,99"	55° 16' 30,94"
1375	51° 32' 28,92"	55° 16' 28,30"
1376	51° 32' 28,86"	55° 16' 26,42"
1377	51° 32' 28,64"	55° 16' 24,12"
1378	51° 32' 27,81"	55° 16' 17,63"
1379	51° 32' 27,04"	55° 16' 12,29"
1380	51° 32' 26,07"	55° 16' 06,21"
1381	51° 32' 25,77"	55° 16' 04,17"
1382	51° 32' 25,61"	55° 16' 02,54"
1383	51° 32' 25,24"	55° 15' 57,62"
1384	51° 32' 24,91"	55° 15' 50,11"
1385	51° 32' 25,02"	55° 15' 45,71"
1386	51° 32' 25,20"	55° 15' 42,78"
1387	51° 32' 25,54"	55° 15' 38,84"
1388	51° 32' 26,31"	55° 15' 31,43"
1389	51° 32' 27,78"	55° 15' 21,72"
1390	51° 32' 28,50"	55° 15' 18,19"
1391	51° 32' 29,29"	55° 15' 14,68"
1392	51° 32' 29,72"	55° 15' 12,93"
1393	51° 32' 30,91"	55° 15' 08,87"
1394	51° 32' 31,61"	55° 15' 06,25"
1395	51° 32' 32,34"	55° 15' 04,12"
1396	51° 32' 33,42"	55° 15' 01,48"
1397	51° 32' 36,99"	55° 14' 53,21"
1398	51° 32' 37,59"	55° 14' 51,71"
1399	51° 32' 38,12"	55° 14' 50,18"
1400	51° 32' 38,67"	55° 14' 48,36"
1401	51° 32' 39,04"	55° 14' 46,79"
1402	51° 32' 39,21"	55° 14' 45,71"
1403	51° 32' 39,30"	55° 14' 44,08"
1404	51° 32' 39,25"	55° 14' 39,09"
1405	51° 32' 39,11"	55° 14' 36,13"
1406	51° 32' 38,91"	55° 14' 32,87"
1407	51° 32' 38,43"	55° 14' 26,35"
1408	51° 32' 38,18"	55° 14' 18,83"
1409	51° 32' 38,03"	55° 14' 11,29"
1410	51° 32' 37,98"	55° 14' 03,76"
1411	51° 32' 38,09"	55° 13' 54,71"
1412	51° 32' 38,10"	55° 13' 49,90"
1413	51° 32' 38,28"	55° 13' 47,95"
1414	51° 32' 39,24"	55° 13' 42,93"
1415	51° 32' 39,40"	55° 13' 41,74"
1416	51° 32' 39,49"	55° 13' 40,53"
1417	51° 32' 39,54"	55° 13' 37,69"
1418	51° 32' 39,48"	55° 13' 35,23"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
80

1419	51° 32' 45,97"	55° 13' 29,37"
1420	51° 32' 48,49"	55° 13' 26,97"
1421	51° 32' 52,37"	55° 13' 23,59"
1422	51° 32' 54,62"	55° 13' 21,25"
1423	51° 32' 56,34"	55° 13' 19,30"
1424	51° 32' 59,72"	55° 13' 15,13"
1425	51° 33' 01,04"	55° 13' 13,62"
1426	51° 33' 02,80"	55° 13' 11,94"
1427	51° 33' 04,48"	55° 13' 10,21"
1428	51° 33' 06,77"	55° 13' 08,09"
1429	51° 33' 07,54"	55° 13' 07,07"
1430	51° 33' 09,73"	55° 13' 03,93"
1431	51° 33' 11,72"	55° 13' 00,66"
1432	51° 33' 12,58"	55° 12' 59,06"
1433	51° 33' 14,30"	55° 12' 55,86"
1434	51° 33' 22,26"	55° 12' 40,76"
1435	51° 33' 26,94"	55° 12' 32,53"
1436	51° 33' 28,80"	55° 12' 29,38"
1437	51° 33' 31,72"	55° 12' 24,71"
1438	51° 33' 36,71"	55° 12' 16,94"
1439	51° 33' 46,11"	55° 12' 02,15"
1440	51° 33' 56,01"	55° 11' 46,74"
1441	51° 33' 57,33"	55° 11' 44,84"
1442	51° 33' 59,45"	55° 11' 42,10"
1443	51° 34' 01,06"	55° 11' 40,25"
1444	51° 34' 03,59"	55° 11' 37,58"
1445	51° 34' 14,02"	55° 11' 27,40"
1446	51° 34' 16,84"	55° 11' 24,80"
1447	51° 34' 31,05"	55° 09' 44,69"
1448	51° 34' 33,70"	55° 09' 08,07"
1449	51° 34' 32,07"	55° 09' 00,53"
1450	51° 34' 31,13"	55° 08' 55,16"
1451	51° 34' 30,88"	55° 08' 53,12"
1452	51° 34' 30,69"	55° 08' 51,73"
1453	51° 34' 30,30"	55° 08' 50,03"
1454	51° 34' 29,66"	55° 08' 48,08"
1455	51° 34' 28,93"	55° 08' 46,16"
1456	51° 34' 27,76"	55° 08' 43,73"
1457	51° 34' 25,00"	55° 08' 38,64"
1458	51° 34' 24,57"	55° 08' 37,72"
1459	51° 34' 24,02"	55° 08' 36,17"
1460	51° 34' 23,43"	55° 08' 34,18"
1461	51° 34' 22,81"	55° 08' 31,71"
1462	51° 34' 20,52"	55° 08' 23,26"
1463	51° 34' 19,83"	55° 08' 20,70"
1464	51° 34' 16,96"	55° 08' 15,69"

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

15643.ППТ4.Т

1465	51° 34' 15,74"	55° 08' 13,80"
1466	51° 34' 14,78"	55° 08' 12,19"
1467	51° 34' 14,11"	55° 08' 11,27"
1468	51° 34' 13,68"	55° 08' 10,63"
1469	51° 34' 13,33"	55° 08' 09,94"
1470	51° 34' 13,05"	55° 08' 09,22"
1471	51° 34' 12,83"	55° 08' 08,36"
1472	51° 34' 12,71"	55° 08' 07,48"
1473	51° 34' 12,72"	55° 08' 06,15"
1474	51° 34' 12,65"	55° 08' 04,37"
1475	51° 34' 12,48"	55° 08' 02,59"
1476	51° 34' 12,23"	55° 08' 00,81"
1477	51° 34' 12,06"	55° 07' 59,94"
1478	51° 34' 11,66"	55° 07' 58,25"
1479	51° 34' 11,15"	55° 07' 56,60"
1480	51° 34' 10,64"	55° 07' 55,14"
1481	51° 34' 10,27"	55° 07' 53,83"
1482	51° 34' 09,90"	55° 07' 51,83"
1483	51° 34' 09,73"	55° 07' 50,03"
1484	51° 34' 09,59"	55° 07' 47,78"
1485	51° 34' 09,54"	55° 07' 45,53"
1486	51° 34' 09,52"	55° 07' 39,89"
1487	51° 34' 09,43"	55° 07' 35,38"
1488	51° 34' 08,97"	55° 07' 25,15"
1489	51° 34' 08,60"	55° 07' 19,44"
1490	51° 34' 08,10"	55° 07' 13,08"
1491	51° 34' 07,15"	55° 07' 02,57"
1492	51° 34' 06,22"	55° 06' 48,93"
1493	51° 34' 04,31"	55° 06' 18,24"
1494	51° 34' 03,32"	55° 05' 57,22"
1495	51° 34' 16,20"	55° 05' 50,82"
1496	51° 34' 13,96"	55° 05' 36,87"
1497	51° 34' 00,74"	55° 04' 27,71"
1498	51° 33' 45,82"	55° 03' 18,73"
1499	51° 33' 25,93"	55° 01' 40,13"
1500	51° 33' 11,52"	55° 00' 08,40"
1501	51° 33' 03,51"	54° 59' 07,24"
1502	51° 33' 00,07"	54° 58' 40,36"
1503	51° 32' 55,55"	54° 57' 46,97"
1504	51° 32' 50,57"	54° 56' 39,38"
1505	51° 32' 47,83"	54° 56' 11,68"
1506	51° 32' 43,27"	54° 55' 50,75"
1507	51° 32' 27,36"	54° 54' 57,59"
1508	51° 32' 08,41"	54° 53' 59,05"
1509	51° 31' 58,80"	54° 53' 17,63"
1510	51° 31' 54,23"	54° 52' 56,32"

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

15643.ППТ4.Т

1511	51° 31' 45,96"	54° 51' 56,88"
1512	51° 31' 41,77"	54° 50' 43,79"
1513	51° 31' 39,95"	54° 50' 03,11"
1514	51° 31' 40,23"	54° 48' 54,57"
1515	51° 31' 42,53"	54° 48' 01,89"
1516	51° 31' 47,63"	54° 46' 52,57"
1517	51° 31' 54,66"	54° 45' 53,72"
1518	51° 31' 56,52"	54° 45' 26,94"
1519	51° 32' 02,67"	54° 44' 33,30"
1520	51° 32' 09,70"	54° 43' 02,28"
1521	51° 32' 12,74"	54° 42' 34,25"
1522	51° 32' 17,74"	54° 41' 11,65"
1523	51° 32' 19,15"	54° 40' 03,31"
1524	51° 32' 21,08"	54° 38' 51,90"
1525	51° 32' 22,41"	54° 38' 13,38"
1526	51° 32' 24,99"	54° 37' 36,74"
1527	51° 32' 33,53"	54° 36' 44,02"
1528	51° 32' 52,90"	54° 35' 03,15"
1529	51° 33' 17,84"	54° 33' 20,42"
1530	51° 33' 29,50"	54° 32' 27,08"
1531	51° 33' 48,16"	54° 31' 10,99"
1532	51° 34' 14,27"	54° 29' 30,37"
1533	51° 34' 32,27"	54° 28' 28,33"
1534	51° 34' 36,68"	54° 28' 09,20"
1535	51° 35' 22,01"	54° 25' 50,58"
1536	51° 35' 39,97"	54° 24' 58,32"
1537	51° 35' 53,14"	54° 24' 15,30"
1538	51° 35' 58,61"	54° 23' 39,97"
1539	51° 36' 05,85"	54° 22' 38,20"
1540	51° 36' 18,58"	54° 20' 04,51"
1541	51° 36' 30,53"	54° 17' 49,78"
1542	51° 36' 33,19"	54° 17' 01,27"
1543	51° 36' 34,80"	54° 16' 42,00"
1544	51° 36' 32,82"	54° 16' 12,28"
1545	51° 36' 30,37"	54° 15' 53,00"
1546	51° 36' 27,72"	54° 15' 39,56"
1547	51° 36' 25,53"	54° 15' 28,41"
1548	51° 36' 23,42"	54° 15' 16,63"
1549	51° 36' 19,82"	54° 15' 01,71"
1550	51° 36' 16,63"	54° 14' 47,91"
1551	51° 36' 13,96"	54° 14' 36,10"
1552	51° 36' 11,20"	54° 14' 24,67"
1553	51° 36' 08,18"	54° 14' 11,43"
1554	51° 36' 05,60"	54° 14' 00,05"
1555	51° 36' 03,59"	54° 13' 51,16"
1556	51° 36' 01,26"	54° 13' 40,40"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
83

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

1603	51° 36' 31,07"	54° 06' 03,23"
1604	51° 36' 36,00"	54° 05' 58,78"
1605	51° 36' 40,50"	54° 05' 54,80"
1606	51° 36' 43,46"	54° 05' 52,42"
1607	51° 36' 46,85"	54° 05' 49,39"
1608	51° 36' 50,84"	54° 05' 46,70"
1609	51° 36' 55,08"	54° 05' 44,50"
1610	51° 36' 58,99"	54° 05' 42,63"
1611	51° 37' 06,57"	54° 05' 39,42"
1612	51° 37' 11,41"	54° 05' 37,43"
1613	51° 37' 17,36"	54° 05' 35,24"
1614	51° 37' 26,25"	54° 05' 32,13"
1615	51° 37' 35,86"	54° 05' 29,24"
1616	51° 37' 42,49"	54° 05' 27,34"
1617	51° 37' 53,10"	54° 05' 24,38"
1618	51° 38' 02,49"	54° 05' 21,62"
1619	51° 38' 10,45"	54° 05' 19,39"
1620	51° 38' 18,47"	54° 05' 17,00"
1621	51° 38' 27,44"	54° 05' 08,64"
1622	51° 38' 52,32"	54° 04' 52,61"
1623	51° 39' 01,68"	54° 04' 47,58"
1624	51° 39' 16,99"	54° 04' 42,06"
1625	51° 39' 18,11"	54° 04' 41,98"
1626	51° 39' 25,55"	54° 04' 30,59"
1627	51° 39' 40,45"	54° 04' 07,21"
1628	51° 39' 54,72"	54° 04' 16,35"
1629	51° 40' 10,06"	54° 04' 26,41"
1630	51° 40' 16,38"	54° 04' 23,75"
1631	51° 40' 27,59"	54° 04' 23,37"
1632	51° 40' 40,12"	54° 04' 24,62"
1633	51° 40' 42,51"	54° 04' 25,11"
1634	51° 40' 44,53"	54° 04' 25,98"
1635	51° 40' 46,41"	54° 04' 28,11"
1636	51° 40' 47,95"	54° 04' 26,78"
1637	51° 40' 54,17"	54° 04' 20,61"
1638	51° 40' 59,92"	54° 04' 12,88"
1639	51° 40' 59,49"	54° 04' 27,68"
1640	51° 40' 59,46"	54° 04' 29,56"
1641	51° 41' 00,29"	54° 04' 27,69"
1642	51° 41' 04,02"	54° 04' 23,13"
1643	51° 41' 04,58"	54° 04' 22,44"
1644	51° 42' 09,68"	54° 08' 47,65"
1645	51° 42' 09,59"	54° 08' 47,47"
1646	51° 42' 09,49"	54° 08' 47,55"
1647	51° 42' 09,68"	54° 08' 47,65"

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

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №28663е от 30.12.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
85

**Приложение 3 (обязательное) Письмо Министерства сельского хозяйства, торговли,
пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области от 21.01.2022
№01-02-07/215**



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

Генеральному директору ООО
«Проинжиниринг»

М.В. Хрусталеву

21.01.2022 № 01-02-07/215

На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваше письмо от 11.01.2022 года № 016 информирует.

Согласно предоставленной ГБУ «Оренбургское районное управление ветеринарии» информации, в районе проектных работ по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ». Местоположение объекта – Российская Федерация, Оренбургская область, Оренбургское НГКМ, Оренбургский район, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы сибирезвенные и другие места захоронения трупов животных на участке проектирования и в радиусе 1000 метров от периметра проектируемого объекта отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Стор. Ю.А.
77-29-36

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2921е от 17.02.2022**

Взам. инв.№		Подп. и дата		Инв. № подл.		15643.ППТ4.Т					Лист
											86
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

**Приложение И (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов экологии и
имущественных отношений Оренбургской области от 27.01.2022 №ИС-12-18/1749**



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
 телефон:.....(3532) 77-64-17, 78-60-16
 телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

17.01.2022 № 112-18/1749

Ha № 015 от 11.01.2022

Генеральному директору
ООО «Проинжиниринг»

М.В. Хрусталев

ул. им. Орджоникидзе Г.К.,
д. 13/6, пом. 5
г. Саратов, 410019

potapova kn@mail.ru

О выдаче справки

Уважаемый Максим Владимирович!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», расположенном в Оренбургском районе Оренбургской области, водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

Согласно имеющейся на сегодняшний день информации, на территории Оренбургского района Оренбургской области зарегистрировано 77 видов живых организмов, занесенных в Красную книгу Оренбургской области. Перечень прилагается.

Информация о численности животных, растений и грибов, в т.ч. занесенных в Красные книги Российской Федерации и Оренбургской области, на конкретных участках может быть получена только в результате проведения натурных исследований.

В соответствии с разъяснениями Минприроды России от 22.03.2018г. № 05-12-53/7812, любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов живой природы, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Результаты изысканий и исследований предоставляются в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».

Проектируемый объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского района Оренбургской области.

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2922е от 17.02.2022

Взам. инв. №	Подп. и дата	в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире». Проектируемый объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского района Оренбургской области. АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 2922е от 17.02.2022						
Инв. № подл.							15643.ППТ4.Т	Лист
								97
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

40	Дрофа - Otis tarda tarda
41	Стрепет - Tetrax tetrax
42	Ходулочник - Himantopus himantopus
43	Кулик-сорока - Haematopus ostralegus (материковый подвид - H. o. longipes)
44	Дупель - Gallinago media
45	Большой веретенник - Limosa limosa
46	Степная тиркушка - Glareola nordmanni
47	Бурый голубь - Columba eversmanni
48	Филин - Bubo bubo
49	Сизоворонка - Coracias garrulus
50	Белокрылый жаворонок - Melanocorypha leucoptera
51	Обыкновенный серый сорокопут - Lanius excubitor excubitor
52	Европейская белая лазоревка - Parus cyanus cyanus
53	Дубровник - Ocyris aureolus
54	Русская выхухоль - Desmana moschata
55	Степной кот - Felis libyca
56	Полынь солянковидная - Artemisia salsoloides Willd.
57	Риндера четырехостная - Rindera tetraspis Pall.
58	Оносма красильная - Onosma tinctoria Bieb. s.l.
59	Астрагал вздутоплодный - Astragalus physocarpus Lebeb.
60	Астрагал лисий - Astragalus vulpinus Willd.
61	Астрагал рогоплодный - Astragalus cornutus Pall.
62	Копеечник серебристый - Hedysarum argyrophyllum Ledeb.
63	Горечавка легочная - Gentiana pneumonanthe L.
64	Касатик тонколистный - Iris tenuifolia Pall.
65	Шпажник тонкий - Gladiolus tenuis Beib.
66	Гусиный лук удивительный - Gagea mirabilis Grossh.
67	Тюльпан Шренка - Tulipa schrenkii Regel.
68	Кувшинка белая - Nymphaea alba L.
69	Подорожник Крашенинникова - Plantago krascheninnikovii C. Serg.
70	Ковыль Залесского - Stipa zaleskii Wilensky
71	Адонис весенний, горицвет - Adonis vernalis L.
72	Водяной орех плавающий - Trapa natans L. s.l.
73	Сальвиния плавающая - Salvinia natans (L.) All.
74	Телиптерис болотный - Thelypteris palustris Schott.
75	Спонгипеллис пенный - Spongipellis spumeus (Sow.: Fr.) Pat.
76	Траметес Любарского - Trametes ljubarskyi Pil.
77	Вольвариелла шелковистая - Volvariella bombycina (Schaeff.: Fr.) Sing.

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2922е от 17.02.2022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
89

Приложение к письму
Министерства природных
ресурсов, экологии и
имущественных отношений
Оренбургской области
от _____ № _____

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
обитающих на территории Оренбургского муниципального района
Оренбургской области
за 2019-2021 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей			Показатель численности особей на 1000 га		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
1	Косуля	1120	1290	1411	1,8	2,3	2,4
2	Кабан	455	434	177	0,76	0,76	0,31
3	Заяц-русак	754	672	687	1,26	1,18	1,2
4	Заяц-Беляк	-	-	5	-	-	0,008
4	Корсак	46	25	17	0,07	0,04	0,03
5	Лисица	490	378	318	0,82	0,66	0,56
6	Куница	51	42	43	0,08	0,07	0,07
7	Серая куропатка	13162	5236	7229	22,16	9,25	12,7
8	Норка	121	75	112	0,20	0,13	0,19
9	Барсук	217	217	241	0,36	0,38	0,42
10	Бобр	939	913	797	1,58	1,61	1,4
11	Ондатра	1318	1213	1037	2,21	2,14	1,8
12	Хорь	95	38	56	0,15	0,06	0,9
13	Утка	1358	1154	1603	2,28	2	2,8

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 2922е от 17.02.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 90
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

91

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 110 м, эксплуатируется татарский водоносный горизонт (песчаник, известняк, алевролит, мергель, конгломерат, глина), глубина залегания от 0-13 до 100 м, толщина водоносного слоя 1-50 м.

Участок недр имеет статус горного отвода.

4) лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03132 МП, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 26.03.2018 г. на срок до 20.03.2023 г. для поисков и оценки месторождения подземных минеральных вод). Ресурсы минеральных подземных вод категории Р1=36 м3 в сутки.

5) лицензионный участок ООО «Базовый капитал» (лицензия ОРБ 03358 МЭ, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 01.07.2021 г. на срок до 31.03.2045 г. для разведки и добычи подземных минеральных вод).

Запасы участка Сулак-2 минеральных подземных вод (уржумский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 341-см от 09.09.2020 г. по категории С1=0,05 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода сульфатно-хлоридная магниевая-натриевая, минерализация 1,7-6,7 г/л, глубина залегания 21-70 м, толщина водоносного слоя 44 м. (Григорьева Н.Е. «Поиски и оценка подземных минеральных вод для ООО «Базовый Капитал» на участке недр Гора Сулак в г. Оренбург Оренбургской области», ООО «Базовый Капитал», 2020 г., инв. № 10907).

Водозабор состоит из 1 скважины, эксплуатируется уржумский водоносный горизонт (переслаивающиеся аргиллит, песчаник, алевролит, песок).

Участок недр имеет статус горного отвода.

6) лицензионный участок ООО «Сулак-1» (лицензия ОРБ 01250 МЭ, выдана КИР по Оренбургской области 23.10.2001 г. на срок до 31.01.2039 г. для добычи минеральной подземной лечебно-столовой воды «Сулак» для разлива с последующей реализацией).

Запасы Сулакского участка минеральных подземных вод (верхнеказанский сложно-слоистый водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Приволжскнедр № 55-см от 20.02.2015 г. по категории В=0,02 тыс. м3 в сутки на 25 лет, вода хлоридная натриевая, минерализация 2,6 г/л, глубина залегания 35-60 м, толщина водоносного слоя (аргиллит, алевролит, песчаник) 25 м. (Донецкова А.А. «Оценка запасов подземных минеральных вод по скважине Сулак-1 в г. Оренбург (на 31.12.2014)», ООО «Сулак-1», 2016 г., инв. № 10582).

Водозабор состоит из 1 скважины глубиной 71,7 м, статический уровень на глубине 6 м, в соответствии с ГОСТ 13273-88 «Воды минеральные питьевые, лечебные и лечебно-столовые» вода, получившая название «Сулак», относится к миргородскому типу минеральных питьевых лечебно-столовых вод.

Участок недр имеет статус горного отвода, совпадающего по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса скважины 60х60 м.

7) Ассельский участок технических подземных вод. Запасы Ассельского участка технических подземных вод (уржумско-вятский водоносный ком-

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 3031е от 18.02.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	носится к миргородскому типу минеральных питьевых лечебно-столовых вод. Участок недр имеет статус горного отвода, совпадающего по площади с границей зоны санитарной охраны первого пояса скважины 60х60 м. 7) Ассельский участок технических подземных вод. Запасы Ассельского участка технических подземных вод (уржумско-вятский водоносный ком- АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 3031е от 18.02.2022					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т		Лист
								92

плекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 26 от 24.12.2012 г. по категории В=0,247 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода хлоридная, минерализация 8,2-18,6 г/л, глубина залегания 40-44 м, толщина водоносного слоя 28-33 м. (Цветков Е.В. «Проведение поисково-разведочных работ по изысканию источника водоснабжения на участке Ассельской нефтяной залежи Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (1-ый участок водозабора нефтяной залежи ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.06.2012 г.).», ОАО Компания «Вотемиро», 2012 г., инв. № 10189).

8) Алимсайское месторождение пресных подземных вод. Запасы Алимсайского месторождения пресных подземных вод (уржумско-вятский водоносный комплекс) утверждены протоколом ТКЗ Оренбургнедр № 5 от 18.11.2011 г. по категории В=0,102 тыс. м³ в сутки на 25 лет, вода гидрокарбонатно-хлоридная натриевая и кальциевая, минерализация 0,95-1,0 г/л, глубина залегания 11,9-21,0 м. (Колтунова О.Ф., Бакторова Н.И., Цветков Е.В. «Гидрогеологические исследования с целью изыскания источников водоснабжения на 6 локальных участках промышленных объектов ОНГКМ с подсчётом и государственной экспертизой запасов подземных вод (запасы подсчитаны на 01.08.2011 г.).», ОАО Компания «Вотемиро», 2011 г., инв. № 10082).

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

В радиусе 5 км расположены скважины кадастра подземных вод № 446, 471, 1538, 2834, 3616, 3629, 3630, 3657, 3831, 3832.

Приложение:

- 1) Схема расположения испрашиваемого объекта м-ба 1: 100 000 – 1 л.;
- 2) Схемы расположения источников водопользования в районе объекта м-бов 1: 10 000 и 1: 5 000 – 1 л.;
- 3) карточки буровых скважин на воду в формате doc. – 10 шт.

Руководитель



А.Н. Семенин

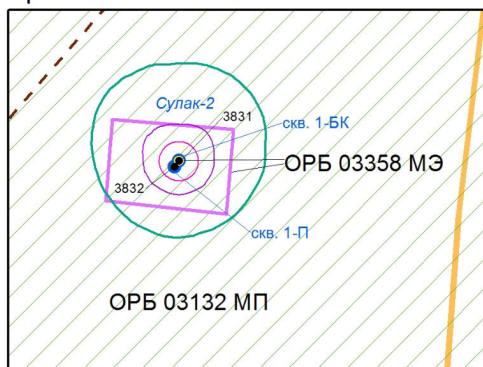
Спицын И.А.
77-68-06 (доп. 115)

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 3031е от 18.02.2022

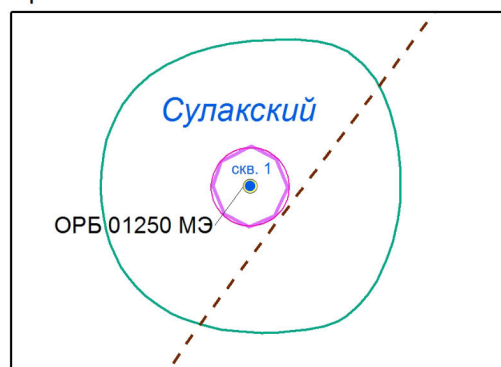
Взам. инв.№		Спицын И.А. 77-68-06 (доп. 115)						АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 3031е от 18.02.2022	
Подп. и дата									
Инв. № подл.								15643.ППТ4.Т	Лист
									93
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

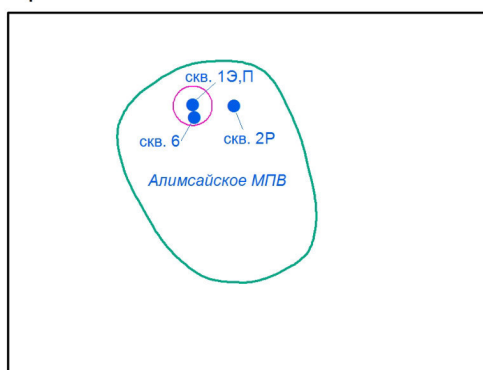
Врезка 1. Масштаб 1:10 000



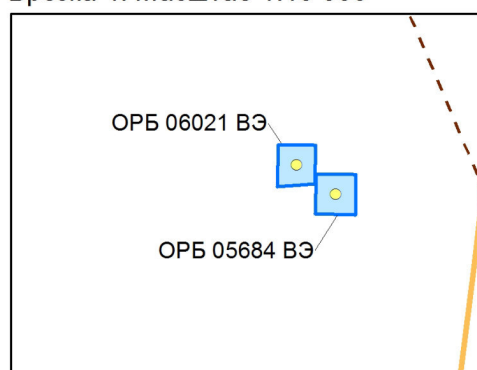
Врезка 2. Масштаб 1:5 000



Врезка 3. Масштаб 1:10 000



Врезка 4. Масштаб 1:10 000



ГСК-2011

[-] Радиус поиска (5 км)

вида ВЭ

вида МП

вида МЭ

- скважины и условные центры видов ВЭ, МЭ

3831 Условная точка кадастра подземных вод,
 ● номер скважины по кадастру подземных вод

2Р Водозаборная скважина, обосновывающая запасы подземных вод, номера скважин

Зоны санитарной охраны (ЗСО):

1 пояс ЗСО;
(1 и 2 пояса ЗСО равны)

☐ 2 пояс ЗСО

☐ 3 пояс ЗСО;
(2 и 3 пояса ЗСО равны)

 Автодорога с покрытием

Месторождения (участки) подземных вод

Алим сайское месторождение	(питьевые воды)
Сулакский участок	(минеральные воды)
Участок «Сулак-2»	(минеральные воды)

Компьютерное оформление И.И. Гавриш

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЕТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 446
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе 11,2 км к ЮЗ от ж.д. ст. Оренбург-1,
вторая надпойменная терраса р. Урал
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-П
4. Географические координаты: с.ш. 51 °42 '0" в.д. 55 °12 '0"
5. Абс. отметка устья 100,9 м
6. Назначение скважины и сведения об ее использовании разведочная
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения ОГУ;
Оренбургская гидрогеологическая партия 1961 - 1961 гг.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учетная карточка, № скважины Лычагина В.И., Тукмакова
М.Я. Отчёт о разведке подземных вод в долинах рек Урал и Сакмара в 1960-1962 гг
для водоснабжения г. Оренбург., № скв. 250
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учетная карточка
"Росгеолфонд" (ВГФ, "Союзгеолфонд"); Оренбургский ТГФ
10. Глубина скважины в м 119,60
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая _ в т.ч. бурения
12. Конструкция и оборудование: обсадные трубы D = (146-146) мм, в интервале: от 0
до 20 м; обсадные трубы D = (127-127) мм, в интервале: от 0 до 72 м
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.: I 1.78/12.9 q = 0,138 03.09.1961

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										96
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Почвенно-растительный слой	Q [^] &	0,3	0,3			
2	Суглинок желтовато-коричневый с известковистыми включениями	Q	7,7	8			
3	Песчано-гравийные отложения кремнево-кварцевые и яшмовые разноокатанные (песок р/з)	Q [^] ^	9	17			
4	Глина синевато-серая аргиллитоподобная с фауной	Nза	39	56			
5	<u>Песчаник с/з красно-коричневый известковистый с прослоями аргиллита трещиноватый (по трещинам налёты гидроксида железа)</u>	Pзтз	63,6	119,6	$\frac{I}{56-119,6}$	56	12

15. Качество воды: а) физические свойства Цвет - нет сведений, Запах - без запаха, Вкус - солёный, Прозрачность - нет сведений, Осадок - нет сведений, Температура - 6 град.С, Окисляемость - 8,1 мгО₂/л, рН - 7,8;

б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺⁺ K ⁺	
$\frac{I}{Pзтз}$	$\frac{15.09.1961}{24.9}$	6762	$\frac{19.7}{4}$	2883			140, 28	154, 43		M _{6,762} $\frac{Cl-100}{Mg^{2+}64 Ca^{2+}36}$

в) бактериологический анализ коли-титр 4

16. Дополнительные сведения н.с.

Дата заполнения учетной карточки 19.03.1963 г.

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Делюгина Г.С.
(должность, фамилия)

Проверил:
(должность, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист	
									97	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 471
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе от с. Бердянка (откормсовхоз
Оренбургский, отд. № 2), СТФ
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °38 '0" в.д. 55 °10 '0"
5. Абс. отметка устья 125,0 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании разведочно-
эксплуатационная, для хозяйственно-питьевого водоснабжения
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения Трест
Оренбургводстрой; Оренбургское СМУ 1965 - 1965 гг.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины дело скважины, № скв. б/н
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
"Оренбургводстрой", СМУ (г. Оренбург)
10. Глубина скважины в м 150,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая в т.ч. бурения
12. Конструкция и оборудование: обсадные трубы D = (273-273) мм, в интервале: от 0
до 72 м, фильтровая колонна D = (168-168) мм, в интервале: от 0 до 141,5 м; фильтр 9
м, откачка 72 часа
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Водгор.:I 1) 10/21.7 q = 0,4608 14.03.1965;
Водгор.:I 2) 7.2/15.4 q = 0,4675 14.03.1965; Водгор.:I 3) 2.8/9.2 q = 0,3044
14.03.1965

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										98
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Почвенно-растительный слой	Q	0,3	0,3			
2	Глина красная известковистая	Nз-Q	9,2	9,5			
3	Глина красная с гравием	Nз-Q	10,5	20			
4	Глина синяя песчанистая	Nза	1	21			
5	Глина синяя	Nза	17	38			
6	Глина разного цвета	Nза	34	72			
7	Глина тёмно-серая с прослоями песка и обломками фауны	Nза	16	88			
8	<u>Песчаник м/з красный с прослоями глины и мергеля, в инт. 130-150 м трещиноватый</u>	Pzt	62	150	$\frac{I}{130-150}$	130	7,8

15. Качество воды: а) **физические свойства** Цвет - 0 град., Запах - без запаха, Вкус - соленый, Прозрачность - 20 см., Осадок - незначительный Вид: хлопьевидный белый, Окисляемость - 7,6 мгО₂/л, pH - 8,4;

б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺ +K ⁺	
$\frac{I}{Pzt}$	14.03.1965	2542,8	$\frac{32.1}{3.4}$	1205,4	3,4	207,4	242,4	243,2	584,4	$M_{2,543} \frac{Cl-90}{Na^{+}+K^{+}56 Mg^{2+}27 Ca^{2+}17}$ железо (Fe, суммарно) - 0,05 (мг/л), аммиак (по азоту) - 2 (мг/л), нитраты - 0 (мг/л), нитрит-нон - 0,004 (мг/л)

в) **бактериологический анализ** баканализ не сделан

16. Дополнительные сведения вода не соотв. ГОСТ 2874-54;

Дата заполнения учётной карточки 30.03.1965 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т		Лист
											99
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Николаев Г.А.
(должность, фамилия)

Проверил: _____
(должность, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										100
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 1538
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе 1,2 км к СЗ от п. Ивановка, Левый берег
р. Урал, в 100 м от уреза воды в реке, высокая пойма
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °43 '0" в.д. 55 °10 '0"
5. Абс. отметка устья 92,2 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании разведочная, без целевого
использования
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения ОКГЭ:
Оренбургская гидрогеологическая экспедиция 1969 - 1969 гг.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Шевцова Л.Ф., Шевцов Ю.Г.
Отчёт о детальной разведке подземных вод в долине р. Урал для водоснабжения
объектов Оренбургского газового комплекса в 1969-1970 гг. с подсчётом запасов на
1.9.1971 г. Дело скв. № 39, № скв. 39
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
ВГФ, ОТГФ, ОКГЭ
10. Глубина скважины в м 12,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая 3,660 в т.ч. бурения 0,460
12. Конструкция и оборудование: обсадные трубы D = (219-219) мм, в интервале: от 0
до 12 м; фильтр целевой D = (219-219) мм, в интервале: от 5,3 до 12 м; Фильтр с
сетчатой обмоткой.
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.:I 1) 26/2.19 q = 11,8722 02.03.1969-
09.03.1969; Вод.гор.:I 2) 31.2/2.97 q = 10,5051 10.03.1969-13.03.1969

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										101
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Суглинок светло-коричневый	Q^&	4	4			
2	<u>Песок р/з коричневый полимиктовый с гравием и галькой до 25%, с 6 м гравийно-галечные отложения серовато-коричневые с фракциями до 6 см, с 10 м песок р/з коричневый полимиктовый</u>	Q^&	7,9	11,9	$\frac{I}{4,5-11,9}$	4,5	4,5
3	Глина	Nз	0,1	12			

15. Качество воды: а) физические свойства Цвет - без цвета, Запах - без запаха, Вкус - без вкуса, прозрачная, Осадок - нет сведений;

б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺ +K ⁺	
$\frac{I}{Q^{\wedge}}$	<u>14.03.1969</u> на излив	3172	$\frac{10,19}{4,4}$	1518,4	169,5	268,4	6,3	120,2	929	M _{3,172} $\frac{Cl^{84}}{Na^{+}+K^{+}86 Mg^{2+}13}$

в) бактериологический анализ Коли-титр > 333, коли-индекс < 3

16. Дополнительные сведения В аналогичных условиях пробурена скв. № 32 в 400 м СВ.

Дата заполнения учётной карточки 16.09.1971 г.

Учётную карточку заполнил: техник-гидрогеолог Иванущенко С.
(должность, фамилия)

Проверил: ст. геолог Сафонова А.
(должность, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								15643.ППТ4.Т	Лист	
												102
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 2834
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе 4 км к ЮЗ от с. Бердянка
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °37 '0" в.д. 55 °16 '0"
5. Абс. отметка устья 148,0 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании геотехнологическая, без
целевого использования
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения
Оренбурггеология, Нежинская ГРЭ 1985 г.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Поддубный В.М.
Результаты бурения скважин-колодцев для нефтегазоразведочных экспедиций ОПГО
"Оренбурггеология" в 1985 г. Дело скв. № 38 (1р), № скв. 38 (1р)
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
Оренбургская ГРЭ (Нежинское ГУГП, ФГУП "Оренбурггеоресурс", компания
"Вотемиро") (с. Нежинка); Оренбургский ТГФ
10. Глубина скважины в м 180,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая 8,829 в т.ч. бурения 1,523
12. Конструкция и оборудование: обсадные трубы D = (168-168) мм, в интервале: от 0
до 100 м, затрубная цементация
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.: I 0.8/20 q = 0,04 29.10.1985-03.11.1985

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										103
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Суглинок коричневый	Тщ	7	7			
2	Глина коричневая	Тщ	6	13			
3	Песчаник жёлтый	Тщ	5	18			
4	Алевролит серый с прослоями сланца	Тщ	25	43			
5	Алевролит разного цвета	Тщ	45	88			
6	Переслаивающиеся алевролит и песчаник	Тщ	12	100			
7	<u>Песчаник, с 155 м алевролит коричневый</u>	Рэт, Тщ	80	180	$\frac{I}{100-180}$	100	40

15. Качество воды: а) физические свойства Цвет - без цвета, Запах - без запаха, Вкус - нет сведений, прозрачная, Осадок - нет сведений, Окисляемость - 0 мгО₂/л;
б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺ +K ⁺	
$\frac{I}{Рэт, Тщ}$	$\frac{12.11.1985}{130}$	16010	$\frac{9,69}{}$	6875,1	2748	231,8	103,5	54,6	5675	$M_{16,01} \frac{Cl^{-}76 SO_4^{2-}22}{Na^{+}+K^{+}97}$ железо (Fe, суммарно) - 0 (мг/л), аммиак (по азоту) - 0 (мг/л), нитраты - 0 (мг/л), нитрит-ион - 0 (мг/л)

в) бактериологический анализ баканализ не сделан

16. Дополнительные сведения н.с.

Дата заполнения учётной карточки 04.03.1986 г.

Учётную карточку заполнил: ст. техник-гидрогеолог Даначева Н.П.
 (должность, фамилия)

Проверил: ст. геолог Синельников В.Ф.
 (должность, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т			104

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 3616
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе от м-ние Оренбургское
нефтегазоконденсатное, в 2,7 км СЗ площадки УКПГ-10, левый склон р. Сакмара
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °41 '0" в.д. 55 °8 '0"
5. Абс. отметка устья 109,5 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании разведочная, без целевого
использования
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения ОАО Компания
Вотемиро 2011 - 2011 гг.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Колтунова О.Ф., Бакторова
Н.И., Цветков Е.В. Гидрогеологические исследования для изыскания источников
водоснабжения на 6 локальных участках промышленных объектов Оренбургского
нефтегазоконденсатного месторождения с подсчётом на 1.8.2011 г. и государственной
экспертизой запасов подземных вод. (договор № 940 от 24.2.2011 г.), № скв. 6
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
Оренбургская ГРЭ (Нежинское ГУГП, ФГУП "Оренбурггеоресурс", компания
"Вотемиро") (с. Нежинка)
10. Глубина скважины в м 83,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая 1123,289 в т.ч. бурения
786,302
12. Конструкция и оборудование: кондуктор D = (325-325) мм, в интервале: от 0 до 5 м;
обсадные трубы D = (168-168) мм, в интервале: от 0 до 83 м; фильтр D = (168-168) мм,
в интервале: от 18 до 27 м; фильтр D = (168-168) мм, в интервале: от 65,1 до 74,6 м;
фильтр каркасно-стержневый с проволоочной обмоткой
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.:I 3.3/12.85 q = 0,2568 10.06.2011-
10.06.2011

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										105
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист
106

106

в) бактериологический анализ ТКБ (термотолерантные колиформные бактерии) - 0 (колич. в 100 мл), ОКБ (общие колиформные бактерии) - 0 (колич. в 100 мл), ОМЧ (общее микробное число) - 4 (колич. ОКБ в 1 мл), колифаги - 0 (колич. БОЕ в 100 мл)

Дата заполнения учётной карточки 11.11.2011 г.

Проверил: инженер Шалина Г.В.
(должность, фамилия)

15643.ППТ4.Т

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 3629
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе 7,4 км к ЮВ от с. Ивановка, в обваловке
нефтяной скв. № 505, левый берег р. Урал
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °40 '6" в.д. 55 °14 '28"
5. Абс. отметка устья 135,9 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании разведочная, без целевого
использования
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения ОАО Компания
вотемиро 2012 г.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Цветков Е.В. Поисково-
разведочные работы по изысканию источников технического водоснабжения на уч-ке
Ассельской залежи нефти Оренбургского нефтегазоконденсатного м-ния (1-ый уч-к
водозабора залежи нефти ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой
запасов на 1.6.2012 г., № скв. 505-1
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
ЗАО "Газпром инвест Юг"
10. Глубина скважины в м 100,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая 870,000 в т.ч. бурения
720,000
12. Конструкция и оборудование: кондуктор D = (325-325) мм, в интервале: от 0 до 69
м; фильтровая колонна D = (168-168) мм, в интервале: от 0 до 100 м; фильтр D = (168-
168) мм, в интервале: от 73,4 до 97 м
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.:I 1.34/37.7 q = 0,0355 07.05.2012-
12.05.2012

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										107
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Супесь коричневато-желтая глинистая	aQ^&	3,5	3,5			
2	Глина коричневая с прослоями песка коричневого	Nз а	13,5	17			
3	Песок м/з коричневато-серый глинистый	Nз а	3,5	20,5			
4	Глина коричневато-серая с красным оттенком	Nз а	3,5	24			
5	Песок м/з коричневато-красный с прослоями глины зеленовато-серой	Nз а	16	40			
6	Глина красная с прослоями песка	Nз а	7	47			
7	Глина серая с голубоватым оттенком до коричнево-красной с прослоями песка м/з серого, красновато-серого, в подошве слоя гравийно-галечные отложения	Nз а	22	69			
8	Арпиллит коричневый	Pзиг -v	3	72			
9	<u>Алевролит и арпиллит коричнево-красные до коричневых переслаивающиеся, с 80 м песчаник м/з красновато-коричневый до коричневого, в подошве слоя с прослоями алевролита коричневого трещиноватого, с 96,5 м алевролит и арпиллит коричневые трещиноватые</u>	Pзиг -v	28	100	$\frac{I}{72-100}$	72	40,4

15. Качество воды: а) физические свойства Цвет - 15 град., Запах - нет сведений, Вкус - нет сведений, Прозрачность - нет сведений, Мутность - 1,72 мг/л, Осадок - нет сведений Вид: нет сведений нет сведений, pH - 7,1;

б) химический анализ

№ и геол. индекс	Дата отбора пробы	Сухой остаток	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)	Формула Курлова и дополнит. сведения
------------------	-------------------	---------------	-----------------	---------------------------------	--------------------------------------

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

108

вод. гор-та	Глубина отбора пробы (м)	мг/л	устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺⁺ K ⁺	
I Рзиг	12.05.2012 на изливе	8200	16.7 5	4043 ,5	922, 6	305	128, 3	125, 3	2920 ,64	M _{8,2} $\frac{Cl 82 SO_4^{2-} 13}{Na^{++} K^{+} 92}$ алюминий (Al ³⁺) <0,05 (мг/л), железо (Fe, суммарно) - 0,1 (мг/л), марганец (Mn, суммарно) <0,08 (мг/л), аммиак (по азоту) - 0,05 (мг/л)

в) бактериологический анализ баканализ не сделан

16. **Дополнительные сведения** .В аналогичных условиях пробурена ещё 1 разведочная скважина. _____

Дата заполнения учётной карточки 08.10.2012 г.

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Медведева Л.А.
(должность, фамилия)

Проверил: начальник Шалина Г.В.
(должность, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								15643.ППТ4.Т	Лист	
												109
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 3630
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе 7 км к ЮВ от с. Ивановка, в обваловке
нефтяной скв. № 502, левый берег р. Урал
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °40 '10" в.д. 55 °15 '6"
5. Абс. отметка устья 131,8 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании разведочная, без целевого
использования
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения ОАО Компания
вотемиро 2012 г.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Цветков Е.В. Поисково-
разведочные работы по изысканию источников технического водоснабжения на уч-ке
Ассельской залежи нефти Оренбургского нефтегазоконденсатного м-ния (1-ый уч-к
водозабора залежи нефти ОНГКМ) с подсчётом и государственной экспертизой
запасов на 1.6.2012 г., № скв. 502-1
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
ЗАО "Газпром инвест Юг"
10. Глубина скважины в м 100,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая 834,750 в т.ч. бурения
700,000
12. Конструкция и оборудование: кондуктор D = (325-325) мм, в интервале: от 0 до 46
м; фильтровая колонна D = (168-168) мм, в интервале: от 0 до 100 м; фильтр D = (168-
168) мм, в интервале: от 68,4 до 76,8 м; фильтр D = (168-168) мм, в интервале: от 86,5
до 95,8 м
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.: I 0.7/37.86 q = 0,0185 20.05.2012-
25.05.2012

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										110
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Супесь желтовато-коричневая слабо глинистая	aQ^&	3,5	3,5			
2	Глина коричневая с прослоями песка коричневого	Nз a	11,5	15			
3	Песок м/з коричневатого-серый глинистый	Nз a	13	28			
4	Глина серая песчанистая с прослоями песка слюдистого	Nз a	8	36			
5	Глина коричневатого-серая, в инт. 38-41 м песчаник желтовато-серый слюдистый	Pзуг -v	9	45			
6	Алеврит, арпелит коричневые, редко песчаник м/з неравномерно переслаивающиеся	Pзуг -v	22	67			
7	<u>Песчаник м/з красно-коричневый с прослоями арпелита красно-коричневого, с 78 м алеврит и арпелит красновато-коричневые до коричневых неравномерно переслаивающиеся</u>	Pзуг -v	33	100	$\frac{I}{67-100}$	67	36,19

15. Качество воды: а) физические свойства Цвет - 10 град., Запах - нет сведений, Вкус - нет сведений, Прозрачность - нет сведений, Мутность - 2,12 мг/л, Осадок - нет сведений Вид: нет сведений нет сведений, pH - 8,2;

б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор.-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺ +K ⁺	
$\frac{I}{Pзуг}$	25.05.2012 на излияе	20000	$\frac{28.4}{4.6}$	1012 2	1189 ,2	234, 6	244, 8	199, 4	6642	M ₂₀ $\frac{Cl^{-}90}{Na^{+}+K^{+}94}$ алюминий (Al ³⁺) <0,05 (мг/л), железо (Fe, суммарно) - 0,45 (мг/л), марганец (Mn, суммарно) <0,08 (мг/л), аммиак (по азоту) - 0,8 (мг/л)

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

111

в) бактериологический анализ баканализ не сделан

16. **Дополнительные сведения** .В аналогичных условиях пробурена ещё 1 разведочная скважина. _____

Дата заполнения учётной карточки 08.10.2012 г.

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Медведева Л.А.
(должность, фамилия)

Проверил: начальник Шалина Г.В.
(должность, фамилия)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист	
											112
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 3657
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбургский
2. Адрес скважины и её положение в рельефе 0,2 км Ю с. Ивановка, Илекское шоссе, в 0,6 км В автомоста Беляевское шоссе и Загородное шоссе по аз. 271 градус, в 1,4 км от р. Урал, АЗС № 81у (56081), I надпойменная левобережная терраса р. Урал
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °42 '51" в.д. 55 °12 '1"
5. Абс. отметка устья 97,5 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании эксплуатационная, для технологического обеспечения водой (для собственных нужд пользователей недр)
7. Наименование организации, проводившей бурение, и год бурения ЗАО "Бурводстрой"; бурение 20-21.8.2007 г. 2007 - 2007 гг.
8. Автор и название геологического отчета (или другого документа) на основании которого составлена учетная карточка, № скважины Валовой А.А. Подсчёт запасов подземных вод по водозаборным скважинам на АЗС № 61у(56061), а5681у(56081) Оренбургского РУ "Лукойл-Уралнефтепродукт" Оренбургский района на 30.12.2014 г., № скв. 1в
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка ООО "ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт" (г. Уфа)
10. Глубина скважины в м 17,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая н.с. в т.ч. бурения н.с.
12. Конструкция и оборудование: фильтровая колонна D = (159-159) мм, в интервале: от 0 до 17 м; фильтр щелевой D = (159-159) мм, в интервале: от 12 до 15 м
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.:I 2.2/1.41 q = 1,5603 20.08.2007-21.08.2007

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист	
											113
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

114

114

в) бактериологический анализ баканализ не сделан

16. Дополнительные сведения Н.С.

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Валовой А.А.
(должность, фамилия)

Проверил: вед. инженер Тараборина Н.В.
(должность, фамилия)

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 3831
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбург
2. Адрес скважины и её положение в рельефе к Ю от окраина г. Оренбург, ул. 3-ий
Донгузский проезд, расстояние до русла р. Урал 4,3 км, Верхняя часть левого склона
долины р. Урал
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °41 '42,38" в.д. 55 °6 '42,94"
5. Абс. отметка устья 97,0 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании эксплуатационная, для
розлива, Водопотребители: ООО "Базовый капитал"
7. Наименование бурившей организации, год бурения ООО Недра 2018 - 2018 гг.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Паспорт скважины № 1-бк,
№ скв. 1-БК, Лицензия ОРБ 03132 МП, действующая от 26.03.2018 до 20.03.2023,
владелец лицензии ООО Базовый капитал
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
Архив ООО "Базовый капитал", г. Самара
10. Глубина скважины в м 65,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая н.с. в т.ч. бурения н.с.
12. Конструкция и оборудование: техническая колонна D = (320-320) мм, в интервале:
от 0 до 25 м, техническая колонна D = (245-245) мм, в интервале: от 25 до 65 м;
кондуктор D = (273-273) мм, в интервале: от 0 до 25 м, фильтровая колонна D = (168-
168) мм, в интервале: от 0 до 65 м; фильтр щелевой с гравийной засыпкой D = (168-
168) мм, в интервале: от 48 до 53 м; фильтр щелевой с гравийной засыпкой D = (168-
168) мм, в интервале: от 58 до 63 м; Насос ЭЦВ 6-10-110 на гл. 45 м, скважность 18%
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.: I 1.72/8 q = 0,215 26.11.2018-26.11.2018

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										115
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Почвенно-растительный слой, с 0,5 м суглинок коричневого с включением гипса	Q^&	8,5	8,5			
2	Глина коричнево-серая в подошве песчаная с включением мелкого гравия	Nза	11,5	20			
3	Переслаивающиеся алеврит, песчаник с прослоями аргиллита и гравия, в инт. 32,5-44, 62-65 м песчаник м/з темно-коричневый с гравием	Pзиг	45	65	I 21-65 (экс.)	21	7,3

15. Качество воды: а) физические свойства Цвет - без цвета, Запах - нет сведений, Вкус - нет сведений, прозрачная, Осадок - нет сведений Вид: нет сведений нет сведений, Окисляемость - 1,5 мгО₂/л, pH - 7,3;

б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺⁺ K ⁺	
I Pзиг	11.12.2018 45	3058	7.8 5.4	1328 .2	432, 3	329, 5	61,1	58,4	1013 ,4	M _{3,058} $\frac{Cl^{-}72 SO_4^{2-}17 HCO_3^{-}11}{Na^{+}+K^{+}89}$ фенольный индекс <0,0005 (мг/л), железо (Fe, суммарно) <0,22 (мг/л), нитраты (по NO ₃ ⁻) - 0,4 (мг/л), нитрит-ион <0,014 (мг/л), аммоний солевой (NH ₄) - 0,07 (мг/л)

в) бактериологический анализ н.с.

16. Дополнительные сведения Координаты указаны в системе СК-42; Соответствует требованиям ГОСТ Р 54316-2011 "Воды минеральные природные питьевые...";

Дата заполнения учётной карточки 17.12.2020 г.

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Донецкова А.А.
(должность, фамилия)

Проверил: вед. инженер Тараборина Н.В.
(должность, фамилия)

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							15643.ППТ4.Т	Лист	
											116
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

**Российский федеральный геологический фонд
(Росгеолфонд)**

**УЧЁТНАЯ КАРТОЧКА БУРОВОЙ СКВАЖИНЫ № 3832
(по кадастру)**

1. Республика Российская Федерация область (край) Оренбургская область
район Оренбург
2. Адрес скважины и её положение в рельефе к Ю от окраина г. Оренбург, ул. 3-ий
Донгузский проезд, расстояние до русла р. Урал 4,3 км, Верхняя часть левого склона
долины р. Урал
3. Номенклатура листа топографической карты м-ба 1:500000 М-40-А
: номенклатура листа м-ба 1:200000 М-40-II
4. Географические координаты: с.ш. 51 °41 '42,07" в.д. 55 °6 '42,6"
5. Абс. отметка устья 97,0 м
6. Назначение скважины и сведения о её использовании эксплуатационная, для
розлива, Водопотребители: ООО "Базовый капитал"
7. Наименование бурившей организации, год бурения ООО Недра, 2018 г.
8. Автор и название геологического отчёта (или другого документа), на основании
которого составлена учётная карточка, № скважины Паспорт скважины № 1п, №
скв. 1п, Лицензия ОРБ 03132 МП, действующая от 26.03.2018 до 20.03.2023, владелец
лицензии ООО Базовый капитал
9. Место хранения документа, на основании которого составлена учётная карточка
ООО Базовый капитал", г. Самара
10. Глубина скважины в м 70,00
11. Стоимость сооружения скважины (тыс. руб.): общая _ в т.ч. бурения
12. Конструкция и оборудование: техническая колонна D = (295,3-295,3) мм, в
интервале: от 0 до 25 м; техническая колонна D = (190-190) мм, в интервале: от 25 до
70 м; кондуктор D = (219-219) мм, в интервале: от 0 до 25 м; фильтровая колонна D =
(133-133) мм, в интервале: от 0 до 70 м; фильтр щелевой D = (133-133) мм, в
интервале: от 53 до 58 м; фильтр щелевой D = (133-133) мм, в интервале: от 63 до 68
м; Насос ЭЦВ 6-10-110 на гл. 45 м, скважность 18%
13. Дебит в л/сек (числитель), понижение уровня в м (знаменатель), удельный дебит
в л/сек, дата производства опыта Вод.гор.: I 1.7/7.6 q = 0,2237 17.11.2018-17.11.2018
—

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										117
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

14. Геологический разрез и сведения о водоносности

№ п/п	Литологическое описание (наименование водовмещающих пород подчеркнуть)	Геол. индекс	Мощность слоя (м)	Глубина подошвы слоя (м)	Порядк. № водоносн. гор.	Глубина появл. воды (м)	Установ. уровень (м)
					Глубина залегания (от-до в м)		
1	Почвенно-растительный слой, с 0,5 м суглинок коричневого с включением глина, с 5,7 м глина светло-коричневая, в подошве гравий 1,2 м	Q^&	8,5	8,5			
2	Глина коричнево-серая в подошве песчаная с мелким гравием	Nза	11,5	20			
3	Переслаивающиеся <u>алевролит</u> , <u>песчаник</u> с прослоями <u>аргиллита</u> и <u>гравия</u> , в инт. 32,5-44, 62-65 м <u>песчаник</u> м/з темно-коричневый с гравием	Pзиг	50	70	$\frac{I}{21-70}$ (экс.)	21	7,4

15. Качество воды: а) **физические свойства** Цвет - без цвета, Запах - нет сведений, Вкус - нет сведений, прозрачная, Осадок - нет сведений Вид: нет сведений нет сведений, Окисляемость - 2,2 мгО₂/л, pH - 7,3;

б) химический анализ

№ и геол. индекс вод. гор-та	Дата отбора пробы	Сухой остаток мг/л	Жесткость общая	Основные хим. компоненты (мг/л)						Формула Курлова и дополнит. сведения
	Глубина отбора пробы (м)		устраним. (мг-экв/л)	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Ca ²⁺	Mg ²⁺	Na ⁺ +K ⁺	
$\frac{I}{Pзиг}$	03.12.2018 45	3211	$\frac{8,4}{6,1}$	1375 ,5	461, 1	329, 5	60,1	65,7	1060 ,8	M _{3,211} $\frac{Cl^{-}72 SO_4^{2-}17}{Na^{+}+K^{+}89}$ фенольный индекс <0,0005 (мг/л), железо (Fe, суммарно) <0,195 (мг/л), нитраты (по NO ₃ ⁻) - 2,2 (мг/л), нитрит-ион <0,3 (мг/л), аммоний солевой (NH ₄) - 0,3 (мг/л)

в) **бактериологический анализ** н.с.

16. Дополнительные сведения Координаты указаны в системе СК-42; Соответствует требованиям ГОСТ Р 54316-2011 "Воды минеральные природные питьевые...";

Дата заполнения учётной карточки 17.12.2020 г.

Учётную карточку заполнил: гидрогеолог Донецкова А.А.
(должность, фамилия)

Проверил: вед. инженер Тараборина Н.В.
(должность, фамилия)

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.								15643.ППТ4.Т	Лист	
												118
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				



границах земельных участков, отведенных для строительства объекта, согласно приложению;

- в границах размещения объекта и прилегающей зоне по 1000м в каждую сторону от него отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных, и наличие установленных санитарно-защитных зон объектов;

- имеются поверхностные источники водоснабжения (водопой крупного рогатого скота) в радиусе 5 км от него, без установления зон санитарной охраны;

- отсутствует информация об установленных санитарно-защитных зонах (СЗЗ) действующих объектов в районе размещения проектируемого объекта на расстоянии до 1500 м.;

- отсутствуют особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения в границах размещения объекта.

Глава муниципального образования

В.Н. Шмарин



Е.А. Радынова
57-28-85

Инв. № 224249

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 4606е от 16.03.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №												
			Е.А. Радынова 57-28-85 Инв. № 224249 АО «Газпроектинжиниринг» Вх. № 4606е от 16.03.2022											
							15643.ППТ4.Т						Лист	
													120	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата									

**Приложение М (обязательное) Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург» от 20.05.2022
№001-001/23-4890-исх**



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

**Начальнику управления инженерных
изысканий и землеустройства
АО «Газпроектинжиниринг»**

П.Н. Крамареву

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@go.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04894476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

20.05.2022 № 001-001/23-4890-4ex

На № _____ от _____

*О представлении информации
для получения разрешения
на застройку*

Уважаемый Павел Николаевич!

Ваш запрос от 04.04.2022 № 7083/82 о предоставлении информации по объекту «Подключение дополнительных скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» для получения разрешения на застройку, направленный в наш адрес 28.04.2022, рассмотрен.

По результатам рассмотрения вышеуказанного запроса сообщая следующее:

1. Сведения о запасах полезных ископаемых были направлены в Филиал ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» и Санкт-Петербургский филиал ООО «Газпром проектирование» в рамках представления исходных данных письмом от 26.05.2021 № 001-23-5337.

2. Ограничения для ведения работ, связанных с использованием недрами, в результате застройки земельного участка, отсутствуют.

3. Намечаемая застройка площади горного отвода не повлечет за собой снижения эксплуатационных характеристик скважин, не окажет влияния на перспективы разработки Оренбургского НГКМ, обозначенные в проектом документе, а также исключается возникновение потерь запасов и необходимость их консервации.

Приложение: 1. Письмо от 26.05.2021 № 001-23-5337 на 7 л.

2. Структурная карта по кровле коллектора пластов А1/1-А4/1 Восточного участка Оренбургского НГКМ на 1 л.

3. Геологический профиль пластов А1/1-А4/1 по линиям скважин 64R-17-511 п-314 на 1 д.

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

снижения эксплуатационных характеристик скважин, не окажет влияния на перспективы разработки Оренбургского НГКМ, обозначенные в проектном документе, а также исключается возникновение потерь запасов и необходимость их консервации.

Приложение: 1. Письмо от 26.05.2021 № 001-23-5337 на 7 л.
2. Структурная карта по кровле коллектора пластов А1/1-А4/1 Восточного участка Оренбургского НГКМ на 1 л.
3. Геологический профиль пластов А1/1-А4/1 по линиям скважин 64R-17-511 п-314 на 1 л.

						15643.ППТ4.Т	Лист
							121
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

4. Геологический профиль пластов А1/1-А4/1 по линиям скважин 10009-17-535 п-313 на 1 л.
5. Схема расположения пробуренных и проектных скважин. Карта планируемых ГТМ на 1 л.

**Временно исполняющий обязанности
заместителя генерального директора
по ремонту и капитальному строительству**
(по доверенности от 27.04.2022 № 80,
по приказу от 13.04.2022 № 333)



Д.А. Сороколетов

Бровко Илья Сергеевич
(3532) 731-454

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Бровко Илья Сергеевич (3532) 731-454 2									
						15643.ППТ4.Т					Лист	
											122	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата							

Приложение Н (обязательное) Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург» от 26.05.2021
№001-23-5337



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Числовая ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460068
тел.: +7 (3532) 33-29-02, факс: +7 (3532) 31-25-39
e-mail: orenburg@gazpromdobycha.ru, www.gazprom-dobycha-orenburg.ru
ОКПО 04064476, ОГРН 1025901028221, ИНН 561005893, КПП 567250001
26.05.2021 № *001-23-5337*
на № _____ от _____

Главному инженеру филиала
ООО «Газпром инвест»
«Газпром реконструкция»

Д.В. Ткачуку

Исполняющему обязанности директора
Санкт-Петербургского филиала
ООО «Газпром проектирование»

А.М. Пароменко

О предоставлении исходных данных

**Уважаемый Дмитрий Владимирович!
Уважаемый Алексей Михайлович!**

На основании запроса Санкт-Петербургского филиала ООО «Газпром проектирование» от 04.05.2021 № 01/01/02-3780 направляю исходные данные, подготовленные специалистами ООО «Газпром добыча Оренбург», по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» (код 051-1005893) (далее – Объект).

Часть данных, запрашиваемых для проектирования Объекта, должны быть получены Проектировщиком (ООО «Газпром проектирование») в ходе проведения комплекса инженерных изысканий и сбора исходных данных (Этап 2) в соответствии с требованиями задания на проектирование Объекта.

Дополнительно сообщая, что имеющиеся исходные данные направлены 25.05.2021 в электронном виде с использованием средств криптографической защиты информации на адрес электронной почты: pskladanovskiy@gazpromproject.ru, перечень направленных данных прилагается.

Обращаю внимание, что письмом ООО «Газпром добыча Оренбург» от 18.01.2021 № 001-23-287 представлены имеющиеся в Обществе на дату запроса исходные данные, а также информация о зоне ответственности эксплуатирующей организации.

Приложение: на 6 л.

**Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству**

Бровко Илья Сергеевич
(754) 31-454

А.Е. Пятаев
А.Е. Пятаев

430101

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т					Лист	
											123	

43

Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству

Бровко Илья Сергеевич
(754) 31-454

А.Е. Пятаев

Объекты: «Подключение газовых скважин пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» и «Подключение дополнительных скважин доразработки Артинско-сакмарской залежи Оренбургского НГКМ»

Исходные данные для технологического отдела		
1	Типовая схема обвязки устьев скважин	Приложение 1
2	Компонентный состав и характеристика добываемого газа	Информация отсутствует
3	Компонентный, фракционный состав и физико-химические свойства жидких углеводородов (конденсата)	Информация отсутствует
4	Химический состав пластовой воды, ее плотность	Приложение 4
5	Прогнозные показатели добычи газа, конденсата, воды (тыс. м ³ /сут и т/сут соответственно), предпочтительно по годам разработки	Приложение 5
6	Прогнозируемые статические давления скважин	Информация отсутствует
7	Прогнозируемые устьевые давления и температуры, предпочтительно по годам разработки	Приложение 5
8	Схему технологическую существующих шлейфов скважин и ингибиторопроводов	Приложение 8
9	Характеристика труб существующих шлейфов и ингибиторопроводов, к которым предполагается возможное подключение от СРГ (наружный диаметр, толщина стенки, марка стали)	Определится при проектировании
10	Типовая монтажная схема существующих СРГ	Приложение 10
11	Объемы транспортируемой продукции по существующим шлейфам (газа, конденсата, воды), к которым предполагается подключаться для выполнения гидравлических расчетов совместного транспорта (п. 4.2 ТТ). Предпочтительно иметь сведения на год ввода или на год пиковой добычи проектируемых скважин	Определится при проектировании
12	Объемы транспортируемого комплексного ингибитора по существующим ингибиторопроводам, к которым предполагается подключение	Определится при проектировании
13	Отчеты и заключения о экспертизе промышленной безопасности существующих шлейфов и ингибиторопроводов, к которым предполагается подключаться	Определится при проектировании
14	Тип применяемого ингибитора коррозии, норма ввода на единицу добываемой продукции. Соотношение ингибиторов в составе комплексного ингибитора	Тип применяемого ингибитора коррозии – пленкообразующий. На УКПГ-10 используется ингибитор Инкоргаз – 21Т, с 2022 года планируется переход на использование ингибитора И-55 ДК. Норма ввода на 2020 год – 44,94 г/тыс. м ³ , на 2021 год – 46,24 г/тыс. м ³

1

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							55 ДК. Норма ввода на 2020 год – 44,94 г/тыс. м3, на 2021 год – 46,24 г/тыс. м3	
									1	

15643.ППТ4.Т

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

		добываемого газа, норма пересматривается ежегодно и утверждается главным инженером ООО «Газпром добыча Оренбург» (см. Приложение 14.1). Содержание ингибитора коррозии в комплексном ингибиторе гидратообразования и коррозии (КИГик) устанавливается ежемесячно распоряжением по ГПУ (см. Приложение 14.2, может меняться, но практически всегда 0,25%). Ингибитор солейотложений на УКПГ-10 не применяется. Содержание метанола – 99,75 % (зависит от содержания ингибитора коррозии)
15	Сведения по существующей насосной подаче ингибитора УКПГ-10: количество насосов с указанием типа подаваемого ингибитора для каждого насоса (коррозии и гидратообразования), процент загрузки насосов. Технологическая схема насосной. План насосной, (для принятия решения о необходимости расширения п. 4.5 ТТ)	Приложение 15
16	Технологическая схема БВН УКПГ-10 с указанием свободных входов (для принятия решения о необходимости расширения п. 4.5 ТТ)	Приложение 16
17	В соответствии с п. 4.4 ТТ необходимо предусмотреть фундаменты под инвентарные ГФУ. Необходимы сведения о наличии инвентарных ГФУ на балансе эксплуатирующей организации и возможности их учета в проекте. При положительном ответе, сведения о присоединительных характеристиках ГФУ, схемы крепления	Приложение 17, Приложение 10
18	Присоединительные характеристики исследовательской установки «Порта-Тест»	Присоединительные характеристики фланцев Порта-Тест: 3" 1500#
Исходные данные для инженерных сетей		
ЭХЗ		
19	Данные о существующей системе ЭХЗ: параметры действующих установок электрохимической защиты (с указанием объектов, которые защищаются данными У КЗ, схема расположения, исполнительная документация) и режимы их работы (расположение УКЗ, тип/марка, технические характеристики, мощность, выходной ток, выходное напряжение, поляризационный потенциал в точках дрена-	Приложение 19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

	жа), технический отчет о комплексном периодическом обследовании трубопроводов по программе коррозионного обследования. Наличие/отсутствие АРМ ЭХЗ (тип/марка, размещение), дистанционного контроля УКЗ и средств дистанционного коррозионного мониторинга	
Автоматизация		
20	Сведения о существующем оборудовании АСУТП: установленное программное обеспечение, характеристики серверного оборудования, тип применяемых ПЛК, возможность расширения существующей системы, наличие свободных вводов для расширения, тип протокола связи для интеграции проектируемого и существующего оборудования	Приложение 20
21	Проектная и эксплуатационная документация на существующие системы автоматизации	Информация должна быть получена проектировщиком при предпроектном обследовании (согласно п.6 «Регламента взаимодействия между участниками реализации проектов реконструкции объектов ОАО «Газпром», утв. А.Г. Ананенковым 19.06.2008)
22	Документы, подтверждающие техническое состояние существующих систем автоматизации	Приложение 20
23	Планировка операторных, для определения мест установки проектируемого оборудования	Приложение 20
Электроснабжение		
24	Сведения о системе электроснабжения: существующие схемы электроснабжения месторождения, объединенные по зоне ответственности УППГ схемы электроснабжения скважин (с детализацией каждой до ТП-6/0,4), точки подключения к существующим сетям, питающий центр, предполагаемые точки подключения проектируемых объектов	Приложение 19, 24
25	Предварительные мероприятия по подключению проектируемых объектов к системе электроснабжения, информация об организации системы учета электроэнергии	Информация отсутствует
26	Предполагаемые объемы реконструкции системы электроснабжения	Информация отсутствует
27	Перечень подлежащего замене оборудования (п.18.12 ТТ)	Информация отсутствует
28	Информация о численности существующего электротехнического персонала (п 18.13 ТТ)	Информация отсутствует
Связь		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<table><tr><td>28</td><td>информация о численности существующего электротехнического персонала (п 18.13 ТТ)</td><td>Информация отсутствует</td></tr><tr><td colspan="2">Связь</td></tr></table>						28	информация о численности существующего электротехнического персонала (п 18.13 ТТ)	Информация отсутствует	Связь	
			28	информация о численности существующего электротехнического персонала (п 18.13 ТТ)	Информация отсутствует								
			Связь										
3													

29	Предварительные ТУ на организацию технологической связи (точки подключения для всех видов связи)	Приложение 29
30	Технические характеристики существующего оборудования радиосвязи (паспорт, руководство по эксплуатации)	Приложение 29
31	Технические характеристики существующей АТС (паспорт, руководство по эксплуатации)	Приложение 29
32	Технические характеристики существующего оборудования передачи данных (паспорт, руководство по эксплуатации)	Приложение 29
33	Разрешение от ГКРЧ на использование частот (действующее)	Приложение 29
34	Актуальные схемы организации существующей технологической связи (передачи данных, телефонии)	Приложение 29
35	Планы по сетям связи на территории Оренбургского НГКМ (телефонии, передачи данных, диспетчерской связи, оповещения и громкоговорящей связи)	Приложение 29
36	План узла связи (помещения связи) на производственных площадках Оренбургского НГКМ с расположением шкафов	Приложение 29
37	Место для размещения проектируемого оборудования связи (наименование здания, помещение, план помещения с указанием установленного существующего оборудования)	Приложение 29
Исходные данные для разработки разделов промышленной и пожарной безопасности		
38	Сведения о прекращении или продолжении работы Объекта в военное время	Объект в военное время продолжает работу
39	Наличие у эксплуатирующей организации (ЭО) категории по гражданской обороне	Да
40	Сведения о подразделениях пожарной охраны и организациях, привлекаемых для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ЧС) природного и техногенного характера на проектируемом Объекте (наименование, местоположение, расстояние до объекта, штатная численность; материально-техническое обеспечение)	Приложение 40
41	Сведения с указанием наименования профессиональной аварийно-спасательной службы (формирования), с которой заключен договор на оказание услуг, с указанием места дислокации подразделений службы (формирования), приложением копий разрешительных и иных документов, подтверждающих возможность выполнения заявленных видов работ	Приложение 40, 41
42	При наличии в составе эксплуатирующей организации собственных, включенных в штатную численность профессиональных аварийно-спасательных служб (формирований), све-	отсутствуют

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										127
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

	дения о наличии соответствующих разрешительных документов, сведения о штатной численности, оснащении и месте расположения данной службы (формирования)	
43	Сведения о составе сил и средств нештатных аварийно-спасательных служб (формирований), используемых для локализации и ликвидации последствий аварий, организации их взаимодействия, сведениями о месте дислокации и порядке обеспечения их постоянной готовности, организацию материально-технического и инженерного обеспечения	Приложение № 43
44	Сведения о структуре и численности работников ЭО, численность наибольшей работающей смены (НРС) в мирный и особый период	Приложение 44
45	Сведения о наличии в ЭО защитных сооружений гражданской обороны (ЗСГО), предназначенных для укрытия НРС по сигналам гражданской обороны	ЗС ГО (убежище) № 28
46	Паспорта и акты технических обследований существующих защитных сооружений гражданской обороны (ЗСГО)	Приложение № 46
47	Характеристика реализованной на объектах ЭО системы оповещения по сигналам ГО и ЧС (организационная схема оповещения на локальном и объектовом уровнях, способы оповещения; тип применяемого оборудования, сопряжение с региональной системой оповещения о чрезвычайных ситуациях)	На УКПГ-10 имеется объектовая система оповещения: - сирена С-40; - абонентская громкоговорящая связь взрывозащищенная (на балансе УС); - сопряжение с региональной системой оповещения о чрезвычайных ситуациях – нет. Приложение № 47
48	Сведения о запасах материально-технических, продовольственных, медицинских, финансовых и иных средств и ресурсах, создаваемых в целях ГО, а также для локализации и ликвидации последствий ЧС природного и техногенного характера	Приложение № 48 (ответы только по МТР ГО и финансы)
49	План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на действующих опасных производственных объектах ЭО	Приложение 49
50	Декларация промышленной безопасности на действующие опасные производственные объекты, включая расчетно-пояснительные записки	Конфиденциальная информация
51	План по гражданской обороне ЭО	Разрабатывается только в Обществе, имеет гриф «секретно»
52	Информацию о наличии лицензии на вид дея-	Приложение 52

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	Лист
							128

	тельности, связанный с эксплуатацией опасных производственных объектов;	
53	Сведения об организации - страховщике объектов ЭО (наименование, адрес, лицензии);	Приложение 53
54	Сведения о договорах обязательного страхования ответственности действующих объектов ЭО, с указанием страховых сумм	
55	Сведения о выполнении распоряжений и предписаний Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору в отношении опасных производственных объектов ЭО	Невыполненных предписаний Ростехнадзора на текущий момент в ГПУ нет
56	Сведения о профессиональной и противоаварийной подготовке персонала ЭО с указанием регулярности проверки знаний в области промышленной безопасности и порядка допуска персонала к работе	Приложение 56
57	Перечень аварий и инцидентов, имевших место на опасных производственных объектах ЭО, аналогичных проектируемому	Аварий и инцидентов не было
58	Сведения об организации производственного контроля на опасных производственных объектах ЭО	Приложение 58

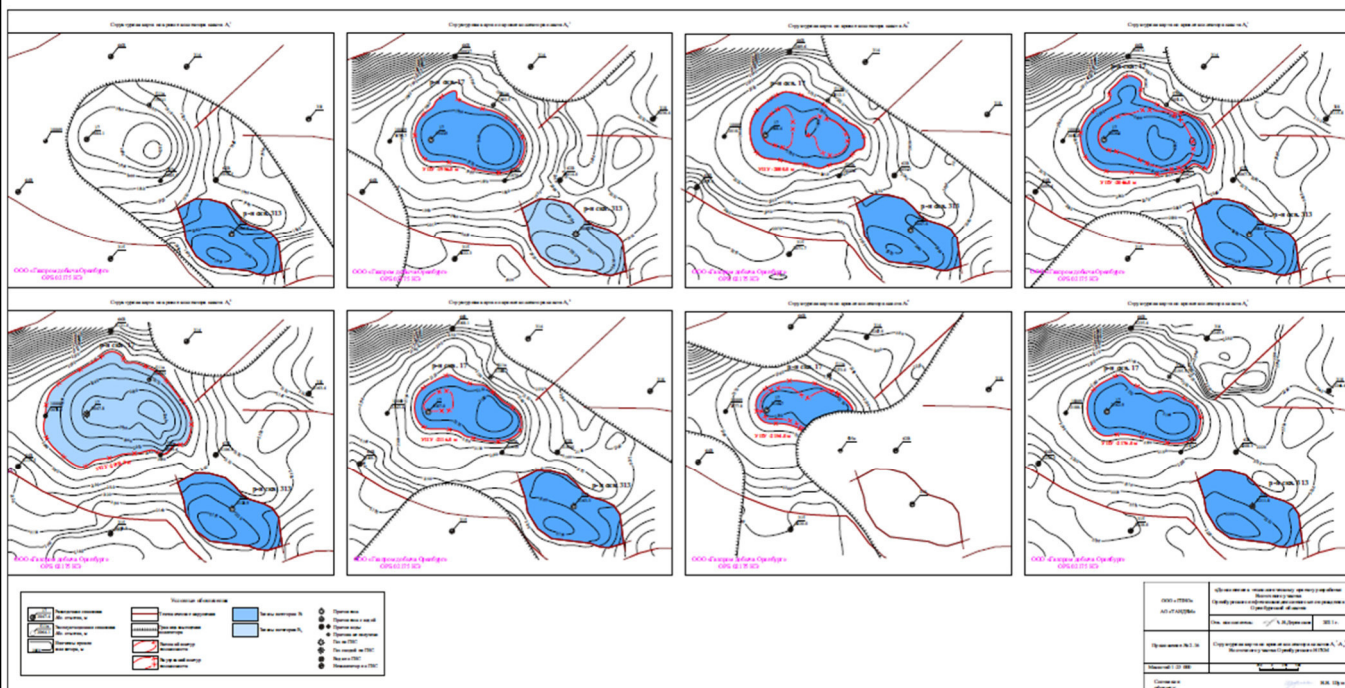
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										129
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

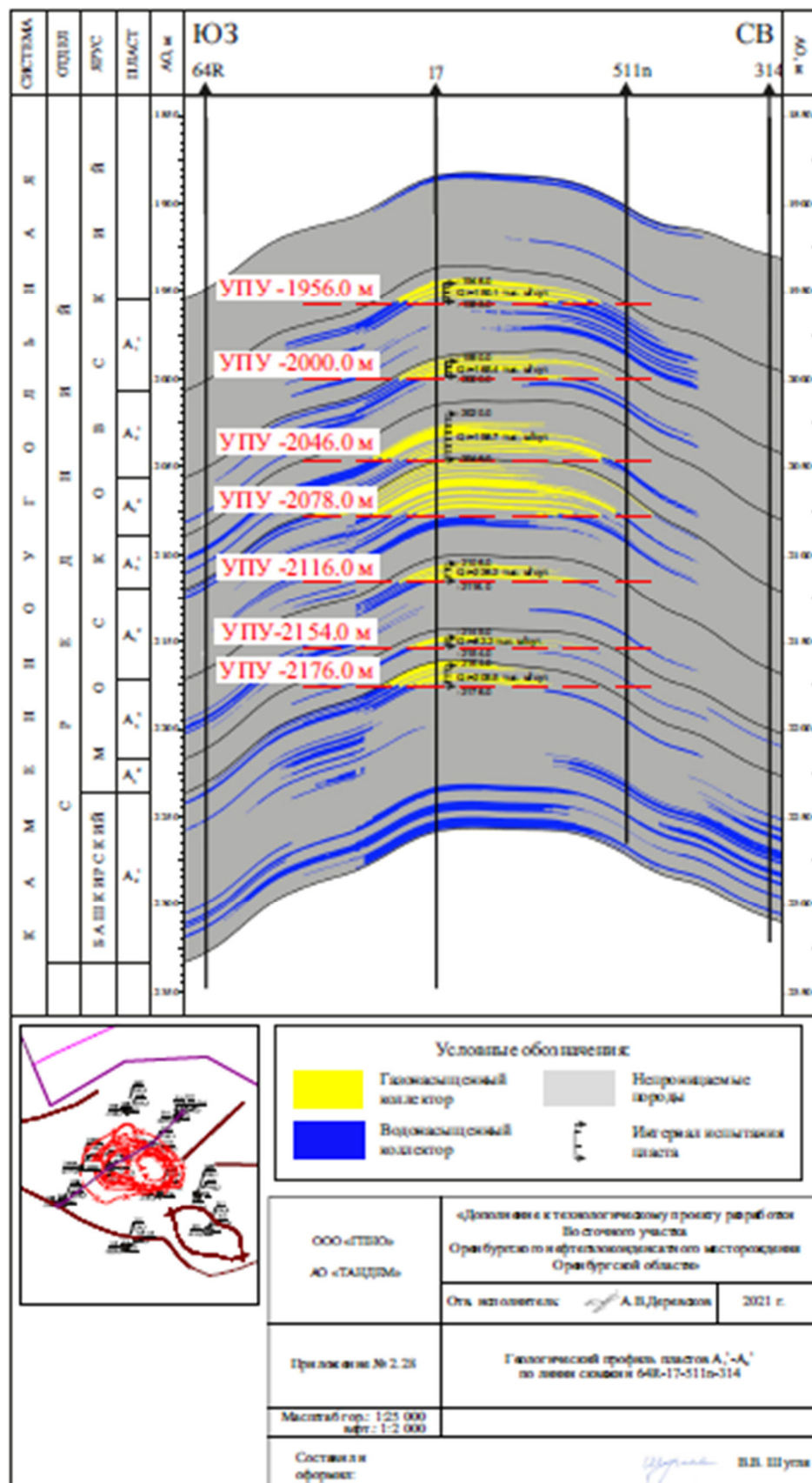
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

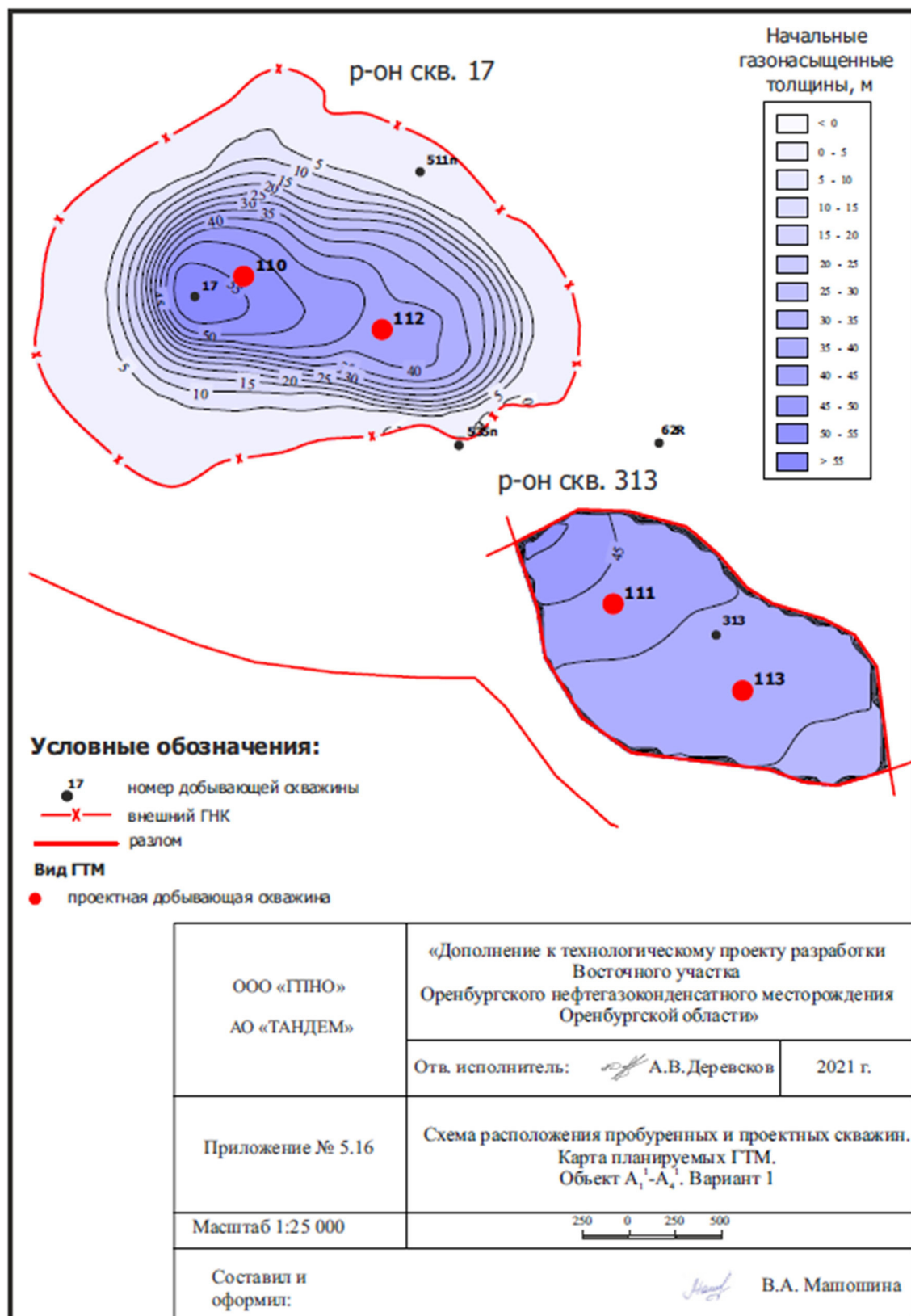
15643.ППТ4.Т

Лист
130



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№





Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Приложение № 5.16 Масштаб 1:25 000 Составил и оформил: Карта планируемых ГТМ. Объект А₁¹-А₄¹. Вариант 1 250000 0250500 Машопина В.А. Машопина					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т		Лист
								133

[illegible]

Приложение П (обязательное) Письмо Федерального агентства воздушного транспорта
от 31.01.2022 №Исх-17.425/ПМТУ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
ПРИВОЛЖСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ПРИВОЛЖСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)
ул. Санфировой, д. 95, литер 4, г. Самара,
443080, а/я 9338
Тел. (846) 205-96-22, факс (846) 205-96-22
e-mail: prmtu@prmtu.favt.ru

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных разделов
АО «Газпроектинжиниринг»

Крамареву П.Н.

Ленинский пр-т, 119,
г. Воронеж, 394007

31.01.22 № Исх-17.425/ПМТУ
На № 1133/82 от 21.01.2022 г.

Уважаемый Павел Николаевич!

Объект: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, на территории Оренбургского НГКМ, согласно предоставленным Вами сведениям планируется к размещению в районе аэродрома государственной авиации Оренбург-2. Сведениями об установленных приаэродромных территориях, границах полос воздушных подходов, санитарно-защитных зон аэродромов государственной авиации Приволжское МТУ Росавиации не располагает. За данными сведениями и по вопросу необходимости проведения согласования размещения данного объекта необходимо обратиться в Министерство обороны Российской Федерации, в ведении которого находятся аэродромы государственной авиации, либо непосредственно к старшему авиационному начальнику указанного аэродрома.

Данный объект планируется к размещению вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.

Согласование размещения данного объекта с Приволжским МТУ Росавиации действующим воздушным законодательством РФ не предусмотрено.

Заместитель начальника управления

Э.И. Даров

Глыбин Дмитрий Евгеньевич
8(846) 205-96-58

Вход. № 823
24.02 2022

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.	Заместитель начальника управления Глубин Дмитрий Евгеньевич 8(846) 205-96-58 Э.И. Даров Вход. № 823 24.02 2022						Лист
			15643.ППТ4.Т						135
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Департамента технического учета						С.А. Веретенникова	
			Бортлева Оксана Николаевна (8342)29-44-33						Веретенникова Светлана Александровна Сертификат № 0143597D00A9AE349B4BD680A4A6D29132 Действителен с 03.06.2022 по 03.09.2023	
			АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №14733е 25.07.2022							
			15643.ППТ4.Т						Лист	
									136	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

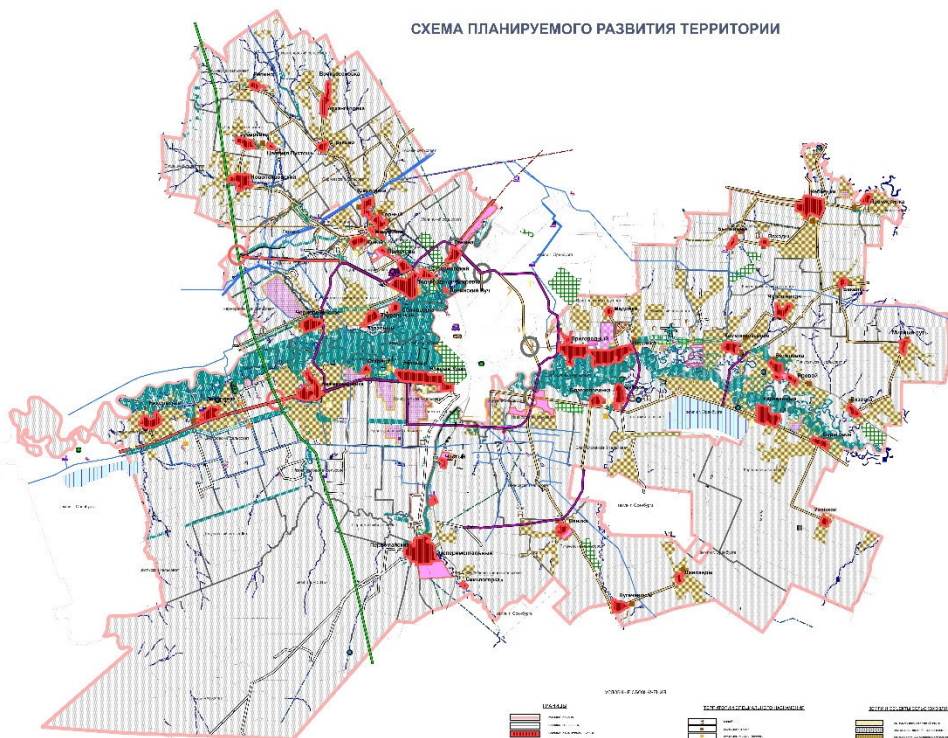
Приложение С (обязательное) Схема территориального планирования Оренбургского муниципального района

СХЕМА ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ ОРЕНБУРГСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ



СХЕМА ПЛАНИРУЕМОГО РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

М 1:100 000

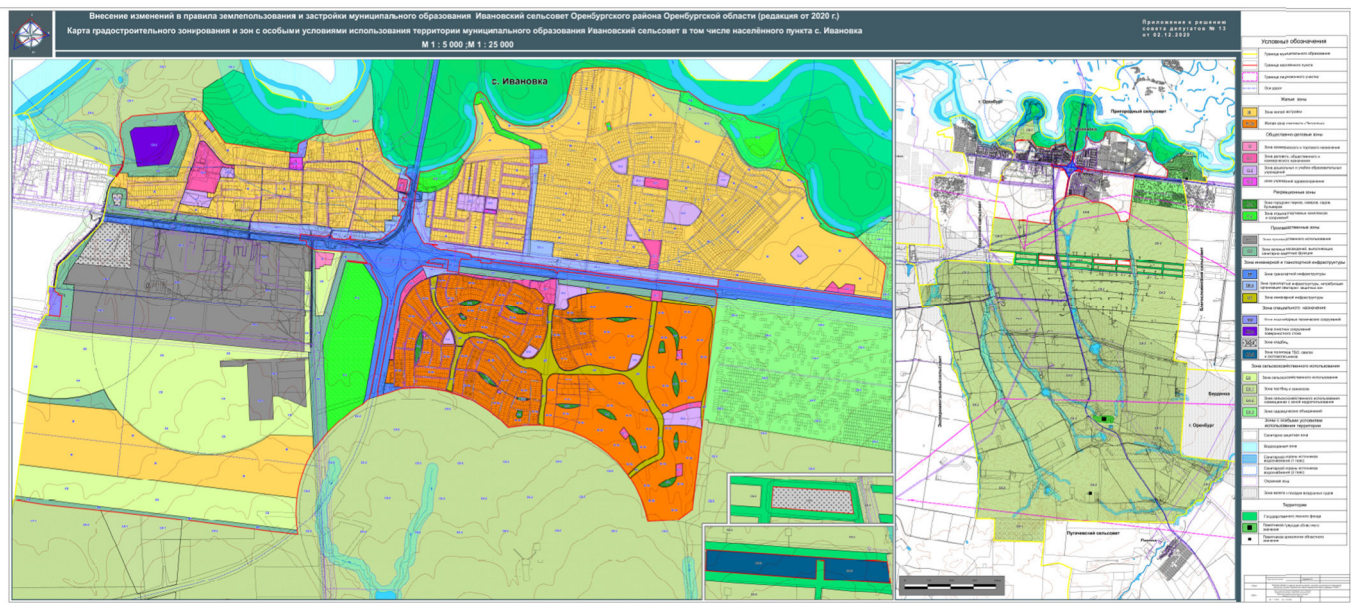


УСЛОВИЯ	УРОВЕНЬ ЗАЩИТЫ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ	ОБЪЕКТЫ ЗАЩИТЫ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ
- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны	- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны	- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны
- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны	- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны	- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны
- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны	- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны	- Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны - Зона санитарной охраны

1:100 000
1:100 000

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист 137
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение Т (обязательное) Схема землепользования и застройки
 муниципального образования Ивановский сельсовет Оренбургского района
 Оренбургской области, карта градостроительного зонирования и зон с особыми
 условиями использования территории муниципального образования Ивановский
 сельсовет в том числе населенного пункта с. Ивановка.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Филиал «Газпром реконструкция»

«30» 11 2022 г.

Санкт-Петербург

No 526-174

Х.М. Яхьяев

Инв. № подл.						Подп. и дата	Взам. инв.№
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	
							Лист 139

Приложение к приказу
филиала ООО «Газпром инвест»
«Газпром реконструкция»
от «30» 11 2022 № 526-174

ЗАДАНИЕ

на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта
«Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории
2.	Основание для разработки документации по планировке территории	1. Комплексная инвестиционная программа ПАО «Газпром» на 2022-2026 годы. 2. Приказ филиала ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» от «30» 11 2022 № 526-174 на подготовку документации по планировке территории для размещения объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ».
3.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	ПАО «Газпром» ОГРН 1027700070518, дата регистрации 02.08.2002 года, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт., д. 2 к. 3 стр. 1. в лице агента – филиала ООО «Газпром инвест» «Газпром реконструкция» ОГРН 1077847507759; дата внесения записи в ЕГРЮЛ 18.07.2007; юридический адрес: 196210, Российская Федерация, Санкт-Петербург, ул. Стартовая, д. 6, лит. Д; почтовый адрес: 198095, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Митрофаньевское шоссе, д.2, корп. 9, лит. В. Телефон: +7 (812) 455-17-00, доб. 12-300 факс: +7 (812) 455-17-00, доб. 12-300 по доверенности от 22.11.2021 № ГП-1632
4.	Источник финансирования	Средства ПАО «Газпром»
5.	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование планируемых работ в отношении проектируемого объекта (объектов)	Новое строительство
5.2	Вид планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов)	В состав проектируемого объекта входят: - Газопровод-шлейф; - Метанолопровод; - Крановые узлы; - Обустройство площадки газовой скважины; - Обустройство площадки УКПГ-10; - Кабельная линия электрохимзащиты (ЭХЗ); - Кабельная линия контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА); - Линия электропередачи 6 кВ;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №																																											
			<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="4">15643.ппт4.т</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="4"></td><td>140</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч.</td><td>Лист</td><td>№ док</td><td>Подпись</td><td>Дата</td><td colspan="4"></td><td></td></tr></table>																15643.ппт4.т				Лист											140	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					
						15643.ппт4.т				Лист																																			
										140																																			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата																																								

	проектируемого объекта (объектов)	
5.2	Вид планируемого к размещению проектируемого объекта (объектов)	В состав проектируемого объекта входят: - Газопровод-шлейф; - Метанолопровод; - Крановые узлы; - Обустройство площадки газовой скважины; - Обустройство площадки УКПГ-10; - Кабельная линия электрохимзащиты (ЭХЗ); - Кабельная линия контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА); - Линия электропередачи 6 кВ;

¹Технические характеристики объекта могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории

		характеристики прочих объектов, являющихся неотъемлемой технологической частью линейного объекта федерального значения, определяются проектными решениями.
6.	Населенные пункты, поселения, городские округа, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Подготовка документации по планировке территории для размещения объекта «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ» будет проводиться в отношении следующей территории: Оренбургская область, Оренбургский район, Ивановский сельсовет.
7.	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка, согласование и утверждение документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации.
8.	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Согласно приказу Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии от 10.11.2020 № П/0412 «Об утверждении классификатора видов разрешенного использования земельных участков», образуемые участки имеют вид разрешенного использования 6.1 – Недропользование. Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, может быть уточнен по результатам разработки проекта планировки территории.
9.	Состав документации по планировке территории	Том 1. Проект планировки территории. Графическая часть. Том 2. Положение о размещении линейных объектов. Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Том 5. Проект межевания территории. Графическая часть. Том 6. Проект межевания территории. Текстовая часть. Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.
10.	Требования к составу и содержанию проекта планировки территории.	
10.1	Том 1. Проект планировки территории. Графическая часть.	
10.1.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	Подготовка проекта планировки территории осуществляется по внешним границам максимально удаленных от планируемого маршрута прохождения линейных объектов (трасс) зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением

Взам. инв.№		Подп. и дата		Инв. № подл.							15643.ППТ4.Т					Лист
																142
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата											

На чертеже красных линий отображаются:
границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;

номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий;

пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии;

границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.

Приложение:

Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий в форме таблицы.

На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:

границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения ОКС, входящих в состав линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. В случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										143
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

		номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон; границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; номера характерных точек границ зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; границы зон планируемого размещения участков демонтажа; номера характерных точек границ зон планируемого размещения участков демонтажа; <u>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.
10.1.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	Проект планировки территории должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане. Чертеж проекта планировки территории выполняется в масштабах 1:500, 1:1 000, 1:2 000, 1:5 000 на листах формата А1, А2, А3 и (или) А4. Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими ОКС и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта.
10.2	Том 2. Положение о размещении линейных объектов.	
10.2.1	Сведения о размещении объекта на территории	наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; сведения об основных положениях документов территориального планирования,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
15643.ППТ4.Т						Лист
						144

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										145
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

		предусматривающего размещение линейного(ых) объекта(ов); 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; помера кадастровых кварталов, на которых предполагается размещение объекта; перечень конструктивных элементов и объектов капитального строительства (далее – ОКС), являющихся неотъемлемой технологической частью проектируемого линейного объекта; предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции ОКС, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и (или) предельная высота ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов; максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения ОКС, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения ОКС, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны; минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения ОКС, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; требования к архитектурным решениям ОКС, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на
--	--	---

		их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения; информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых ОКС (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также ОКС, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов; информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды; 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; характеристика планируемого развития территории, включая: сведения о территориях общего пользования, в случае их образования; сведения об устанавливаемом виде разрешенного использования территории земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов). Приложения: перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения участков демонтажа; перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.
11.	Материалы по обоснованию проекта планировки территории.	
11.1	Том 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории.	
	Графическая часть.	
11.1.1	Требования к составу	Представляются в масштабе 1:500-1:5 000.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
15643.ППТ4.Т						Лист
						146

						15643.ппт4.т
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т		Лист
								148

		соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; границы зон планируемого размещения участков демонтажа; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения. <u>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; границы зон планируемого размещения участков демонтажа; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд; контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов; границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.
--	--	--

Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта.

На этой схеме отображаются:

границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;

границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений;

границы зон планируемого размещения участков демонтажа;

границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

категории улиц и дорог;

линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы зон действия публичных сервитутов;

остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;

объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования;

хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;

основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;

направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;

иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
15643.ППТ4.Т						Лист
						149

инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства (для объектов, не являющихся линейными). Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:

границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;

границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений;

границы зон планируемого размещения участков демонтажа;

границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории;

проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;

горизонтالي, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;

поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана.

Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										150
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в томе 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;
- границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений;
- границы зон планируемого размещения участков демонтажа;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
- границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
- границы территорий выявленных объектов культурного наследия.

На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем по отдельным видам зон, отображаются:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;
- границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений;
- границы зон планируемого размещения участков демонтажа;
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
- утвержденные в установленном порядке границы зон с особыми условиями использования территорий;
- границы охранных зон существующих

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т		Лист
								152

		инженерных сетей и сооружений; границы зон существующих охраняемых и режимных объектов; границы зон санитарной охраны источников водоснабжения; границы прибрежных защитных полос; границы водоохраных зон; границы зон охраны объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) федерального, регионального и местного значения; границы зон затопления, подтопления; границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств и (или) их комплексов; границы площадей залегания полезных ископаемых; границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением; границы придорожной полосы автомобильной дороги; границы приаэродромной территории; границы охранных зон железных дорог; границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетики; границы иных зон с особыми условиями использования территорий в границах подготовки проекта планировки территории, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств. <u>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; границы зон планируемого размещения участков демонтажа; границы зон планируемого размещения
--	--	--

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

	линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами). <u>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</u> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов; границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; границы зон планируемого размещения участков демонтажа; границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок; конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта. В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие земельных участков для государственных нужд в разделе на схеме сравнения вариантов размещения объекта капитального строительства отображается: границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;
--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

153

		границы зон планируемого размещения временных зданий и сооружений; границы зон планируемого размещения участков демонтажа; границы зон планируемого размещения линейных объектов; зоны различного функционального назначения в соответствии с документами территориального планирования; варианты прохождения трассы; границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.
11.2	Том 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.	
11.2.1	Раздел 1 «Исходная разрешительная документация»	В состав исходной разрешительной документации входят распорядительные документы (постановления, распоряжения), разрешения, технические условия, согласования в соответствии с частью 12 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации (оригиналы или надлежащим образом заверенные копии), а также иные документы, полученные от уполномоченных государственных органов, и специализированных организаций, необходимые для разработки, согласования проектной документации и строительства проектируемого объекта (объектов), выписки из государственного кадастра недвижимости, в соответствии с которыми выполнены графические материалы, исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории, решение о подготовке документации по планировке территории с приложением утвержденного задания
11.2.2	Раздел 2 «Обоснование размещения проектируемого объекта»	В разделе отражаются следующие сведения: описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории; обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов; обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов; обоснование определения границ зон планируемого размещения объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения В случае, если документацией по планировке территории предполагается изъятие

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

154

		земельных участков для государственных нужд в разделе отражается анализ вариантов размещения объекта капитального строительства, позволяющих осуществить его строительство, реконструкцию без изъятия земельных участков либо с меньшими затратами на такое изъятие. Приводится обоснование выбора итогового варианта. При необходимости указывается, что в целях строительства, реконструкции объекта капитального строительства, для размещения объекта используются территории, земли которых ограничены в обороте, и на которых в соответствии с законодательством не допускается изъятие земельных участков
11.2.3	Раздел 3 «Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки» ²	Анализ утвержденной градостроительной документации всех уровней и обоснование предложений для внесения изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки (при необходимости)
11.2.4	Раздел 4 «Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства»	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории; Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории; Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.). В ведомостях указывается необходимость получения технических условий для реализации пересечений с другими объектами капитального строительства, а также сведения об их наличии/отсутствии
11.2.5	Раздел 5 «Состав материалов и результаты инженерных изысканий»	Результаты инженерных изысканий оформляются в виде технического отчета о выполнении инженерных изысканий, состоящего из текстовой и графической частей, а также приложений к нему в текстовой, графической, цифровой и иных формах. Текстовая часть содержит следующие

² Раздел включается в документацию только при выявленной необходимости внесения изменений в ранее утвержденную градостроительную документацию

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
												Лист
												155
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата							

						15643.ппт4.т
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ, образуемых и (или) изменяемых лесных участков);

условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса, расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);

перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса, расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);

сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;

сведения о реквизитах договоров аренды и правообладателях исходных земельных участков, в том числе реквизиты договоров аренды ПАО «Газпром» или дочерних обществ.

2. Перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;

3. Сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

157

		Для подготовки документации по планировке территории в отношении территории в границах населенных пунктов должен использоваться масштаб 1:500 или 1000. <u>На чертежах межевания должна быть отображена следующая информация:</u> границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, утверждаемые, изменяемые проектом межевания территории в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек.
12.2	Том 6. Проект межевания территории. Текстовая часть	
12.2.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	Текстовая часть проекта межевания территории должна содержать: 1. Перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения: условные номера образуемых земельных участков; номера характерных точек образуемых земельных участков; кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки; площадь образуемых земельных участков; способы образования земельных участков; сведения об отнесении (несотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования; целевое назначение лесов, вид (виды)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
15643.ППТ4.Т						Лист
						158

		осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон; 4. Вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.
12.3	Том 7. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть.	
12.3.1	Требования к составу чертежей	Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя чертежи, на которых отображаются: границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания; границы существующих земельных участков; границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов; границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов; местоположение существующих объектов капитального строительства; границы особо охраняемых природных территорий;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

159

		границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия; границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов. Приложение: Перечень координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов.
12.4	Том 8. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка.	
12.4.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя пояснительную записку, которая содержит: обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков; обоснование способа образования земельного участка; обоснование определения размеров образуемого земельного участка; обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.
13.	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде.	
13.1	Общие требования	Электронная версия записывается на диске CD или DVD; Данные электронной версии должны находиться в папке, названной по наименованию организации-заказчика; На упаковке CD/DVD или на диске печатным способом или маркером должна быть нанесена следующая информация: - исполнитель – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - заказчик – [организационно-правовая форма] «[наименование]» - название объекта [описание территории в отношении которой разрабатывается проект планировки].

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

160

		Наклеивание бумаги на диск недопустимо. При записи на CD/DVD диск должна быть закрыта мультисессия для обеспечения невозможности проведения на диск дополнительной записи. Использование архиваторов (*.zip, *.rar и т.д.) при записи материалов на носители не допускается.
13.2	Оформление электронной версии.	
13.2.1	Требования к оформлению графических материалов	Подготовка графической части документации по планировке территории осуществляется в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Графические материалы представляются в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности, например, в виде файлов формата DWG, DXF (файл AutoCAD); DGN (файл MicroStation), MIF/MID, TAB (файл MapInfo), PDF, а также документ, содержащий сведения, подлежащие внесению в Единый государственный реестр недвижимости, в том числе описание местоположения границ земельных участков, подстилающих образованию в соответствии с проектом межевания территории (указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган). Информация, представленная на чертежах, должна быть выполнена на топографической основе в масштабе, соответствующем заданию.
13.2.2	Требования к оформлению приложений	Документы, находящиеся в разделе Приложения должны быть хорошо читаемы, реквизиты должны позволять идентифицировать документ. Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел.
13.2.3	Требования к геоинформационным слоям	Также для внесения сведений в федеральную государственную информационную систему территориального планирования о существующих объектах графические материалы представляются в виде файлов формата: — SHP (файл ESRI); — TAB (файл MapInfo). Вместе с файлом необходимо предоставить файлы метаданных. При этом в тексте атрибутов геоинформационных слоев должна использоваться кодировка UTF-8. Информация должна быть предоставлена в системе координат WGS84 (EPSG 4326). Геоинформационные слои должны

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

161

		обеспечивать описание следующих видов геометрических объектов: — точки; — линии; — многоугольники; — текст. Каждой записи в геоинформационном слое должен соответствовать один и только один топологически корректный объект. Не допускается включение в любой из слоев объектов типа «точка», «линия», «многоугольник», «текст». Исправление границ в геоинформационных слоях запрещается. В геоинформационные слои из графических материалов чертежа межевания (п.13.2.2) конвертируется информация по границам участков, красным линиям и другим линиям градостроительного регулирования, с соблюдением площадей и границ. Информация должна быть идентична во всех графических материалах. Указанные графические материалы предоставляются в составе экземпляра электронного носителя, направляемого в уполномоченный на утверждение орган.
13.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	\Том_1: Проект планировки территории. Графическая часть; \Том_2: Положение о размещении линейных объектов и ведомость координат красных линий в форме таблицы в формате XLS; \Том_3: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть; Чертежи и схемы материалов по обоснованию проекта планировки территории; \Том_4: Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. Графические материалы и результаты инженерных изысканий представляются в форме векторной и (или) растровой модели. Информация в текстовой форме представляется в форматах DOC, DOCX, TXT, RTF, XLS, XLSX и PDF. Информация в растровой модели представляется в форматах TIFF, JPEG и PDF. Информация в векторной модели представляется в обменных форматах GML и SHP. В случае невозможности представления данных в указанных форматах могут быть использованы обменные форматы MIF/MID,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
15643.ППТ4.Т						Лист
						162

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										163
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

		DWG и SXF (совместно с файлами описания RSC). \\Том_5: Проект межевания территории. Графическая часть. Чертеж или чертежи межевания территории; \\Том_6: Проект межевания территории. Текстовая часть. Ведомость координат характерных точек образуемых земельных участков в форме таблицы в формате XLS; \\Том_7: Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть; Каталог Геоинформационные слои: Подкаталог\ППТ: Ось проектируемого объекта; Границы планируемых элементов планировочной структуры Красные линии; Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства в соответствии с нормами отвода; Объекты инженерной и транспортной инфраструктуры; Линии связи; Дороги, улицы, проезды; Границы зон планируемого размещения объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, иных объектов капитального строительства; \\Том_8: Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка. Подкаталог \ПМТ: Линии отступа от красных линий в целях определения допустимого размещения зданий, строений, сооружений; Границы застроенных земельных участков, в том числе границ земельных участков, на которых расположены линейные объекты; Границы формируемых земельных участков, планируемых для предоставления физическим и юридическим лицам для строительства; Границы земельных участков, предназначенных для размещения объектов капитального строительства федерального, регионального и местного значения; Границы зон действия публичных сервитутов; Границы зон с особыми условиями использования территории; \\Реестр электронной версии: \\Реестр файлов электронной версии
--	--	---

13.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии.	
13.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате DOC, PDF
13.4.2	Графические материалы	Файлы в формате DXF, для эскиза – допускается топооснова в растре формата TIFF
13.4.3	Приложения	Файлы в формате PDF, JPG
13.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате SHP, MAP, TAB
13.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате XLS (MS Office XP-2003)
14.	Требования к предоставлению результатов работы	Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшюрованном и прошитом виде в 3 экземплярах, а также на электронном носителе - в количестве экземпляров, равном количеству поселений, городских округов, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, и городских округов, муниципальных районов, осуществляющих ведение информационных систем обеспечения градостроительной деятельности, в которых такая документация подлежит размещению, а также количеству филиалов ФКБУ «ФКП Росреестра» по субъектам Российской Федерации, осуществляющих ведение Единого государственного реестра недвижимости, применительно к территориям которых осуществлялась подготовка документации по планировке территории, с учетом одного экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа. Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности. К заявке на утверждение документации по планировке территории прилагается полный список рассылки в соответствии с абзацем один данного раздела с указанием наименования муниципальных районов, городских округов, поселений, филиалов кадастровой палаты и их почтовых адресов, а также описи направляемых документов.
15	Требования к гарантийным обязательствам	Срок действия – 60 месяцев. В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и (или) норм нормативно-технической документации и (или) законодательства РФ безвозмездно устраняются по требованию Заказчика (см. п. 3) в установленный Заказчиком срок

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										164
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение Ф (обязательное) Письмо ООО «Газпром добыча Оренбург» от 26.07.2022
№ 001-001/037228- исх



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР –
ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Заместителю генерального директора
по проектированию технологических
объектов
АО «Газпроектинжиниринг»

В.Н. Бондареву

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025801028221, ИНН 5610058025, КПП 997258001

26.07.2022 № 001-001/03-7118-исх
на № _____ от _____

О направлении
технических условий

Уважаемый Владимир Николаевич!

В ответ на запрос от 06.07.2022 № 14506/10 «О технических условиях на электроснабжение» направляю технические условия на технологическое присоединение к электросетям газопромыслового управления электроприемников, проектируемых по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ».

Технические условия направлены на электронный адрес ruk@gasp.ru.

П.Н. Ларёв

Гайнулина Наталья Степановна
8 (3532) 731-253

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 15004е 27.07.2022

Взам. инв.№	Подп. и дата						АО "Газпроектинжиниринг" Вх. № 15004е 27.07.2022	
Инв. № подл.						15643.ППТ4.Т		Лист 165
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»


« 18 » 02 2022 П.Н. Ларёв

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на технологическое присоединение к электросетям газопромыслового управления
электроприёмников, проектируемых по проекту «Подключение газовых скважин
залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ»
($P_{\max} = 65 \text{ кВт}$, $U = 6 \text{ кВ}$, $0,4 \text{ кВ}$, категория надёжности электроснабжения – II, III).

1. Электроснабжение проектируемых потребителей проектом предусмотреть:
 - 1.1. БКЭС скважины 110 ($P_{\max} = 15 \text{ кВт}$) – от ВЛ-6кВ Ф-1 ПС-110/6кВ «ГП-10».
 - 1.2. БКЭС скважины 111 ($P_{\max} = 15 \text{ кВт}$) – от ВЛ-6кВ Ф-10 ПС-110/6кВ «ГП-10».
 - 1.3. БКЭС площадки линейного крана ($P_{\max} = 10 \text{ кВт}$) – от ВЛ-6кВ Ф-10 ПС-110/6кВ «ГП-10».
 - 1.4. СТП площадки в районе КУ ($P_{\max} = 3 \text{ кВт}$) – от ВЛ-6кВ Ф-10 ПС-110/6кВ «ГП-10».
 - 1.5. Обогрев сепаратора газового ПКБИ ($P_{\max} = 3 \text{ кВт}$) – от автоматического выключателя Ф-1 (2,5А) ЩСУ-1, расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК.
 - 1.6. Освещение сепаратора газового ПКБИ ($P_{\max} = 1 \text{ кВт}$) – от клеммной коробки КСВ-1 №21 (Ф-29 (25А) ЩСУ-1), расположенной в районе котла подогрева Д-102.
 - 1.7. Аварийное освещение сепаратора газового ПКБИ ($P_{\max} = 1 \text{ кВт}$) – от автоматического выключателя Ф-5 (63А) ЩСУ-1, расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК.
 - 1.8. Стеклопластиковые обогреваемые шкафы КИП ШКО 1-3 в районе сепаратора газового ПКБИ ($P_{\max} = 3 \text{ кВт}$) – от ЩСУ-1 расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК, для чего проектом предусмотреть установку дополнительного автоматического выключателя необходимого типоминимала.
 - 1.9. Стеклопластиковые обогреваемые шкафы КИП ШКО 4-7 в районе технологического корпуса ($P_{\max} = 4 \text{ кВт}$) – от автоматического выключателя Ф-14 (25А) ЩСУ-1, расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК.
 - 1.10. Взаиморезервируемые насосы метанола ($P_{\max} = 10 \text{ кВт}$) – от ячейки 3-9 панели П-3 и ячейки 10-9 панели П-10 щита МЕМН, расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК. Проектом предусмотреть

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 15004е 27.07.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								15643.ППТ4.Т	Лист
											166
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

установку в указанных ячейках необходимой пускозащитной аппаратуры (в настоящее время пускозащитная аппаратура в ячейках отсутствует). В связи с отсутствием в запросе АО «Газпроектинжиниринг» плана с указанием места размещения проектируемых насосов метанола при разработке настоящих ТУ принято, что они будут размещаться в здании технологического корпуса ЦДНГиК. При размещении насосов в другом месте проектировщику следует запросить новые ТУ.

2. Номера ответственных опор определить проектировщику при предпроектном обследовании по согласованию с СЭС ГПУ.
3. Необходимость замены существующих автоматических выключателей, указанных в п.1, определить проектом.
4. Предусмотреть учёт электроэнергии в проектируемых БКЭС. Счётчики электроэнергии должны быть с возможностью измерения почасовых объёмов потребления электроэнергии. Учёт электроэнергии предусмотреть с автоматизированной передачей показаний в диспетчерскую либо оперативному персоналу, место размещения которого определить проектом.
5. Проектом предоставить расчётное годовое электропотребление проектируемых потребителей с разбивкой по месяцам.
6. Способ прокладки кабелей/проводов (подземно или надземно) определить проектировщику исходя из требований производственной эстетики, безопасности (риски кражи проводникового материала), удобства эксплуатации и снижения затрат при строительстве и эксплуатации. Кабели применить с медными жилами.
7. Использовать светодиодные источники света.
8. Недостающие для проектирования сведения собрать при предпроектном (визуальном, инструментальном, документальном) обследовании.
9. Проектные решения согласовать с газопромышленным управлением ООО «Газпром добыча Оренбург».
10. Ранее выданные технические условия ООО «Газпром добыча Оренбург» от 18.04.2022 аннулируются.
11. Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Главный инженер
Газопромышленного управления
ООО «Газпром добыча Оренбург»



В.Н. Кузнецов

СОГЛАСОВАНО
Главный энергетик – начальник ОГЭ


А.В. Харин
2022

Финогенко Антон Алексеевич
36-677



АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. № 15004е 27.07.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										167
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

**Приложение X (обязательное) Письмо Администрации Муниципального образования
Ивановский сельсовет Оренбургского района Оренбургской области от 15.08.2022 №919**

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ИВАНОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
ОРЕНБУРГСКОГО
РАЙОНА ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Кольцова ул., д. 1А, с. Ивановка,
Оренбургский район, 460528
Тел/факс: (3532) 39-74-78;
e-mail: MO Ivanovka@yandex.ru;
<http://www.vanovka56.ru>
ОКПО 11946944; ОГРН 1035638086888,
ИНН/КПП: 5638029296/563801061

15.08.2022 № 919

На № 16451/81 от 27.07.22г.

АО «Газпроектинжиниринг»
г. Воронеж, Ленинский проспект, 119

Крамареву П.Н.

Администрация МО Ивановский сельсовет Оренбургского района
Оренбургской области сообщает следующее:

- Сведения о границах населенных пунктов, с учетом их перспективного развития на 25 лет, садоводствах, участках ИЖС, сельскохозяйственных предприятиях и других участках, и сооружений, расположенных на нормативном расстоянии от проектируемого Объекта размещены на официальном сайте МО Ивановский сельсовет раздел градостроительство: <https://ivanovka56.ru/page/generalnyy-plan>.

- Красные линии в границах проектируемого Объекта отсутствуют
- Ранее утвержденная документация о планировке территории отсутствует
- Публичные сервитуты в границах размещения объекта находятся в стадии утверждения

Глава муниципального образования



С.Т. Байбулатов

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №16640е от 15.08.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								15643.ППТ4.Т	Лист
											168
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

**Приложение Ч (обязательное) Письмо Министерства природных ресурсов и экологии
Российской Федерации от 02.11.2022 № 15-16/15463 - ОГ**



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

Крамареву П.Н.
(АО «Газпроектинжиниринг»)

ул. Ленинский проспект, д. 119,
г. Воронеж, 394007

e.rodionova@gasp.ru

02.11.2022 № 15-61/15463-ОГ
на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ №
20417-ОГ/61

Уважаемый Павел Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо АО «Газпроектинжиниринг» от 13.09.2022 № 20573/82, представленное Вашим обращением от 13.09.2022 № 20417-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

В соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2015 № 1219, Минприроды России является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся особо охраняемых природных территорий.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», расположенный в Оренбургском районе Оренбургской области, не находится в границах ООПТ федерального значения, объектов всемирного наследия и их охранных зон.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса

Исп.: Губанова А.А.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 40-16)

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №23489е от 02.11.2022**

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№								15643.ППТ4.Т	Лист
											169
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otsutstvii_osobo_okhranyaemykh_prirodnikh_territoriy_dalee_oo/

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев



АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №23489е от 02.11.2022

Взам. инв.№	Подп. и дата																			
Инв. № подл.																				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т														

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №23489е от 02.11.2022

Лист
170

Приложение Щ (обязательное) Перечень координат характерных точек границ зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих установлению в связи с размещением линейных объектов (МСК – 56, зона 2)

Зона минимально допустимых расстояний от трубопроводов DN 50, DN 150 L=400 м		
№	X	Y
1	415983,60	2308367,34
2	416019,67	2308358,52
3	416058,52	2308352,88
4	416097,73	2308351,07
5	416136,93	2308353,12
6	416175,74	2308359,00
7	416213,79	2308368,65
8	416231,35	2308372,28
9	416270,49	2308375,29
10	416309,15	2308382,12
11	416409,58	2308407,35
12	416445,52	2308423,14
13	416479,73	2308442,39
14	416511,89	2308464,89
15	416541,70	2308490,44
16	416568,85	2308518,79
17	416593,10	2308549,66
18	416614,20	2308582,76
19	416631,95	2308617,77
20	416646,19	2308654,35
21	416657,17	2308693,49
22	416660,63	2308710,32
23	416665,79	2308749,23
24	416667,11	2308788,46
25	416664,59	2308827,64
26	416658,23	2308866,37
27	416648,11	2308904,30
28	416634,32	2308941,05
29	416617,00	2308976,28
30	416601,69	2309001,63
31	416750,13	2309007,94
32	416788,79	2309014,77
33	416826,59	2309025,36
34	416863,17	2309039,60
35	416898,18	2309057,36
36	416931,28	2309078,46

37	416962,15	2309102,70
38	416990,49	2309129,86
39	417016,04	2309159,66
40	417038,55	2309191,82
41	417057,79	2309226,04
42	417073,59	2309261,97
43	417085,79	2309299,28
44	417093,42	2309332,78
45	417097,67	2309362,13
46	417183,91	2310163,68
47	417183,10	2310195,97
48	417115,94	2311225,12
49	417207,26	2311448,17
50	417293,54	2311513,59
51	417321,55	2311541,09
52	417346,73	2311571,20
53	417368,84	2311603,64
54	417387,66	2311638,09
55	417403,02	2311674,21
56	417414,76	2311711,67
57	417416,20	2311717,39
58	417518,30	2312136,71
59	417523,47	2312175,62
60	417524,79	2312214,86
61	417522,26	2312254,03
62	417515,91	2312292,76
63	417505,79	2312330,69
64	417492,00	2312367,44
65	417474,67	2312402,67
66	417453,98	2312436,02
67	417430,11	2312467,19
68	417403,31	2312495,87
69	417342,54	2312551,76
70	417310,65	2312574,66
71	417276,68	2312594,32
72	417240,94	2312610,56
73	417203,78	2312623,21
74	417165,56	2312632,17
75	417126,65	2312637,33
76	417092,32	2312638,70

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

			165	414818,85	2313994,35				209	415582,96	2308869,42						
			166	414701,55	2313344,29				210	415583,79	2308849,04						
			167	414696,62	2313305,34				211	415594,26	2308717,69						
			168	414695,53	2313282,67				212	415602,51	2308679,31						
			169	414691,51	2313095,42				213	415614,48	2308641,93						
			170	414644,53	2312835,07				214	415630,06	2308605,89						
			171	414639,60	2312796,13				215	415649,09	2308571,56						
			172	414638,51	2312773,45				216	415671,40	2308539,26						
			173	414629,82	2312368,87				217	415696,76	2308509,30						
			174	414632,19	2312364,90				218	415724,94	2308481,98						
			175	414607,78	2312264,25				219	415755,66	2308457,54						
			176	414602,86	2312225,31				220	415788,63	2308436,24						
			177	414601,77	2312186,07				221	415823,53	2308418,27						
			178	414604,54	2312146,91				222	415860,03	2308403,80						
			179	414611,13	2312108,22				223	415877,27	2308398,36						
			180	414621,49	2312070,35				1	415983,60	2308367,34						
			181	414635,50	2312033,68				Зона минимально допустимых расстояний от газопроводов DN 50 к вытяжным свечам от защитных кожухов газопроводов-шлейфов DN 150 L=400 м								
			182	414653,04	2311998,57												
			183	414673,94	2311965,34				№ п/п	X	Y						
			184	414698,00	2311934,32				1	416173,92	2308403,47						
			185	414724,98	2311905,81				2	416212,57	2308410,30						
			186	414754,62	2311880,08				3	416250,37	2308420,89						
			187	414786,65	2311857,37				4	416286,95	2308435,13						
			188	414820,74	2311837,92				5	416321,96	2308452,88						
			189	414856,58	2311821,90				6	416355,06	2308473,98						
			190	414893,81	2311809,48				7	416385,93	2308498,23						
			191	414901,39	2311807,44	8	416414,28	2308525,38									
192	415550,62	2311637,98	9	416439,83	2308555,19												
193	415780,50	2311590,67	10	416462,33	2308587,35												
194	415840,09	2310342,67	11	416481,58	2308621,56												
195	415780,59	2310067,98	12	416497,37	2308657,50												
196	415775,43	2310029,06	13	416515,52	2308713,48												
197	415774,69	2310018,40	14	416524,47	2308751,70												
198	415746,25	2309520,02	15	416525,32	2308756,54												
199	415739,13	2309517,61	16	416530,01	2308795,51												
200	415620,93	2309131,15	17	416530,85	2308834,76												
201	415619,05	2309121,52	18	416527,84	2308873,90												
202	415613,88	2309082,60	19	416521,01	2308912,55												
203	415612,56	2309043,37	20	416510,43	2308950,35												
204	415613,09	2309027,98	21	416496,19	2308986,93												
205	415600,49	2308992,84	22	416478,43	2309021,94												
206	415590,84	2308954,79															
207	415589,45	2308947,56															
208	415584,28	2308908,65															

Взам. инв.№

Подп. и дата

Инв. № подл.

</

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	23	416458,12	2309053,92	67	416452,12	2309746,00	
			24	416480,13	2309043,20	68	416419,55	2309724,09	
			25	416516,06	2309027,40	69	416389,28	2309699,10	
			26	416553,38	2309015,20	70	416361,61	2309671,25	
			27	416591,70	2309006,72	71	416336,80	2309640,83	
			28	416630,68	2309002,03	72	416315,10	2309608,13	
			29	416669,92	2309001,19	73	416296,70	2309573,45	
			30	416710,18	2309003,79	74	416280,84	2309540,07	
			31	416748,92	2309010,15	75	416267,92	2309547,13	
			32	416786,85	2309020,27	76	416232,28	2309563,59	
			33	416823,60	2309034,06	77	416171,73	2309583,20	
			34	416858,82	2309051,39	78	416133,51	2309592,16	
			35	416892,18	2309072,08	79	416094,60	2309597,32	
			36	416923,35	2309095,95	80	416055,36	2309598,65	
			37	416952,02	2309122,75	81	416016,19	2309596,12	
			38	416977,94	2309152,24	82	415977,45	2309589,76	
			39	417000,83	2309184,12	83	415939,53	2309579,64	
			40	417020,50	2309218,10	84	415902,77	2309565,85	
			41	417036,73	2309253,84	85	415867,55	2309548,53	
			42	417049,39	2309290,99	86	415834,19	2309527,83	
			43	417058,34	2309329,21	87	415803,03	2309503,97	
			44	417060,73	2309343,74	88	415774,35	2309477,16	
			45	417064,45	2309382,82	89	415744,27	2309442,69	
			46	417064,33	2309422,08	90	415721,37	2309410,80	
			47	417060,37	2309461,13	91	415701,71	2309376,83	
			48	417052,59	2309499,60	92	415685,47	2309341,09	
			49	417041,08	2309537,13	93	415672,82	2309303,93	
			50	417025,95	2309573,35	94	415663,86	2309265,71	
			51	417007,34	2309607,92	95	415659,90	2309239,01	
			52	416985,43	2309640,49	96	415657,38	2309199,84	
			53	416960,43	2309670,76	97	415658,70	2309160,61	
			54	416932,59	2309698,43	98	415663,86	2309121,69	
			55	416902,17	2309723,24	99	415672,82	2309083,47	
			56	416869,46	2309744,94	100	415685,47	2309046,32	
			57	416834,79	2309763,34	101	415701,71	2309010,58	
			58	416792,42	2309780,57	102	415721,37	2308976,60	
			59	416754,82	2309791,85	103	415743,71	2308945,43	
			60	416716,30	2309799,39	104	415734,18	2308914,64	
			61	416677,22	2309803,12	105	415725,23	2308876,42	
			62	416637,96	2309803,00	106	415724,37	2308871,58	
			63	416598,91	2309799,03	107	415719,69	2308832,61	
			64	416560,44	2309791,25	108	415718,85	2308793,36	
			65	416522,91	2309779,74	109	415721,85	2308754,22	
			66	416486,69	2309764,61	110	415728,68	2308715,57	
						15643.ппт4.т			Лист
									174
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ппт4.т			Лист
												175
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

111	415739,27	2308677,77
112	415753,51	2308641,19
113	415771,27	2308606,18
114	415792,37	2308573,08
115	415816,61	2308542,21
116	415843,77	2308513,86
117	415878,61	2308484,22
118	415910,77	2308461,71
119	415944,99	2308442,47
120	415980,92	2308426,67
121	416018,23	2308414,47
122	416056,56	2308405,99
123	416095,53	2308401,31
124	416134,78	2308400,46
1	416173,92	2308403,47
125	416960,00	2311443,84
126	416999,16	2311446,60
127	417037,86	2311453,20
128	417075,72	2311463,55
129	417112,39	2311477,56
130	417147,50	2311495,11
131	417180,73	2311516,00
132	417211,75	2311540,06
133	417240,27	2311567,04
134	417266,00	2311596,69
135	417291,23	2311631,88
136	417310,89	2311665,85
137	417327,13	2311701,59
138	417339,78	2311738,75
139	417348,49	2311775,57
140	417357,92	2311783,41
141	417386,44	2311810,39
142	417412,17	2311840,04
143	417434,87	2311872,06
144	417454,32	2311906,16
145	417470,34	2311942,00
146	417482,77	2311979,23
147	417492,48	2312020,92
148	417497,64	2312059,83
149	417498,97	2312099,06
150	417496,44	2312138,23
151	417490,09	2312176,97
152	417479,97	2312214,90

153	417466,18	2312251,65
154	417448,85	2312286,87
155	417428,16	2312320,23
156	417404,29	2312351,40
157	417377,49	2312380,08
158	417348,00	2312405,99
159	417316,12	2312428,89
160	417282,14	2312448,55
161	417246,40	2312464,78
162	417209,24	2312477,44
163	417168,60	2312486,99
164	417129,68	2312492,15
165	417090,45	2312493,48
166	417051,28	2312490,95
167	417012,54	2312484,59
168	416974,61	2312474,47
169	416937,86	2312460,68
170	416902,64	2312443,36
171	416869,28	2312422,66
172	416838,11	2312398,80
173	416809,44	2312371,99
174	416783,52	2312342,51
175	416760,63	2312310,62
176	416740,97	2312276,65
177	416724,73	2312240,91
178	416712,07	2312203,75
179	416703,12	2312165,53
180	416702,40	2312161,47
181	416692,50	2312153,26
182	416663,99	2312126,28
183	416638,26	2312096,63
184	416615,56	2312064,61
185	416596,10	2312030,51
186	416580,09	2311994,68
187	416567,66	2311957,44
188	416557,95	2311915,75
189	416557,51	2311913,34
190	416552,59	2311874,39
191	416551,50	2311835,16
192	416554,27	2311796,00
193	416560,86	2311757,30
194	416571,22	2311719,44
195	416585,23	2311682,77
196	416602,77	2311647,65

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	197	416623,67	2311614,43	239	415030,60	2312742,47
			198	416647,73	2311583,41	240	414991,44	2312739,70
			199	416674,71	2311554,89	241	414952,74	2312733,11
			200	416704,35	2311529,16	242	414914,88	2312722,75
			201	416736,38	2311506,46	243	414878,21	2312708,74
			202	416770,47	2311487,01	244	414843,09	2312691,20
			203	416806,31	2311470,99	245	414809,87	2312670,30
			204	416843,55	2311458,56	246	414778,85	2312646,24
			205	416881,82	2311449,84	247	414750,33	2312619,26
			206	416920,76	2311444,92	248	414724,60	2312589,62
			125	416960,00	2311443,84	249	414701,90	2312557,59
						250	414682,45	2312523,50
			207	415063,47	2311936,89	251	414666,43	2312487,66
			208	415102,50	2311941,10	252	414654,00	2312450,42
			209	415140,93	2311949,11	253	414645,28	2312412,15
			210	415178,38	2311960,85	254	414642,99	2312397,60
			211	415214,51	2311976,21	255	414639,50	2312358,51
			212	415248,96	2311995,03	256	414639,86	2312319,25
			213	415281,39	2312017,14	257	414645,05	2312273,88
			214	415311,51	2312042,32	258	414653,06	2312235,46
			215	415339,01	2312070,33	259	414664,80	2312198,00
			216	415363,63	2312100,90	260	414680,16	2312161,87
			217	415385,14	2312133,74	261	414698,98	2312127,43
			218	415403,32	2312168,53	262	414721,09	2312094,99
			219	415418,01	2312204,93	263	414746,27	2312064,87
			220	415428,71	2312241,18	264	414774,28	2312037,37
			221	415435,51	2312272,35	265	414804,85	2312012,75
			222	415440,44	2312311,29	266	414837,69	2311991,25
			223	415441,52	2312350,53	267	414872,48	2311973,06
			224	415438,75	2312389,69	268	414908,88	2311958,37
			225	415432,16	2312428,38	269	414946,55	2311947,32
			226	415421,81	2312466,25	270	414985,12	2311940,02
			227	415407,79	2312502,92	271	415024,22	2311936,53
			228	415390,25	2312538,03	207	415063,47	2311936,89
			229	415369,35	2312571,26	Зона минимально допустимых расстояний от метанопроводов DN 50 L=150 м		
			230	415345,29	2312602,28			
			231	415318,31	2312630,79	№ п/п	X	Y
			232	415288,67	2312656,53	1	416240,73	2308619,32
			233	415256,65	2312679,23	2	416272,03	2308630,41
			234	415222,55	2312698,68	3	416275,36	2308630,57
			235	415186,71	2312714,70	4	416300,21	2308634,13
			236	415149,48	2312727,12	5	416324,12	2308641,79
			237	415108,78	2312736,46	6	416346,42	2308653,33
			238	415069,84	2312741,38	15643.ППТ4.Т		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			
Лист								
						176		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	7	416366,47	2308668,42			
			8	416383,74	2308686,65			
			9	416397,72	2308707,50			
			10	416408,02	2308730,39			
			11	416414,54	2308754,78			
			12	416416,81	2308774,75			
			13	416415,86	2308799,83			
			14	416410,74	2308824,41			
			15	416401,60	2308847,79			
			16	416388,69	2308869,32			
			17	416372,36	2308888,39			
			18	416353,09	2308904,47			
			19	416331,40	2308917,11			
			20	416231,68	2308948,21			
			21	416215,25	2308941,32			
			22	416175,86	2308952,82			
			23	416179,48	2309044,25			
			24	416190,32	2309079,15			
			25	416200,17	2309080,84			
			26	416251,68	2309241,85			
			27	416452,41	2309247,92			
			28	416474,44	2309250,09			
			29	416498,73	2309256,43			
			30	416521,62	2309266,74			
			31	416542,47	2309280,72			
			32	416560,70	2309297,98			
			33	416709,13	2309304,16			
			34	416712,20	2309304,28			
			35	416737,07	2309307,64			
			36	416761,04	2309315,09			
			37	416783,44	2309326,44			
			38	416803,62	2309341,37			
			39	416821,03	2309359,45			
			40	416835,19	2309380,18			
			41	416845,69	2309402,99			
			42	416852,23	2309427,22			
			43	416932,29	2310152,87			
			44	416932,56	2310155,40			
			45	416862,00	2311266,55			
			46	417002,06	2311608,62			
			47	417017,92	2311620,24			
			48	417016,91	2311619,49			
			49	417021,93	2311623,31			
			50	417040,23	2311640,49			
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

51	417055,41	2311660,49
52	417067,04	2311682,73
53	417125,63	2311913,87
54	417171,47	2311947,58
55	417189,77	2311964,76
56	417204,95	2311984,76
57	417216,58	2312007,01
58	417261,11	2312180,82
59	417263,05	2312189,85
60	417265,41	2312212,33
61	417264,04	2312237,39
62	417258,52	2312261,88
63	417248,98	2312285,10
64	417235,71	2312306,41
65	417219,07	2312325,21
66	417190,33	2312352,37
67	417169,90	2312366,95
68	417147,32	2312377,93
69	417123,23	2312384,98
70	417098,29	2312387,92
71	417053,46	2312387,81
72	417028,59	2312384,46
73	417004,61	2312377,00
74	416982,22	2312365,65
75	416962,04	2312350,73
76	416944,63	2312332,64
77	416930,47	2312311,91
78	416919,97	2312289,11
79	416913,43	2312264,87
80	416911,11	2312243,65
81	416912,26	2312218,58
82	416917,58	2312194,04
83	416926,92	2312170,74
84	416939,80	2312149,62
85	416899,78	2312120,18
86	416881,48	2312102,99
87	416866,30	2312083,00
88	416854,67	2312060,75
89	416796,08	2311829,61
90	416784,15	2311820,60
91	416766,14	2311803,11
92	416751,30	2311782,86
93	416571,39	2311348,53
94	416569,04	2311342,44

15643.ППТ4.Т

Лист
177

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№													
									15643.ППТ4.Т						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата										
											Лист				
											178				

95	416562,49	2311318,21
96	416560,76	2311305,77
97	416632,71	2310173,16
98	416569,79	2309600,08
99	416470,93	2309597,09
100	416448,42	2309594,73
101	416424,19	2309588,18
102	416401,39	2309577,68
103	416380,65	2309563,53
104	416363,40	2309547,05
105	416297,77	2309543,38
106	416322,45	2309975,73
107	416387,96	2310277,06
108	416389,02	2310282,33
109	416390,49	2310292,27
110	416314,42	2311926,02
111	416311,42	2311949,88
112	416304,27	2311973,94
113	416293,20	2311996,47
114	416278,53	2312016,84
115	416260,67	2312034,48
116	416240,11	2312048,90
117	416217,44	2312059,68
118	415675,43	2312173,11
119	415176,65	2312303,29
120	415152,84	2312343,29
121	415176,84	2312437,91
122	415179,07	2312448,12
123	415187,44	2312750,52
124	415237,62	2313028,56
125	415244,46	2313259,74
126	415352,34	2313857,54
127	415406,65	2313921,74
128	415421,42	2313924,24
129	415445,39	2313931,70
130	415467,78	2313943,05
131	415487,96	2313957,98
132	415505,38	2313976,06
133	415519,53	2313996,79
134	415530,03	2314019,59
135	415536,58	2314043,83
136	415537,39	2314048,79
137	415538,97	2314073,84
138	415536,34	2314098,81

139	415529,59	2314122,99
140	415518,91	2314145,70
141	415504,58	2314166,31
142	415487,01	2314184,25
143	415466,71	2314199,01
144	415444,22	2314210,17
145	415420,19	2314217,42
146	415395,28	2314220,57
147	415330,93	2314220,62
148	415306,00	2314217,68
149	415281,90	2314210,63
150	415259,33	2314199,65
151	415238,89	2314185,07
152	415097,42	2314020,70
153	415095,49	2314018,38
154	415081,33	2313997,65
155	415070,84	2313974,84
156	415064,29	2313950,61
157	415064,21	2313950,18
158	414947,21	2313301,83
159	414947,17	2313301,64
160	414940,33	2313070,45
161	414890,15	2312792,42
162	414881,89	2312495,30
163	414846,83	2312357,02
164	414844,60	2312346,80
165	414844,17	2312344,33
166	414842,17	2312319,30
167	414844,38	2312294,30
168	414850,72	2312270,01
169	414860,71	2312247,69
170	414859,81	2312245,26
171	414853,26	2312221,03
172	414850,84	2312196,04
173	414852,63	2312171,00
174	414858,57	2312146,61
175	414868,49	2312123,55
176	414882,12	2312102,47
177	414899,07	2312083,95
178	414918,87	2312068,53
179	414940,97	2312056,62
180	415607,26	2311880,85
181	416020,29	2311795,85
182	416090,68	2310321,77

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	183	416026,85	2310028,20	5	416277,71	2308811,34	
			184	416025,79	2310022,93	6	416275,92	2308836,38	
			185	415989,98	2309415,33	7	416269,99	2308860,77	
			186	415968,25	2309345,44	8	416260,06	2308883,83	
			187	415934,07	2309339,58	9	416246,44	2308904,91	
			188	415858,79	2309097,36	10	416229,48	2308923,42	
			189	415854,25	2309078,78	11	416209,68	2308938,85	
			190	415853,45	2309073,82	12	416187,58	2308950,76	
			191	415851,98	2309048,76	13	416165,83	2308958,32	
			192	415854,71	2309023,80	14	416138,27	2308963,99	
			193	415861,56	2308999,65	15	416113,17	2308964,62	
			194	415872,03	2308977,52	16	416088,32	2308961,05	
			195	415865,43	2308969,87	17	416064,42	2308953,40	
			196	415851,36	2308949,08	18	416042,12	2308941,86	
			197	415840,96	2308926,23	19	416022,06	2308926,77	
			198	415834,52	2308901,97	20	416004,80	2308908,54	
			199	415832,84	2308889,52	21	415990,82	2308887,69	
			200	415838,63	2308772,31	22	415980,51	2308864,80	
			201	415839,45	2308763,41	23	415968,54	2308824,47	
			202	415844,56	2308738,84	24	415967,82	2308820,77	
			203	415853,71	2308715,46	25	415965,40	2308795,78	
204	415866,62	2308693,93	26	415967,19	2308770,74				
205	415882,95	2308674,86	27	415973,13	2308746,35				
206	415902,22	2308658,78	28	415983,05	2308723,29				
207	415923,91	2308646,13	29	415996,68	2308702,21				
208	416054,81	2308605,94	30	416013,63	2308683,70				
209	416067,56	2308602,81	31	416035,36	2308666,29				
210	416092,50	2308599,98	32	416057,15	2308653,83				
211	416117,57	2308601,35	33	416080,72	2308645,18				
212	416142,05	2308606,87	34	416105,40	2308640,57				
213	416165,28	2308616,41	35	416130,50	2308640,15				
214	416190,82	2308615,76	36	416155,32	2308643,93				
215	416215,93	2308615,45	37	416179,16	2308651,78				
1	416240,73	2308619,32	38	416201,36	2308663,51				
Зона минимально допустимых расстояний от трубопроводов DN 50 к вытяжным свечам от защитных кожухов на метанолопроводах DN 50 L=150 м						39	416221,29	2308678,77	
						40	416236,03	2308694,20	
						1	416250,98	2308715,91	
						41	416067,79	2309039,97	
						42	416092,83	2309041,65	
						43	416117,25	2309047,48	
						44	416140,35	2309057,31	
						45	416161,49	2309070,85	
						46	416180,07	2309087,72	
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				15643.ППТ4.Т			Лист
									179
			Изм.	Кол.уч.	Лист				№ док

	47	416195,59	2309107,46				
	48	416207,59	2309129,51				
	49	416214,53	2309148,68				
	50	416219,65	2309168,80				
	51	416222,07	2309193,79				
	52	416220,28	2309218,83				
	53	416214,35	2309243,22				
	54	416204,43	2309266,28				
	55	416190,80	2309287,36				
	56	416173,84	2309305,88				
57	416154,04	2309321,31					
58	416131,94	2309333,22					
59	416108,17	2309341,27					
60	416058,46	2309351,55					
61	416033,37	2309350,70					
62	416008,77	2309345,69					
63	415985,36	2309336,65					
64	415963,77	2309323,82					
65	415944,63	2309307,58					
66	415926,51	2309286,41					
67	415913,24	2309265,10					
68	415903,71	2309241,88					
69	415899,17	2309223,59					
70	415896,76	2309198,61					
71	415898,55	2309173,57					
72	415904,48	2309149,17					
73	415914,40	2309126,12					
74	415928,03	2309105,03					
75	415944,99	2309086,52					
76	415964,79	2309071,09					
77	415986,89	2309059,18					
78	416010,62	2309051,01					
79	416015,25	2309049,86					
41	416067,79	2309039,97					
80	416698,00	2309308,50					
81	416721,65	2309317,53					
82	416741,68	2309328,00					
83	416761,80	2309343,01					
84	416779,14	2309361,16					
85	416793,20	2309381,95					
86	416803,61	2309404,80					
87	416810,05	2309429,06					
88	416812,24	2309449,03					
						15643.ППТ4.Т	Лист
							180
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

89	416811,18	2309474,12
90	416805,97	2309498,67
91	416796,72	2309522,01
92	416783,72	2309543,48
93	416767,32	2309562,49
94	416747,97	2309578,49
95	416726,23	2309591,04
96	416702,70	2309599,79
97	416678,05	2309604,50
98	416648,20	2309604,91
99	416623,34	2309601,45
100	416599,40	2309593,90
101	416577,06	2309582,45
102	416556,94	2309567,44
103	416539,60	2309549,29
104	416525,53	2309528,50
105	416515,13	2309505,65
106	416508,68	2309481,39
107	416507,89	2309476,42
108	416506,41	2309451,36
109	416508,77	2309426,38
110	416515,21	2309402,12
111	416525,61	2309379,27
112	416539,68	2309358,48
113	416557,02	2309340,33
114	416577,14	2309325,32
115	416599,48	2309313,87
116	416623,42	2309306,32
117	416648,29	2309302,86
118	416673,38	2309303,59
80	416698,00	2309308,50
119	417097,34	2311800,83
120	417102,96	2311822,72
121	417105,27	2311847,72
122	417103,38	2311872,75
123	417097,34	2311897,12
124	417087,32	2311920,14
125	417073,80	2311940,90
126	417097,66	2311941,50
127	417122,32	2311946,21
128	417145,84	2311954,96
129	417167,58	2311967,51
130	417186,93	2311983,51

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№													
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата										
			15643.ППТ4.Т						Лист						
									181						

131	417200,60	2311998,87
132	417219,07	2312026,97
133	417228,70	2312050,15
134	417233,53	2312069,65
135	417235,84	2312094,65
136	417233,95	2312119,68
137	417227,91	2312144,05
138	417217,89	2312167,07
139	417204,18	2312188,09
140	417187,15	2312206,54
141	417167,28	2312221,88
142	417145,13	2312233,70
143	417123,25	2312241,17
144	417095,34	2312246,03
145	417070,24	2312245,92
146	417045,51	2312241,63
147	417021,83	2312233,28
148	416999,89	2312221,09
149	416980,28	2312205,42
150	416963,56	2312186,69
151	416950,20	2312165,44
152	416940,56	2312142,26
153	416934,29	2312116,94
154	416931,98	2312091,94
155	416933,87	2312066,91
156	416939,91	2312042,54
157	416949,93	2312019,52
158	416963,09	2311999,22
159	416938,41	2311998,88
160	416913,72	2311994,38
161	416890,11	2311985,83
162	416868,27	2311973,46
163	416848,79	2311957,62
164	416832,23	2311938,75
165	416819,05	2311917,39
166	416809,61	2311894,13
167	416803,73	2311870,00
168	416801,42	2311845,00
169	416803,31	2311819,97
170	416809,35	2311795,60
171	416819,37	2311772,58
172	416833,08	2311751,56
173	416850,11	2311733,12
174	416869,98	2311717,77

175	416892,13	2311705,96
176	416915,94	2311698,00
177	416940,74	2311694,12
178	416965,84	2311694,44
179	416990,54	2311698,94
180	417014,14	2311707,49
181	417035,99	2311719,86
182	417055,46	2311735,70
183	417069,63	2311751,41
184	417086,72	2311776,71
119	417097,34	2311800,83
185	415094,60	2312233,97
186	415112,16	2312251,91
187	415129,11	2312275,54
188	415140,18	2312298,07
189	415147,34	2312322,14
190	415148,06	2312325,84
191	415150,47	2312350,82
192	415148,69	2312375,86
193	415142,75	2312400,25
194	415132,83	2312423,31
195	415119,20	2312444,40
196	415102,25	2312462,91
197	415082,44	2312478,34
198	415060,34	2312490,25
199	415040,64	2312497,23
200	415011,86	2312502,69
201	414986,76	2312502,90
202	414961,97	2312498,92
203	414938,20	2312490,86
204	414916,10	2312478,95
205	414896,30	2312463,53
206	414879,34	2312445,01
207	414865,71	2312423,93
208	414855,79	2312400,87
209	414849,01	2312374,39
210	414846,96	2312358,19
211	414847,40	2312331,84
212	414852,11	2312307,18
213	414860,86	2312283,65
214	414873,41	2312261,91
215	414889,41	2312242,57
216	414908,41	2312226,17

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№

217	414929,89	2312213,16
218	414953,23	2312203,92
219	414977,78	2312198,70
220	415002,86	2312197,65
221	415027,77	2312200,80
222	415051,80	2312208,05
223	415074,29	2312219,22
185	415094,60	2312233,97
Охранная зона ВЛ		
№	Х	У
1	416041,96	2308752,72
2	416044,11	2308760,24
3	415985,21	2308777,05
4	415980,62	2308865,69
5	415973,39	2308891,45
6	416013,04	2308960,53
7	415998,87	2309003,98
8	416004,84	2309029,99
9	415985,35	2309034,47
10	415978,14	2309003,05
11	415991,27	2308962,78
12	415951,86	2308894,13
13	415960,76	2308862,44
14	415965,98	2308761,74
15	416038,61	2308741
16	416041,08	2308749,64
1	416041,96	2308752,72
17	416219,81	2311087,35
18	416221,09	2311060,44
19	416249,06	2311061,78
20	416248,91	2311064,97
21	416279,58	2311066,34
22	416362,03	2311087,81
23	416486,53	2311093,36
24	416485,64	2311113,34
25	416359,03	2311107,7
26	416276,58	2311086,23
27	416247,95	2311084,95
28	416247,53	2311093,79
29	416219,57	2311092,46
30	416219,71	2311089,35
17	416219,81	2311087,35
31	417785,85	2312295,16
32	417622,29	2312285,98

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

33	417290,72	2312314,79
34	417247,33	2312313,15
35	417140,67	2312357,79
36	417100,02	2312357,79
37	417100,32	2312338,5
38	417082,75	2312338,5
39	417082,75	2312335,2
40	417082,75	2312333,2
41	417082,75	2312310,5
42	417122,75	2312310,5
43	417122,75	2312337,79
44	417136,65	2312337,79
45	417243,68	2312292,99
46	417290,23	2312294,75
47	417621,98	2312265,93
48	417786,97	2312275,2
31	417785,85	2312295,16
49	415461,07	2314198,75
50	415461	2314176,05
51	415501	2314176,05
52	415501	2314198,3
53	415865,35	2314187,96
54	415968,89	2314196,77
55	415967,2	2314216,7
56	415864,78	2314207,98
57	415477,28	2314218,98
58	415477,24	2314204,05
59	415461	2314204,05
60	415460,98	2314200,75
49	415461,07	2314198,75
Охранная зона Газопровода		
№	Х	У
1	416206,04	2308740,07
2	416253,37	2308758,12
3	416264,22	2308755,41
4	416273,55	2308756,29
5	416281,90	2308760,55
6	416288,10	2308767,58
7	416291,86	2308778,42
8	416291,86	2308786,24
9	416288,69	2308795,06
10	416282,49	2308802,09
11	416247,98	2308813,97
12	416244,53	2308814,78

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	13	416235,16	2308814,48			
			14	416230,88	2308816,20			
			15	416124,07	2308849,18			
			16	416122,16	2308849,69			
			17	416112,79	2308849,99			
			18	416103,97	2308846,81			
			19	416096,94	2308840,61			
			20	416078,72	2308784,39			
			21	416014,09	2308803,25			
			22	416009,77	2308869,47			
			23	416047,81	2308937,36			
			24	416051,04	2308946,26			
			25	416054,35	2309025,75			
			26	416159,30	2309363,41			
			27	416700,33	2309379,79			
			28	416706,93	2309380,77			
			29	416715,28	2309385,02			
			30	416721,48	2309392,05			
			31	416724,65	2309400,87			
			32	416808,78	2310166,89			
			33	416736,10	2311287,09			
			34	416900,32	2311688,17			
			35	417042,39	2311792,23			
			36	417048,34	2311798,37			
			37	417149,09	2312202,63			
			38	417149,54	2312204,81			
			39	417149,84	2312209,51			
			40	417147,79	2312218,65			
			41	417111,32	2312256,29			
			42	417111,24	2312256,39			
			43	417110,09	2312257,46			
			44	417102,02	2312262,23			
			45	417061,79	2312263,70			
			46	417054,02	2312262,72			
			47	417045,67	2312258,46			
			48	417039,47	2312251,43			
			49	417036,30	2312242,61			
			50	417036,10	2312235,65			
			51	417038,71	2312226,65			
			52	417044,46	2312219,24			
			53	417052,53	2312214,47			
			54	417083,22	2312213,00			
			55	417087,76	2312208,66			
			56	417056,19	2312079,93			
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

57	416978,22	2312022,82
58	416972,26	2312016,68
59	416906,64	2311755,65
60	416864,55	2311724,82
61	416861,59	2311722,31
62	416687,17	2311301,40
63	416685,36	2311295,25
64	416758,16	2310170,39
65	416682,18	2309478,43
66	416474,92	2309472,15
67	416466,82	2309470,69
68	416458,76	2309465,91
69	416433,62	2309422,44
70	416165,91	2309414,33
71	416198,91	2309992,58
72	416266,48	2310303,36
73	416266,85	2310305,22
74	416190,24	2311920,52
75	416189,65	2311925,33
76	416185,93	2311933,93
77	416179,30	2311940,56
78	415647,18	2312052,01
79	415032,02	2312212,58
80	415084,81	2312420,75
81	415085,35	2312423,25
82	415085,35	2312431,08
83	415057,34	2312481,59
84	415063,38	2312762,97
85	415115,32	2313050,79
86	415115,44	2313051,44
87	415120,40	2313272,19
88	415235,93	2313912,40
89	415348,11	2314045,00
90	415388,21	2314045,00
91	415395,98	2314045,98
92	415404,33	2314050,24
93	415410,53	2314057,27
94	415413,70	2314066,09
95	415413,90	2314073,05
96	415411,29	2314082,06
97	415405,54	2314089,46
98	415397,47	2314094,23
99	415336,97	2314095,70
100	415333,83	2314095,60

15643.ППТ4.Т

Лист
183

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										185
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

32	415430,45	2314198,75
33	415484,85	2314198,75
34	415484,85	2314191,89
35	415486,85	2314191,89
36	415486,85	2314200,75
37	415428,45	2314200,75
38	415428,45	2314076,54
39	415413	2314076,54
30	415413	2314074,54
Охранная зона электрохимзащиты		
№	X	Y
1	416263,72	2308779,03
2	416265,19	2308785,19
3	416262,28	2308785,91
4	416260,8	2308779,77
1	416263,72	2308779,03
5	416256,04	2308781,32
6	416257,51	2308787,47
7	416254,59	2308788,19
8	416253,12	2308782,05
5	416256,04	2308781,32
9	416240,14	2308782,55
10	416237,71	2308780,77
11	416240,14	2308777,53
12	416242,57	2308779,32
9	416240,14	2308782,55
13	416234,7	2308789,67
14	416232,27	2308787,89
15	416234,7	2308784,65
16	416237,13	2308786,44
13	416234,7	2308789,67
17	416200,41	2308767,51
18	416198,54	2308768,08
19	416196,7	2308762,28
20	416203,4	2308760,26
21	416204,01	2308762,18
22	416199,21	2308763,6
17	416200,41	2308767,51
23	416203,69	2308778,01
24	416201,82	2308778,58

25	416199,99	2308772,78
26	416206,68	2308770,76
27	416207,3	2308772,68
28	416202,5	2308774,1
23	416203,69	2308778,01
29	416206,97	2308788,52
30	416205,1	2308789,09
31	416203,27	2308783,28
32	416209,97	2308781,27
33	416210,58	2308783,18
34	416205,78	2308784,6
29	416206,97	2308788,52
35	416209,41	2308803,4
36	416206,66	2308793,8
37	416208,59	2308793,25
38	416211,34	2308802,85
35	416209,41	2308803,4
39	416096,05	2308748,27
40	416098,87	2308749,41
41	416096,55	2308755,06
42	416093,73	2308753,93
39	416096,05	2308748,27
43	416107,83	2308779,6
44	416108,22	2308782,62
45	416102,16	2308783,37
46	416101,76	2308780,36
43	416107,83	2308779,6
47	416110,09	2308787,34
48	416110,48	2308790,35
49	416104,42	2308791,11
50	416104,02	2308788,09
47	416110,09	2308787,34
51	416118,96	2308791,81
52	416117,71	2308787,5
53	416112,89	2308788,87
54	416112,34	2308786,95
55	416119,08	2308785,02
56	416120,87	2308791,25
51	416118,96	2308791,81

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										186
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

57	416124,29	2308794,96
58	416124,86	2308796,86
59	416122,91	2308797,43
60	416124,16	2308801,73
61	416122,23	2308802,29
62	416120,98	2308797,99
63	416115,24	2308799,66
64	416114,69	2308797,79
65	416118,57	2308796,65
66	416115,68	2308795,16
67	416112,53	2308799,26
68	416110,94	2308798,04
69	416115,11	2308792,62
70	416121,35	2308795,83
57	416124,29	2308794,96
71	416127,58	2308805,48
72	416128,14	2308807,39
73	416126,2	2308807,95
74	416127,45	2308812,25
75	416125,51	2308812,81
76	416124,27	2308808,51
77	416118,53	2308810,19
78	416117,99	2308808,31
79	416121,88	2308807,17
80	416118,96	2308805,66
81	416115,81	2308809,76
82	416114,22	2308808,54
83	416118,39	2308803,12
84	416124,67	2308806,34
71	416127,58	2308805,48
85	416131,41	2308817,87
86	416129,47	2308818,43
87	416130,72	2308822,73
88	416128,79	2308823,29
89	416127,55	2308818,99
90	416121,81	2308820,67
91	416121,27	2308818,79
92	416125,13	2308817,65
93	416122,24	2308816,16
94	416119,09	2308820,26
95	416117,51	2308819,04
96	416121,67	2308813,62
97	416127,92	2308816,83
98	416130,86	2308815,96

99	416131,41	2308817,87
85	416131,41	2308817,87
100	416120,79	2308829,54
101	416124,96	2308824,12
102	416131,03	2308827,25
103	416130,12	2308829,03
104	416125,53	2308826,66
105	416122,38	2308830,76
100	416120,79	2308829,54
106	416015,85	2308771,66
107	416017,93	2308777,63
108	416015,11	2308778,64
109	416013,02	2308772,68
106	416015,85	2308771,66
110	416001,93	2308775,87
111	416004,01	2308781,84
112	416001,18	2308782,85
113	415999,09	2308776,9
110	416001,93	2308775,87
114	415991,23	2308798,71
115	415991,24	2308801,75
116	415985,13	2308801,74
117	415985,12	2308798,69
114	415991,23	2308798,71
118	415990,67	2308806,69
119	415990,68	2308809,73
120	415984,57	2308809,72
121	415984,56	2308806,67
118	415990,67	2308806,69
122	415987,69	2308858,3
123	415985,59	2308860,51
124	415981,18	2308856,29
125	415983,27	2308854,07
122	415987,69	2308858,3
126	415987,08	2308867,7
127	415984,94	2308869,86
128	415980,62	2308865,55
129	415982,75	2308863,38
126	415987,08	2308867,7

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

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№	267	416491,34	2309452,65	301	416765,59	2309901,76			
			264	416489,34	2309452,57	302	416742,93	2309904,25			
						303	416748,66	2309956,44			
			268	416666,06	2309395,26	304	416750,65	2309956,22			
			269	416665,91	2309400,25	305	416745,25	2309907,01			
			270	416670,9	2309400,41	306	416763,92	2309904,96			
			271	416670,84	2309402,4	307	416769,33	2309954,17			
			272	416663,85	2309402,19	300	416771,32	2309953,95			
			273	416664,06	2309395,2						
			268	416666,06	2309395,26	308	416760,19	2310506,5			
						309	416759,42	2310503,59			
			274	416660,66	2309406,7	310	416763,31	2310502,53			
			275	416665,66	2309406,87	311	416764,08	2310505,44			
			276	416665,55	2309408,88	308	416760,19	2310506,5			
			277	416658,56	2309408,6						
			278	416658,88	2309402,53	312	416759,66	2310514,68			
			279	416660,83	2309402,61	313	416758,9	2310511,77			
			274	416660,66	2309406,7	314	416762,79	2310510,72			
						315	416763,56	2310513,63			
			280	416658,41	2309453,69	312	416759,66	2310514,68			
			281	416656,46	2309453,65						
			282	416656,51	2309447,57	316	416735,49	2310878,21			
			283	416663,5	2309447,71	317	416735,43	2310875,2			
			284	416663,49	2309449,73	318	416739,47	2310875,1			
			285	416658,49	2309449,6	319	416739,52	2310878,11			
			280	416658,41	2309453,69	316	416735,49	2310878,21			
			286	416661,18	2309461,28	320	416728,74	2310972,65			
			287	416661,4	2309454,29	321	416730,18	2310970			
			288	416668,39	2309454,5	322	416733,74	2310971,9			
			289	416668,33	2309456,5	323	416732,31	2310974,55			
			290	416663,34	2309456,35	320	416728,74	2310972,65			
			291	416663,18	2309461,34						
			286	416661,18	2309461,28	324	416728,19	2310981,03			
						325	416729,63	2310978,38			
			292	416750,48	2309764,24	326	416733,19	2310980,28			
			293	416756,21	2309816,42	327	416731,76	2310982,93			
			294	416733,56	2309818,91	324	416728,19	2310981,03			
			295	416727,83	2309766,72						
			296	416729,82	2309766,51	328	416845,63	2311627,4			
			297	416735,22	2309815,71	329	416844,97	2311624,46			
			298	416753,9	2309813,66	330	416848,9	2311623,55			
			299	416748,5	2309764,45	331	416849,56	2311626,48			
			292	416750,48	2309764,24	328	416845,63	2311627,4			
			300	416771,32	2309953,95	332	417025,56	2311812,75			
						15643.ппт4.т					
						Лист					
						189					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата						

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										190
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

333	417031,76	2311804,28
334	416991,83	2311775,03
335	416993,01	2311773,42
336	417035,36	2311804,44
337	417027,98	2311814,53
332	417025,56	2311812,75
338	417039,13	2311823,56
339	417032,33	2311825,23
340	417030,67	2311818,43
341	417032,61	2311817,95
342	417033,8	2311822,81
343	417038,66	2311821,62
338	417039,13	2311823,56
344	417032,47	2311828,3
345	417032,94	2311830,24
346	417027,12	2311831,72
347	417025,46	2311824,88
348	417027,41	2311824,37
349	417028,56	2311829,25
350	417032,47	2311828,3
344	417032,47	2311828,3
351	417043,39	2311897,63
352	417053,12	2311895,32
353	417053,58	2311897,27
354	417043,85	2311899,57
351	417043,39	2311897,63
355	416950,77	2311836,94
356	416950,06	2311834,03
357	416960,26	2311831,52
358	416948,44	2311783,45
359	416950,39	2311782,97
360	416962,91	2311833,96
355	416950,77	2311836,94
361	416953,85	2311847,26
362	416957,76	2311846,34
363	416956,59	2311841,47
364	416958,55	2311841,04
365	416960,16	2311847,9
366	416954,3	2311849,21
361	416953,85	2311847,26

367	416945,82	2311846,14
368	416945,35	2311844,2
369	416950,2	2311843,01
370	416949,01	2311838,15
371	416950,96	2311837,68
372	416952,62	2311844,48
367	416945,82	2311846,14
373	416966,61	2311916,16
374	416976,35	2311913,86
375	416976,81	2311915,8
376	416967,08	2311918,11
373	416966,61	2311916,16
377	416992,62	2312000,52
378	416995,04	2312002,3
379	416988,84	2312010,77
380	417028,77	2312040,02
381	417027,59	2312041,63
382	416985,23	2312010,61
377	416992,62	2312000,52
383	417103,65	2312086,64
384	417096,85	2312088,31
385	417095,19	2312081,51
386	417097,13	2312081,03
387	417098,32	2312085,89
388	417103,17	2312084,7
383	417103,65	2312086,64
389	417094,64	2312091,92
390	417107,29	2312088,92
391	417107,75	2312090,87
392	417095,1	2312093,87
389	417094,64	2312091,92
393	417088,41	2312093,27
394	417087,24	2312088,41
395	417089,2	2312087,98
396	417090,8	2312094,79
397	417084,86	2312096,1
398	417084,42	2312094,2
393	417088,41	2312093,27
399	417076,4	2312093,07
400	417075,92	2312091,13

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т		Лист
								191

401	417080,78	2312089,94
402	417079,59	2312085,09
403	417081,53	2312084,61
404	417083,2	2312091,41
399	417076,4	2312093,07
405	417102,69	2312139,34
406	417112,42	2312137,03
407	417112,88	2312138,98
408	417103,15	2312141,28
405	417102,69	2312139,34
409	417091,96	2312141,73
410	417101,69	2312139,43
411	417102,15	2312141,37
412	417092,42	2312143,68
409	417091,96	2312141,73
413	417118,92	2312191,21
414	417118,35	2312188,26
415	417121,29	2312187,68
416	417121,87	2312190,63
413	417118,92	2312191,21
417	417120,83	2312198,99
418	417120,26	2312196,04
419	417123,2	2312195,46
420	417123,78	2312198,41
417	417120,83	2312198,99
421	417108,06	2312193,1
422	417107,49	2312190,15
423	417110,43	2312189,57
424	417111,01	2312192,52
421	417108,06	2312193,1
425	417109,97	2312200,88
426	417109,39	2312197,93
427	417112,34	2312197,35
428	417112,91	2312200,3
425	417109,97	2312200,88
429	417063,06	2312240,35
430	417060,06	2312240,36
431	417060,05	2312236,32
432	417063,05	2312236,32

429	417063,06	2312240,35
433	417063,95	2312236,3
434	417066,98	2312236,3
435	417066,98	2312240,34
436	417066,45	2312240,34
437	417066,46	2312299,5
438	417119,75	2312299,5
439	417119,76	2312328,57
440	417130,5	2312328,66
441	417247,38	2312279,52
442	417248,15	2312281,37
443	417130,9	2312330,67
444	417117,75	2312330,6
445	417117,82	2312301,5
446	417068,31	2312301,5
447	417067,95	2312335,19
448	417104,01	2312335,19
449	417104,01	2312326,34
450	417108,07	2312326,34
451	417108,07	2312339,19
452	417064,45	2312339,19
453	417064,45	2312280,41
454	417037,29	2312280,41
455	417037,29	2312289,94
456	417034,29	2312289,94
457	417034,29	2312280,41
458	417010,51	2312280,41
459	417010,51	2312255,61
460	417037,91	2312255,58
461	417037,92	2312249
462	417039,92	2312249
463	417039,9	2312257,58
464	417012,51	2312257,58
465	417012,54	2312278,41
466	417064,42	2312278,41
467	417064,43	2312240,33
468	417063,96	2312240,34
433	417063,95	2312236,3
469	416210,23	2310110,55
470	416221,38	2310161,85
471	416199,11	2310166,69
472	416187,96	2310115,39
473	416189,91	2310114,97
474	416200,43	2310163,34

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										193
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

541	415061,13	2312405,45
538	415061,94	2312408,63
542	415023,24	2312418,79
543	415011,97	2312421,65
544	415011,16	2312418,46
545	415022,43	2312415,6
542	415023,24	2312418,79
546	415054,05	2312435,34
547	415055,57	2312432,74
548	415058,16	2312434,25
549	415056,65	2312436,84
546	415054,05	2312435,34
550	415050,52	2312441,27
551	415052,04	2312438,67
552	415054,63	2312440,18
553	415053,12	2312442,77
550	415050,52	2312441,27
554	415018,15	2312430,65
555	415018,88	2312427,73
556	415021,79	2312428,46
557	415021,06	2312431,38
554	415018,15	2312430,65
558	415031,38	2312498,92
559	415029,83	2312496,34
560	415033,32	2312494,29
561	415034,87	2312496,88
558	415031,38	2312498,92
562	415031,52	2312506,84
563	415029,97	2312504,26
564	415033,46	2312502,22
565	415035,01	2312504,8
562	415031,52	2312506,84
566	415064,97	2312920,09
567	415063,05	2312917,77
568	415066,21	2312915,24
569	415068,12	2312917,57
566	415064,97	2312920,09
570	415066,98	2312930,87

571	415065,06	2312928,54
572	415068,22	2312926,01
573	415070,13	2312928,34
570	415066,98	2312930,87
574	415091,36	2313197,45
575	415091,35	2313194,43
576	415095,38	2313194,39
577	415095,4	2313197,4
574	415091,36	2313197,45
578	415276,15	2314002,84
579	415274,84	2314000,12
580	415278,47	2313998,35
581	415279,77	2314001,07
578	415276,15	2314002,84
582	415281,49	2314009,06
583	415280,19	2314006,34
584	415283,82	2314004,58
585	415285,12	2314007,29
582	415281,49	2314009,06
586	415386,95	2314072,38
587	415383,93	2314072,34
588	415383,97	2314068,31
589	415386,98	2314068,35
586	415386,95	2314072,38
590	415388,5	2314087,57
591	415381,47	2314087,55
592	415381,47	2314117,41
593	415407,89	2314117,41
594	415431,2	2314117,45
595	415431,2	2314200,75
596	415482,24	2314200,75
597	415482,24	2314191,89
598	415485,94	2314191,89
599	415485,94	2314204,75
600	415427,2	2314204,75
601	415427,2	2314121,41
602	415304,56	2314121,41
603	415336,75	2314159,47
604	415335,22	2314160,76
605	415284,2	2314100,45
606	415285,98	2314098,95

607	415302,66	2314119,21
608	415379,47	2314119,41
609	415379,47	2314117,41
610	415379,48	2314072,32
611	415379,03	2314072,32
612	415379	2314068,28

613	415382,01	2314068,28
614	415382,02	2314072,31
615	415381,47	2314072,31
616	415381,47	2314085,55
617	415388,5	2314085,55
590	415388,5	2314087,57

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т					
--------------	--	--	--	--	--

Лист
194

Приложение Э (обязательное) АКТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признакам объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области

1

**АКТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ИСТОРИКО-КУЛЬТУРНОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ**
документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области

1. Общие сведения

1.	Дата начала проведения экспертизы	15.11.2022г.
2.	Дата окончания проведения экспертизы	19.11.2022г.
3.	Заказчик проведения экспертизы	ООО «ПРОИНЖИНИРИНГ»
4.	Место проведения экспертизы	г. Оренбург

2. Сведения об эксперте:

ФИО	Моргунова Нина Леонидовна
Образование	Высшее
Специальность	История
Ученая степень (звание)	Доктор исторических наук
Стаж работы	45 лет
Место работы и должность	Главный научный сотрудник археологической лаборатории Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Оренбургский государственный педагогический университет»
Реквизиты аттестации	Приказ Министерства культуры Российской Федерации «Об утверждении статуса аттестованного эксперта по проведению государственной историко-культурной экспертизы» № 1039 от 23.06.2021г.: - выявленные объекты культурного наследия в целях обоснования целесообразности включения данных объектов в реестр; - документы, обосновывающие включение объектов культурного наследия в реестр; - документы, обосновывающие исключение объектов культурного наследия из реестра; - земли, подлежащие воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей

Государственный эксперт

Н.Л. Моргунова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 195
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	

15643.ППТ4.Т

обследования подробно изложены в представленном отчете, в том числе в карт- и фотографическом материале.

Выводы:

Качество исполнения полевых археологических работ, отраженных в Документации Л.В. Купцовой о результатах проведения археологического обследования на земельных участках, отводимых под объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области соответствует требованиям ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» № 73-ФЗ от 25.06.2002г., а также требованиям и рекомендациям Положения о порядке проведения археологических полевых работ и составления научной отчетной документации, утвержденным Бюро Отделения историко-филологических наук РАН от 20.06.2018г. № 32. На указанном земельном участке объекты археологического наследия отсутствуют.

Проведение хозяйственных работ на земельных участках, отводимых под объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области, возможно без ограничений (**положительное заключение**).

Дата оформления экспертизы: 19.11.2022г.

Приложение: Отчет об археологическом обследовании земельных участков, отводимых под объект «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области в 2022 г. по открытому листу № 0490-2022.

**Государственный эксперт по проведению историко-культурной экспертизы
Н.Л. Моргунова**

Подписано электронной подписью:
Идентификатор (CN) Моргунова Нина Леонидовна
Серийный номер: 7e 10 05 1f 6ec4 96 bae9 11 8baf 02 17
b6 2a
Алгоритм открытого ключа ГОСТ Р 34.10-2012 256 бит

Государственный эксперт

Н.Л. Моргунова

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	Лист
							196

Приложение Ю (обязательное) Письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 06.12.2022 №55-1-3970



**ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
телефон: 8(3532)388300
e-mail: okn@mail.orb.ru

06.12.2022 № 55-1-3970

На № 32/16/12 от 19.01.2022

Генеральному директору
ООО «Проинжиниринг»

М.В. Хрусталеву

E-mail: orenlab2011@yandex.ru

ул. 2-я Энтузиастов, д. 5, корп. 40,
этаж 3, пом. VI, оф. 37а, г. Москва, 111024

Уважаемый Максим Владимирович!

По обращению ФГБОУ «Оренбургский государственный педагогический университет» о направлении в Ваш адрес заключения в отношении государственной историко-культурной экспертизы (далее – ГИКЭ) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории Оренбургского района Оренбургской области, сообщаем следующее.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ (Акт государственной историко-культурной экспертизы (от 19.11.2022 г., государственный эксперт Н.Л. Моргунова) документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» на территории

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №26901е от 12.12.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										197
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Оренбургского района Оренбургской области) указывают, что на участках реализации вышеуказанных проектных решений отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Инспекция согласна с заключением ГИКЭ.

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

Заместитель начальника инспекции

Д.Р. Тухватуллин



В.М. Астафьев

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №26901е от 12.12.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	В.М. Астафьев							
			АО «Газпроектинжиниринг» Вх. №26901е от 12.12.2022							
									15643.ППТ4.Т	Лист
										198
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

**Приложение Я (обязательное) Технические условия на пересечение коммуникаций ООО
«Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и
метанолопроводами от 02.08.2022 №001-001/23-7459-исх**



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-89
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250001

02.08.2022 № 001-001/23-7459-исх
на № _____ от _____

Заместителю генерального директора
по проектированию технологических
объектов
АО «Газпроектинжиниринг»

В.Н. Бондареву

*О направлении ТУ на пересечение
по объекту 051-1005893*

Уважаемый Владимир Николаевич!

В соответствии с запросом АО «Газпроектинжиниринг» от 06.07.2022 № 14527/11 направляю технические условия на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ» (051-1005893).

Приложение: на 6 л.

Заместитель генерального директора
по ремонту и капитальному строительству

А.Е. Пятаев

Бровко Илья Сергеевич
(3532) 731-454

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15512е 02.08.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист 199
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

**Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»**

«  »
П.Н. Ларёв
2022г

на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» проектируемыми газопроводами-шлейфами и метанолопроводами по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ»

2. Проектную документацию при пересечении проектируемыми газопроводами действующих коммуникаций НПЛПУ (указаны в приложении 1) и коммуникаций ГПУ выполнить в соответствии с требованиями действующих нормативных документов: СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2-05-06-85*», СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ», «Правила охраны магистральных трубопроводов», ВСН 51-1-80 «Инструкция по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Министерства газовой промышленности».

3.1. Угол пересечения не менее 60° .

3.2. Предпочтительный метод прокладки проектируемых газопроводов и метаноопроводов в месте пересечений действующих коммуникаций НПЛПУ (указаны в приложении 1) и коммуникаций ГПУ - горизонтально-направленное бурение (ГНБ). Расстояние в свету по вертикали между газопроводами и трубопроводами УЭСП не менее 2 метров. Место забуривания методом ГНБ предусмотреть на расстоянии не менее 25 метров от оси трубопроводов. Размеры указать на плане и профиле трассы трубопровода.

3.3. При открытой прокладке (в траншее):

3.3.1. Расстояние в свету по вертикали между проектируемыми газопроводами, метанопроводами и действующими коммуникациями (указаны в

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15512е 02.08.2022

Взам. инв. №	Подп. и дата	метанолопроводов в месте пересечения действующих коммуникаций НПСШУ (указаны в приложении 1) и коммуникаций ГПУ - горизонтально-направленное бурение (ГНБ). Расстояние в свету по вертикали между газопроводами и трубопроводами УЭСП не менее 2 метров. Место забуривания методом ГНБ предусмотреть на расстоянии не менее 25 метров от оси трубопроводов. Размеры указать на плане и профиле трассы трубопровода.					
		3.3. При открытой прокладке (в траншее): 3.3.1. Расстояние в свету по вертикали между проектируемыми газопроводами, метанолопроводами и действующими коммуникациями (указаны в					
Инв. № подл.		АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №15512е 02.08.2022					
		15643.ппт4.т					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

приложении 1) УЭСП не менее 350 мм. С монтажом («подбивкой») глиняной перемычки между трубопроводами.

3.3.2. Защиту изоляции пересекаемых трубопроводов от термических воздействий при проведении сварочно-монтажных работ по монтажу кожухов.

3.3.3. Вскрытые участки пересекаемого трубопровода в пределах 20 метров по обе стороны пересечения должны быть очищены от изоляции, подготовлены к проведению неразрушающего контроля (неразрушающий контроль выполняет эксплуатирующая организация и при необходимости проводит ремонт трубопровода). После получения от эксплуатирующей организации заключения о результатах обследования и разрешения на изоляцию участков трубопровода, нанести изоляционное покрытие усиленного типа. Конструкцию изоляционных покрытий выполнить в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016. Применяемые материалы должны быть включены в «Реестр изоляционных покрытий и материалов, разрешенных к применению на объектах ПАО «Газпром».

3.3.4. Мероприятия, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего трубопровода; провис вскрытого участка действующего трубопровода, при проведении земляных работ, и иных повреждений трубопровода; технологию засыпки траншеи в местах пересечения с действующим трубопроводом с подбивкой пазух и послойным уплотнением грунта. Параметры засыпки и степень уплотнения грунта в местах пересечения определить проектом.

3.3.5. Проектом предусмотреть установку электрических перемычек для исключения вредного взаимного влияния согласно п.5.13.1 ГОСТ Р 51164-98 в местах пересечения действующих трубопроводов с проектируемыми газопроводами. Электрические перемычки выполнить разъемными соединениями через контрольно-измерительный пункт с блоком совместной защиты медным кабелем сечением 35 мм² и стационарными электродами сравнения длительного действия по чертежу УПР ЭХЗ-01-2013.

3.3.6. Указать на чертежах принадлежность и характеристики трубопроводов, обслуживаемых УЭСП: наименование ЛПУ, расстояние от места пересечения.

3.4. Во всех случаях проектом предусмотреть:

3.4.1. Установку знака закрепления трассы в месте пересечения проектируемыми газопроводами и метанолопроводами действующих коммуникаций НПЛПУ (указаны в приложении 1) и коммуникаций ГПУ аналогично приложению Л «Правил эксплуатации магистральных газопроводов» (СТО Газпром 2-3.5-454-2010).

3.4.2. По окончании работ засыпку места пересечения производить после осмотра состояния коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» и в присутствии представителя НПЛПУ и ГПУ.

3.4.3. Размещение мест складирования плодородного слоя почвы, минерального грунта, изъятых при разработке траншеи и/или котлованов под ГНБ, временной строительной инфраструктуры за охранный зоной действующего трубопровода.

3.4.4. Для переезда через действующие трубопроводы УЭСП и ГПУ строительной/автомобильной техники разработать проектное решение по обустройству временного переезда аналогично приложению Б СТО Газпром 2-2.3-

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15512е 02.08.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист 201
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

231.2008. Предусмотреть устройство временного переезда методом гравийной подсыпки и укладки железобетонных дорожных плит над трубопроводом с исключением поперечных стыков над осью трубопровода. Месторасположение временного переезда и схему движения техники согласовать с НПЛПУ, ГПУ и со службой главного маркшейдера ООО «Газпром добыча Оренбург», конструкцию временного переезда согласовывать со службой проектно-конструкторских работ Инженерно-технического центра (ИТЦ) ООО «Газпром добыча Оренбург», производственным отделом по эксплуатации продуктопроводов УЭСП ООО «Газпром добыча Оренбург».

3.4.5. В проекте предусмотреть выполнение настоящих технических условий в полном объеме и отразить их требования в пояснительной записке.

4. Проектную документацию (**бумажную версию**) на пересечении проектируемыми газопроводами действующие коммуникации УЭСП (указаны в приложении 1) и коммуникациями ГПУ с составлением плана, профиля трассы трубопровода и знака обозначения трассы согласовать с НПЛПУ, ГПУ, службой главного маркшейдера, ИТЦ ООО «Газпром добыча Оренбург», отделом главного механика УЭСП, отделом главного энергетика УЭСП, производственным отделом по эксплуатации продуктопроводов УЭСП. Передать копию разделов проектной документации, подтверждающих выполнение требований настоящих технических условий в НПЛПУ.

5. В НПЛПУ получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне действующих коммуникаций (указаны в приложении 1) в соответствии с СТО 26-7.13-2017 «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург». Производство работ без разрешения **запрещается**.

6. Строительно-монтажные работы в охранной зоне трубопровода производить в строгом соответствии с ВСН 51-1-80, проектом производства работ, разработанным подрядной организацией и согласованным с НПЛПУ и ГПУ.

7. За 5 рабочих суток до начала производства работ письменно уведомить НПЛПУ и ГПУ о времени производства этапов работ, специально указанных в разрешении, выполняемых в присутствии представителя эксплуатирующей организации. Данные работы вести строго в присутствии и под наблюдением представителя НПЛПУ и ГПУ.

8. Все скрытые работы, такие как нанесение изоляционных покрытий и т.п. должны выполняться в присутствии представителя НПЛПУ и ГПУ. По окончании скрытых работ составить акт установленной формы.

9. До начала строительных работ вызвать представителя НПЛПУ и ГПУ для установления по согласованной проектной документации, точного местонахождения трубопроводов, определения технического состояния и взаиморасположения путем шурфования (при необходимости), с составлением акта. К акту прилагается ситуационный план (схема) трассы с указанием местонахождения, глубины заложения действующих трубопроводов, их необходимых характеристик, привязок трубопроводов, вырытых шурфов и установленных закрепительных знаков.

10. Трассу трубопровода, в границах зоны производства работ, закрепить знаками высотой 1,5-2,0 м с указанием фактической глубины заложения

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15512е 02.08.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										202
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

существующей коммуникации. До закрепления трассы ведение работ **не допускается**.

11. До начала работ в охранной зоне подрядной организации совместно разработать и согласовать с НПЛПУ и ГПУ мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих трубопроводов и его сооружений.

В мероприятиях должны быть предусмотрены:

- порядок работ в охранной зоне;
- места и оборудование переездов строительных машин и транспорта через действующие трубопроводы;
- меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего трубопровода;
- меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ.

12. Перед началом работ приказом по организации, производящей строительные работы, из числа инженерно-технических работников назначить лицо, ответственное за производство работ (руководитель работ).

13. Весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных и других работ в охранных зонах, должен быть обучен методам и проинструктирован по последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением трубопроводов и его сооружений, их обозначением на местности.

14. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 м в обе стороны от оси действующих трубопроводов, производить вручную в присутствии представителя НПЛПУ.

15. Для сведения сообщаем:

- охранная зона трубопровода - 25 м от оси каждого трубопровода.

16. После окончания строительно-монтажных работ комплект исполнительной документации на пересечение проектируемыми газопроводами коммуникации УЭСП (указаны в приложении 1) передать в НПЛПУ.

17. Подрядной организации, выполняющей строительно-монтажные работы, необходимо заключить с НПЛПУ УЭСП ООО «Газпром добыча Оренбург» «Соглашение о взаимоотношениях на пересечение газопроводами коммуникации УЭСП (указаны в приложении 1), эксплуатируемых НПЛПУ».

В «Соглашении...» должно быть отражено выполнение работ за счет средств и силами заинтересованной организации в новом строительстве своих объектов.

Перечень работ:

- временный отвод земли на период строительства;
- рекультивация земель после строительных работ и сдача землепользователю.

18. Организации, эксплуатирующей проектируемый газопровод и метанолопровод, совместно с НПЛПУ и ГПУ разработать «Положение о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются» или внести изменения в уже имеющийся документ.

19. До разработки «Положения...» выдачу разрешения на работы в охранной зоне трубопровода и все работы в месте пересечения трассы трубопровода, эксплуатируемого УЭСП ООО «Газпром добыча Оренбург», производить **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15512е 02.08.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист 203
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

Ведомость пересечений проектируемых газопроводов с действующими коммуникациями, эксплуатируемыми Нижнепавловским ЛПУ
Управления по эксплуатации соединительных продуктопроводов
ООО «Газпром добыча Оренбург»

№ п/ п	Существующие коммуникации	Диаметр, мм	Давление рабочее, МПа	Километр пересечения	Границы обслуживания
1	н.с.н. КоНГКМ – УКПГ-10	200	10	48,84 км	Нижнепавловское ЛПУ
2	г.о.г. КоНГКМ – УКПГ-10	50	5,5	48,24 км (0,3 км от УКПГ – 10)	Нижнепавловское ЛПУ
3	г.н.г. КоНГКМ – УКПГ-10	200	10	48,32 км	Нижнепавловское ЛПУ

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №15512е 02.08.2022

Инв. № подл.						Взам. инв.№
						АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №15512е 02.08.2022
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	
15643.ппт4.т						Лист 204

Приложение 1 (обязательное) Технические условия на пересечение промысловых трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург»



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»
(ООО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ОРЕНБУРГ»)

47
1

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ от 30.05.2022 №30.05.2022 на пересечение промысловых трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург»

1. Технические условия выдаются по запросу ООО «Газпроектинжиниринг»
исх. № 10943/10 от 25.05.2022г.

2. Параметры объекта пересечения:

Проектируемые коммуникации:

1) Линия электропередач ВЛ 6кВ.

Пересекаемые объекты ООО «Газпромнефть-Оренбург»:

1	Наименование/диаметр/толщина стенки трубопровода	Давление рабочее (МПа).	координаты
1	Газопровод очищенного газа УКПГ-10 - УПНГ Ø159х6	5,5	51 39 29.93185 N 55 9 30.61975 E

Провести изыскания, идентифицировать коммуникации, определить глубину заложения существующих коммуникаций в предполагаемых местах пересечения, при изысканиях, в составе рабочей документации предусмотреть ведомость пересечений и участков параллельного следования с указанием названий коммуникаций, характеристик, эксплуатирующей организации.

3. Назначение системы: Транспорт газа.

4. Требования к переходу: Пересечение трубопровода выполнить с учетом требований, ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (приказ №534 от 15.12.2020г.), ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные, промысловые трубопроводы, нормы проектирования» и других действующих проектных и строительных норм.

5. Разработку проектной документации выполнить силами организации, имеющей свидетельство о допуске к таким видам работ, выданное саморегулируемой организацией.

6. Проектная документация (в том числе рабочие чертежи) на строительство проектируемой коммуникации в местах пересечения с действующим промысловым трубопроводом ООО «Газпромнефть-Оренбург», должна быть согласована с Отделом эксплуатации трубопроводов ООО «Газпромнефть-Оренбург» и пройти экспертизу в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. К строительству перехода возможно приступить после согласования проектной документации по пересечению коммуникаций со стороны ООО «Газпромнефть-Оренбург». Передать копию проектной документации работ в отдел эксплуатации трубопроводов (ОЭТ).

8. Пересечение коммуникаций выполнить под углом не менее 60°.

9. При необходимости организации движения автотранспорта и спецтехники (вне

1

Руководитель направления по инжинирингу
ОЭТ Райков А.А.
Тел. +7 (3532) 91-37-53 (доб. 1386)

Инв. № 224209

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №10495е 31.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 205
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т			

Взам. инв. №	Подп. и дата	коммуникации. 15. Охранные зоны объекта трубопровода (далее - охранный зона) устанавливаются, вдоль линейной части трубопровода - в виде территории, ограниченной условными параллельными плоскостями, проходящими на расстоянии 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны; В охранных зонах запрещается: а) перемещать, засыпать, повреждать и разрушать контрольно-измерительные и контрольно-диагностические пункты, предупредительные 2 Руководитель направления по инжинирингу ОЭТ Райков А.А. Тел. +7 (3532) 91-37-53 (доб. 1386) Инв. № 224209 АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №10495е 31.05.2022					
		Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.		Лист	№ док	Подпись	Дата	

надписи, опознавательные и сигнальные знаки местонахождения трубопровода;

б) открывать двери и люки необслуживаемых усилительных пунктов на кабельных линиях связи, калитки ограждений узлов линейной арматуры, двери установок электрохимической защиты, люки линейных и смотровых колодцев, открывать и закрывать краны, задвижки, отключать и включать средства связи, энергоснабжения, устройства телемеханики трубопровода;

в) устраивать свалки, осуществлять сброс и слив едких и коррозионно-агрессивных веществ и горюче-смазочных материалов;

г) складировать любые материалы, в том числе горюче-смазочные, или размещать хранилища любых материалов;

з) проводить работы с использованием ударно-импульсных устройств и вспомогательных механизмов, сбрасывать грузы;

и) осуществлять рекреационную деятельность, разводить костры и размещать источники огня;

к) огораживать и перегораживать охранные зоны;

л) размещать какие-либо здания, строения, сооружения.

м) осуществлять несанкционированное подключение (присоединение) к трубопроводам.

16. Для работы в охранной зоне трубопровода необходимо получить разрешение на производство работ, в соответствии с требованиями ООО «Газпромнефть-Оренбург». Разрешение на производство работ должно содержать информацию о наименовании запланированных работ, территории их проведения, датах начала и окончания работ, наличии возможном возникновении и характере опасных факторов, об условиях, в которых будут производиться работы, в том числе о расположенных на территории производства работ подземных инженерных коммуникациях и сооружениях, о мерах предосторожности, наличии и содержании инструкций которыми необходимо руководствоваться при выполнении конкретных видов работ, об этапах работ выполняемых в присутствии и под наблюдением представителя собственника трубопровода или организации эксплуатирующей трубопровода, а также фамилию, имя и отчество ответственного лица согласно приказа по предприятию.

17. В целях получения разрешения на производство работ организация или физическое лицо, намеревающиеся производить работы, обязаны обратиться к собственнику трубопровода или организации эксплуатирующей трубопровод, для получения образцов разрешительной документации.

18. Собственник трубопровода или организация эксплуатирующая трубопровод, согласовывает разрешение на производство работ либо в случае наличия угрозы безопасности трубопровода выдает мотивированный отказ в выдаче разрешения на производство работ. Отказ в выдаче разрешения на производство работ может быть обжалован в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

19. Для выдачи разрешения на производство работ собственник трубопровода или

3

Руководитель направления по инжинирингу
ОЗТ Райков А.А.
Тел. +7 (3532) 91-37-53 (доб. 1386)

Инв. № 224209

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №10495е 31.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 207
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т			

организация эксплуатирующая трубопровод, определяют техническое состояние участка трубопровода, в границах которого предполагается производство работ, и выполняют осмотр этого участка на предмет наличия и состояния опознавательных знаков линейной части трубопровода.

Поврежденные или отсутствующие опознавательные знаки линейной части трубопровода подлежат восстановлению до начала производства работ в охранной зоне.

20. Представитель собственника трубопровода или организации, эксплуатирующей трубопровод, вправе присутствовать при проведении работ.
21. Земляные работы в полосе шириной 25 метров по обе стороны от оси трубопровода должны производиться только в присутствии представителя собственника трубопровода или организации, эксплуатирующей трубопровод.
22. Организации или физические лица, намеревающиеся производить земляные работы, обязаны не позднее чем за 5 рабочих дней до начала производства указанных работ письменно уведомить собственника трубопровода или организацию эксплуатирующую трубопровод о времени и месте производства работ.
Собственник трубопровода или организация эксплуатирующая трубопровод, обязаны обеспечить присутствие своего представителя для осуществления контроля за соблюдением мер по обеспечению сохранности трубопровода при производстве земляных работ, в полосе шириной 25 метров по обе стороны от оси трубопровода.
23. При обнаружении на территории производства работ подземных инженерных коммуникаций, сооружений, не указанных в разрешении на производство работ, работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих инженерных коммуникаций, сооружений, а также по вызову представителя собственника трубопровода или организации, эксплуатирующей трубопровода.
24. Лица, участвующие в производстве работ в охранных зонах, должны быть предварительно ознакомлены собственником трубопровода или организацией, эксплуатирующей трубопровод, с требованиями к безопасному производству работ в охранной зоне, с местонахождением трубопровода и обозначением его на местности.
25. Собственник трубопровода или организация эксплуатирующая трубопровод, вправе требовать приостановления работ, выполняемых организациями или физическими лицами с нарушением требований норм и правил, до устранения нарушений допустившими их организациями или физическими лицами.
26. По факту выполненного пересечения трубопровода, в каждом месте пересечения установить металлическую стойку с информационной табличкой, информирующей о наличии проложенных коммуникаций, с отметкой о глубине заложения, и контактной информацией диспетчерской службы, которая координирует функционирование коммуникаций.

Руководитель направления по инжинирингу
ОЭТ Райков А.А.
Тел. +7 (3532) 91-37-53 (доб. 1386)
Инв. № 224209

4

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №10495е 31.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 208
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

15643.ППТ4.Т

Лист

209

Приложение 2 (обязательное) Технические условия на подключение проектируемого оборудования к существующей сети технологической связи на площадке УКПГ-10

43
1

УТВЕРЖДАЮ

**Временно исполняющий обязанности
главного инженера – первого
заместителя генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»**
(доверенность от 17.01.2022 № 04,
приказ от 14.01.2022 № 21-УП)

В.А. Дрошнев

28.01.2022

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение проектируемого оборудования к существующей сети
технологической связи на площадке УКПГ-10 по объекту
«Подключение газовых пластов А1/1 - А4/1 Оренбургского НГКМ».

1. Электропитание радиомодема предусмотреть от существующего ИБП Smart UPS 1000 220В в телекоммуникационном шкафу № 1 в помещении аппаратной КИП УКПГ-10 (приложение № 1);

2. Подключение радиомодема на УКПГ-10 к региональной сети передачи данных (РСПД) предусмотреть через существующий коммутатор Cisco 3650 порт Gi1/0/18, размещенный в телекоммуникационном шкафу № 5 в помещении аппаратной КИП УКПГ-10 (приложение № 1).

Срок действия настоящих технических условий – 24 месяца.

Приложение: план размещения оборудования связи на УКПГ-10 на 1 л.

Инв. № 224208

 **М.В. Кириллов**

**АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №1707е 01.02.2022**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № 224208  М.В. Кириллов АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №1707е 01.02.2022					
						15643.ППТ4.Т		Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			210

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»

« 18 » 07

•

электроприёмников, проектируемых по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ»

Bx. № 15004e 27.07.2022

Взам. инв. №	Подп. и дата	выключателя необходимого типонимала.					
		1.9. Стеклопластиковые обогреваемые шкафы КИП ШКО 4-7 в районе технологического корпуса ($P_{max}=4кВт$) – от автоматического выключателя Ф-14 (25А) ЦСУ-1, расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК.					
Инв. № подл.		1.10. Взаиморезервируемые насосы метанола ($P_{max}=10кВт$) – от ячейки 3-9 панели П-3 и ячейки 10-9 панели П-10 щита МЕМN, расположенного в здании технологического корпуса ЦДНГиК. Проектом предусмотреть					
		АО "Газпроектинжиниринг" Вх. № 15004е 27.07.2022					
		15643.ппт4.т					
		Лист					
		211					
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Взам. инв. №		27.07. 2022 Финогенко Антон Алексеевич 36-677  АО "Газпроектинжиниринг" Вх. № 15004е 27.07.2022						
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
							15643.ппт4.т	Лист
								212
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	---------	------	-------	---------	------

Наименование	Сведения	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1. <u>Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):</u>		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
16.02.2018	16.02.2018	----
3.2. <u>Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):</u>		
а) первый	V	стоимость работ по одному договору не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	----	стоимость работ по одному договору не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	----	стоимость работ по одному договору не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	----	стоимость работ по одному договору составляет триста миллионов рублей и более
д) пятый <=>	----	----
е) простой <=>	----	----
<=> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство		
3.3. <u>Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):</u>		
а) первый	----	предельный размер по таким договорам не превышает двадцать пять миллионов рублей
б) второй	----	предельный размер по таким договорам не превышает пятьдесят миллионов рублей
в) третий	----	предельный размер по таким договорам не превышает триста миллионов рублей
г) четвертый	----	предельный размер по таким договорам составляет триста миллионов рублей и более
д) пятый <=>	----	----
<=> заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство		
4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:		
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год)	----	
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ <=>	----	
<=> указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия		

Заместитель директора
(должность уполномоченного лица)



(Signature)
(подпись)

Л.Ю. Филиппова
(ФИО руководителя)

Срок действия настоящей выписки из реестра членов саморегулируемой организации составляет один месяц с даты ее выдачи (ч.4 ст. 55.17 Градостроительного Кодекса Российской Федерации)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист	
											214
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

[illegible]

			* в части разделов, применение которых обеспечивает соблюдение требований ФЗ «Технический регламент зданий и сооружений, утв. Правительством РФ 04.07.2020 № 985.
25.	Приложения	А Б В Г Д Е	Ситуационный план (схема) участка работ. Перечень и основные технические характеристики объектов проектирования. Перечень нормативных документов Требования к составу и оформлению технических отчетов по результатам инженерных изысканий Типовые схемы размещения зданий и сооружений/Схемы генеральных планов. Идентификационные сведения проектируемых зданий и сооружений

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер проекта
Санкт-Петербургского филиала
ООО «Газпром проектирование»

_____ П.С. Складановский

« ____ » _____ 2021 г.

ВХМ4607
02.11.2021
АО «ГАЗПРОЕКТ ИНЖИНИРИНГ»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №										
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата							Лист
												216

15643.ППТ4.Т

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер –
первый заместитель
генерального директора
ООО «Газпром проектирование»



В.В. Павленко

2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
филиала ООО «Газпром инвест»
«Газпром реконструкция»



Д.В. Ткачук

2022 г.

Изменение №1 к ЗАДАНИЮ

**на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту
«Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ»**

В связи с изменениями нормативной документации (Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25 апреля 2017 г. N 739/пр), изменениями требований к материалам инженерных изысканий и в соответствии с измененным перечнем проектируемых зданий и сооружений по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ», внести в Задание по комплексным инженерным изысканиям следующие изменения:

п. 16.12 Задания изложить в следующей редакции:

«Нормативную сейсмичность принять для сооружений повышенного уровня ответственности в соответствии с картой С ОСР-2015, для остальных сооружений – с картой В ОСР-2015 (СП 14.13330.2018)».

п. 17.1 раздел Инженерно-геодезические изыскания (ИГДИ) абзац 15 Задания изложить в следующей редакции:

«Выполнить создание ситуационных планов в масштабе 1:5000 с целью создания ППТ и ПМТ по всей длине трассы в полосе шириной до максимально удаленной границы ЗОУИТ, но не менее 400 м, по 200 м в каждую сторону от оси газопровода. В местах установки запорной арматуры и продувочных свечей ширину полосы плана принять 600м, по 300м в каждую сторону (п.8.2.6 СП 36.13330.2012). Для определения объемов работ принять расстояние, соответствующее зоне МДР, указанное в таблицах 4 и 5 СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».

Ситуационный план создается в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости, и должен содержать сведения, утвержденные приказом Минстроя России от 25.04.2017 N 739/пр. и СП438.1325800.2019:

наименования географических объектов;
гидрография и гидротехнические сооружения;
объекты промышленной, социальной, транспортной инфраструктур и иные здания, строения,
сооружения, не являющиеся линейными;
границы населенных пунктов;
границы поселений, городских округов;
границы муниципальных районов;
границы субъектов Российской Федерации;
государственная граница Российской Федерации.»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	строения, сооружения, не являющиеся линейными; границы населенных пунктов; границы поселений, городских округов; границы муниципальных районов; границы субъектов Российской Федерации; государственная граница Российской Федерации.».						
			15643.ппт4.т						Лист
									217
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

п. 17.1 раздел Инженерно-геодезические изыскания (ИГДИ) глава Выполнить построение продольных профилей абзац 5 исключить из Задания.

п. 25 Задания (приложения) заменить:

Приложение А – «Ситуационный план (схема) участка работ»;

Приложение Б – «Перечень и основные технические характеристики объектов проектирования».

Остальные пункты Задания оставить без изменений.

Приложение:

1. Приложение А – «Ситуационный план (схема) участка работ» на 6 л;
2. Приложение Б – «Перечень и основные технические характеристики объектов проектирования» на 6 л.

Согласовано от Исполнителя:

Главный инженер проекта
Санкт-Петербургского филиала
ООО «Газпром проектирование»

 П.С. Складановский

« » 2022 г.

Согласовано от Заказчика:

Начальник управления организации
разработки и сопровождения объектов
ПХГ и добычи газа ООО «Газпром
инвест» «Газпром реконструкция»

 С.И. Ванцева

«13» 04 2022 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							15643.ППТ4.Т	Лист
										218
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Приложение 6 (обязательное) Программа комплексных инженерных изысканий по объекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ»

Согласовано:

Главный инженер Санкт-Петербургского филиала ООО «Газпром проектирование»



Н.Е. Кривенко

2021 г.

Согласовано:

Начальник управления подготовки производства, инженерных изысканий и разработки специальных разделов АО «Газпроектинжиниринг»



П.Н. Крамарев

2021 г.

Утверждаю:

Генеральный директор ООО «Газпроектинжиниринг»



М.В. Хрусталева

2021 г.

«Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1
Оренбургского НГКМ»

Программа комплексных инженерных изысканий

2021

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №15263е 29.07.2022

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т	Лист 219



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)
ПРИВОЛЖСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ПРИВОЛЖСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

ул. Санфировой, д. 95, литер 4, г. Самара,
443080, а/я 9338
Тел. (846) 205-96-22, факс (846) 205-96-22
e-mail: prmtu@prmtu.favt.ru

Начальнику управления
подготовки производства,
инженерных изысканий и
разработки специальных разделов
АО «Газпроектинжиниринг»

Крамареву П.Н.

Ленинский пр-т, 119,
г. Воронеж, 394007

31.01.22 № Исх-17.425/ПМТУ
На № 1133/82 от 21.01.2022 г.

Уважаемый Павел Николаевич!

Объект: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ», по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район, на территории Оренбургского НГКМ, согласно предоставленным Вами сведениям планируется к размещению в районе аэродрома государственной авиации Оренбург-2. Сведениями об установленных приаэродромных территориях, границах полос воздушных подходов, санитарно-защитных зон аэродромов государственной авиации Приволжское МТУ Росавиации не располагает. За данными сведениями и по вопросу необходимости проведения согласования размещения данного объекта необходимо обратиться в Министерство обороны Российской Федерации, в ведении которого находятся аэродромы государственной авиации, либо непосредственно к старшему авиационному начальнику указанного аэродрома.

Данный объект планируется к размещению вне границ приаэродромных территорий аэродромов гражданской авиации.

Согласование размещения данного объекта с Приволжским МТУ Росавиации действующим воздушным законодательством РФ не предусмотрено.

Заместитель начальника управления

Э.И. Даров

Глыбин Дмитрий Евгеньевич
8(846) 205-96-58

Инв. № 224249

Вход. № 823
24.02 2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Заместитель начальника управления Глубин Дмитрий Евгеньевич 8(846) 205-96-58 Инв. № 224249 Вход. № 823 24. 02 2022					
							15643.ППТ4.Т	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	221		

**Приложение 8 (обязательное) Письмо Главного управления МЧС России по
Оренбургской области от 09.03.2022 №ИВ-166-1706**

235

1

1



МЧС РОССИИ

**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ,
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ СТИХИЙНЫХ БЕДСТВИЙ
ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(Главное управление МЧС России
по Оренбургской области)**

ул. Гая, д.21, г. Оренбург, 460000
Телефон 77-62-35; факс 78-11-88 (код 3532)
gu@56.mchs.gov.ru

Начальнику управления разработки
проектов технологических объектов
АО «Газпроектинжиниринг»

Пигареву А.С.

09.03.2022 № ИВ-166-1706
на № 1356/02 от 25.01.2022

Об исходных данных ПМ ГОЧС

В соответствии с запросом сообщаю исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее – ПМ ГОЧС) в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1-А4/1 Оренбургского НГКМ» по адресу: Оренбургская область, Оренбургский район.

1. Исходные данные о потенциальной опасности объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемый объект относится к категории опасного производственного объекта.

В соответствии с ГОСТ Р 22.0.05-2020 проектируемый объект относится к пожаровзрывоопасным объектам.

Проектируемый объект является подразделением ООО «Газпром добыча Оренбург», которому присвоена категория по гражданской обороне.

2. Исходные данные о потенциальной опасности территории.

В соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» объект находится в зоне возможных сильных разрушений, вне зон возможного радиоактивного загрязнения, возможного химического заражения, возможного катастрофического затопления.

Инв. № 224249

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №6004е 31.03.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							15643.ППТ4.Т	Лист
										222
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата		

В соответствии с ГОСТ Р 55201-2012 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки ПМ ГОЧС при проектировании объектов капитального строительства» территория проектируемого объекта попадает в зону световой маскировки.

В районе проектируемого объекта возможно возникновение чрезвычайных ситуаций в результате техногенных аварий на существующих объектах.

В районе площадки строительства возможны опасные природные процессы: гололедообразование, снеговая, ветровая нагрузка, подтопление территории.

3. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне.

Предусмотреть укрытие персонала в защитных сооружениях гражданской обороны.

Разработать мероприятия по светомаскировке объекта.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению ЧС.

4.1. При разработке ПМ ГОЧС отразить решения по предупреждению возможных чрезвычайных ситуаций (пожар, взрыв, порыв трубопровода и т.д.):

определение зон поражающего воздействия источника ЧС;

определение численности и размещения населения на прилегающей территории к зоне поражающего воздействия источника ЧС;

определение зон поражающего воздействия источника ЧС в результате возможных аварий на существующих объектах;

решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ;

создание резервов материальных средств для ликвидации последствий аварий на проектируемом объекте;

обеспечение системами связи и оповещения о ЧС;

обеспечение беспрепятственной эвакуации персонала;

обеспечение беспрепятственного ввода и передвижения на территории объекта сил и средств ликвидации ЧС.

4.2. Выполнить анализ риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта.

4.3. Предусмотреть меры по обеспечению персонала объекта средствами индивидуальной защиты согласно приказу МЧС России от 01.10.2014 № 543 (зарегистрирован в Минюсте РФ 2 марта 2015 года за № 36320).

4.4. Предусмотреть комплекс мероприятий по антитеррористической защищенности объекта в соответствии с постановлением Правительства РФ от 15.02.2011 № 73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам», СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования».

5. Дополнительные сведения для разработки ПМ ГОЧС.

Разработку ПМ ГОЧС вести в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» (утвержден и введен в действие приказом Минстроя РФ от 12 ноября 2014 года № 705/пр), ГОСТ Р 55201-2012 «Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской

Инв. № 224249

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. №6004е 31.03.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.№							Лист 223
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т			

С.Н. РЫЖОВ



Сертификат: 255E625EC141EE21E41667BCE702EBEE5A48
Владелец: Рыжов Сергей Николаевич
Действителен с 08.09.2021 по 08.12.2022

ИНВ. № 224249

15643.ППТ4.Т

224

Взам. инв.№	Подп. и дата	Белов Андрей Андреевич (3532) 499287 ВЦСС (3650)2287						
		Инв. № 224249						
Инв. № подл.	АО "Газпроектинжиниринг" Вх. №6004е 31.03.2022							
							15643.ппт4.т	Лист
								224
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата			

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

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»

5/5/20

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

Лист
225

4.4. Установку знака закрепления трассы в месте пересечения ВЛ-6 кВ с трубопроводами и коммуникациями ГПУ и УЭСП (аналогично приложению Л «Правил эксплуатации магистральных газопроводов» (СТО Газпром 2-3.5-454-2010).

5. Для переезда через действующие трубопроводы строительной/автомобильной техники разработать проектное решение по обустройству временного переезда аналогично приложению Б СТО Газпром 2-2.3-231-2008. Предусмотреть устройство временного переезда методом гравийной подсыпки и укладки железобетонных дорожных плит над трубопроводами, с исключением поперечных стыков над осью каждого трубопровода. Месторасположение временного переезда и схему движения техники согласовать с ГПУ и НПЛПУ, со службой главного маркшейдера ООО «Газпром добыча Оренбург», конструкцию временного переезда согласовать со службой проектно-конструкторских работ Инженерно-технического центра (ИТЦ) ООО «Газпром добыча Оренбург», производственным отделом по эксплуатации продуктопроводов УЭСП.

6. В проекте предусмотреть выполнение настоящих технических условий в полном объеме и отразить их требования в пояснительной записке.

7. Проектную документацию (**бумажную версию**) на пересечение трубопроводов ООО «Газпром добыча Оренбург», с составлением плана и профиля трассы согласовать с НПЛПУ, ГПУ, службой главного маркшейдера ООО «Газпром добыча Оренбург», отделом главного энергетика ООО «Газпром добыча Оренбург», производственным отделом по эксплуатации продуктопроводов УЭСП. Передать копию разделов проектной документации, подтверждающих выполнение требований настоящих технических условий в НПЛПУ, ГПУ и отдел главного энергетика.

8. Перед началом работ непосредственному исполнителю работ совместно со службой главного маркшейдера ООО «Газпром добыча Оренбург» и представителями ГПУ и НПЛПУ установить точное месторасположение и техническое состояние действующих трубопроводов в месте пересечения с составлением акта. Производство работ без акта **запрещается**.

9. Перед началом работ непосредственному исполнителю работ в ГПУ и НПЛПУ получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне действующих коммуникаций по установленной форме. Производство работ без разрешения **запрещается**.

10. Строительно-монтажные работы в охранной зоне трубопроводов производить в строгом соответствии с проектом производства работ, разработанным подрядной организацией и согласованным с ГПУ и НПЛПУ и «Инструкцией по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов Мингазпрома» ВСН 51-1-80. В ГПУ и НПЛПУ получить письменное разрешение на производство работ в охранной зоне действующих трубопроводов в соответствии с СТО 26-7.13-2017 «Положение о порядке допуска и организации безопасного производства работ сторонних (специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург». Производство работ без разрешения **запрещается**.

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. № 8823е 06.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	(специализированных) организаций на объектах ООО «Газпром добыча Оренбург».									
			Производство работ без разрешения запрещается.									
			АО "Газпроектинжиниринг" Вх. № 8823е 06.05.2022									
						15643.ППТ4.Т						Лист
												226
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата							

11. За 5 рабочих суток до начала производства работ письменно уведомить ГПУ и НПЛПУ о времени производства этапов работ, специально указанных в разрешении, выполняемых в присутствии представителя эксплуатирующей организации. Данные работы вести строго в присутствии и под наблюдением представителя ГПУ и НПЛПУ.

12. До начала работ в охранной зоне подрядной организации совместно разработать и согласовать с ГПУ и НПЛПУ мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующих трубопроводов и их сооружений.

В мероприятиях должны быть предусмотрены:

- порядок работ в охранной зоне;
- места и оборудование переездов строительных машин и транспорта через действующие трубопроводы;
- меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ.

13. Перед началом работ приказом по организации, производящей строительные работы, из числа инженерно-технических работников назначить лицо, ответственное за производство работ (руководитель работ).

14. Весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных и других работ в охранных зонах, должен быть обучен методам и проинструктирован по последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местонахождением трубопроводов и их сооружений, их обозначением на местности.

15. Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2 м в обе стороны от оси действующего трубопровода, производить вручную в присутствии представителей ГПУ и НПЛПУ.

16. Для сведения сообщаем:

- охранная зона нефтепровода сырой нефти, газопровода неочищенного газа составляет 100 метров от оси трубопровода с каждой стороны;
- охранная зона газопровода очищенного газа составляет 25 метров от оси трубопровода с каждой стороны.

17. После окончания строительно-монтажных работ комплект исполнительной документации на пересечение коммуникаций ООО «Газпром добыча Оренбург» передать в технический отдел ГПУ и НПЛПУ.

18. Подрядной организации, выполняющей строительно-монтажные работы, необходимо заключить с ГПУ и НПЛПУ «Соглашение о взаимоотношениях на пересечение с коммуникациями ООО «Газпром добыча Оренбург».

19. В «Соглашении...» должно быть отражено выполнение работ за счет средств и силами заинтересованной организации в новом строительстве своих объектов.

20. Перечень работ:

- временный отвод земли на период строительства;
- рекультивация земель после строительных работ и сдача землепользователю.

21. Организации, эксплуатирующей ВЛ-6 кВ совместно с НПЛПУ внести изменения в «Положение о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются».

АО "Газпроектинжиниринг"

Вх. № 8823е 06.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	21. Организации, эксплуатирующей ВЛ-6 кВ совместно с НППЛУ внести изменения в «Положение о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются».							
			АО "Газпроектинжиниринг" Вх. № 8823е 06.05.2022							
							15643.ППТ4.Т		Лист	
									227	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата					

22. До внесения изменения в «Положение...» выдачу разрешения на работы в охранной зоне коммуникаций, эксплуатируемых ГПУ и УЭСП, производить **ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

23. Изменения к «Положению о взаимоотношениях предприятий, коммуникации которых проходят в одном техническом коридоре или пересекаются», а также схему совместного технического коридора коммуникаций с указанием точных пикетов и привязок по трубопроводам и коммуникациям, эксплуатируемым НПЛПУ УЭСП ООО «Газпром добыча Оренбург», направить в производственный отдел по эксплуатации продуктопроводов УЭСП для рассмотрения и последующего утверждения у главного инженера УЭСП ООО «Газпром добыча Оренбург».

24. В случае изменения характера и места производства работ изменения должны быть письменно согласованы.

25. В случае нарушения требований настоящих технических условий, нарушения запретов либо несоблюдения порядка выполнения работ в охранных зонах магистральных трубопроводов, в соответствии со ст.11.20.1 Кодекса об административных правонарушениях РФ, виновные лица привлекаются к административной ответственности. Ущерб, причиненный ООО «Газпром добыча Оренбург», возмещается в соответствии с нормами законодательства РФ.

26. Срок действия технических условий – 3 года со дня выдачи.

Начальник технического отдела
ООО «Газпром добыча Оренбург»

А.И. Овчаренко

Начальник производственного отдела
по добыче и транспортировке газа,
газового конденсата и нефти
ООО «Газпром добыча Оренбург»

Д.В. Черных

И.В. Бурков

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. № 8823е 06.05.2022

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ППТ4.Т					Лист
											228



И.В. Бурков

АО "Газпроектинжиниринг"
Вх. № 8823е 06.05.2022

Приложение 10 (обязательное) Технические условия на подключение ИБП для электроснабжения шкафа САУ ТУ, блока вторичного преобразователя системы контроля загазованности и сервера в СЭБе ЦДНГК

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром добыча Оренбург»

 П.Н.Ларёв
« 03 » 02 2023г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

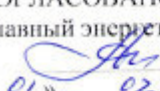
на подключение ИБП для электроснабжения шкафа САУ ТУ, блока вторичного преобразователя системы контроля загазованности и сервера в СЭБе ЦДНГК по проекту «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ»

(P_{max}=10кВт, U=380В, 50Гц, категория надёжности электроснабжения – I)

1. Технологическое присоединение к электросети проектируемого ИБП предусмотреть от РП-1 и РП-2 здания СЭБа ЦДНГК.
2. Проектом предусмотреть замену указанных в пункте 1 РП-1, РП-2 и питающих их кабелей в связи с отсутствием резервных автоматических выключателей и места для установки дополнительных автоматических выключателей.
3. В проектируемых РП-1 и РП-2 предусмотреть не менее трёх резервных автоматических выключателей, а также свободное место для установки не менее десяти дополнительных трёхполюсных автоматических выключателей.
4. Необходимость замены существующих автоматических выключателей Ф-8 и Ф-20 ТП-2, от которых подключены РП-1 и РП-2 (соответственно), определить проектом.
5. Марку, тип, сечение и способ прокладки кабелей определить проектом. Материал жил кабелей – медь.
6. Предусмотреть восстановление внутренней отделки здания СЭБа после выполнения электромонтажных работ.
7. Недостающие для проектирования сведения собрать при предпроектном (документальном, визуальном, инструментальном) обследовании.
8. Срок действия настоящих технических условий – 2 года.

Главный инженер
Газопромышленного управления
ООО «Газпром добыча Оренбург»

 В.Н. Кузнецов

СОГЛАСОВАНО
Главный энергетик – начальник ОГЭ
 А.В. Харин
« 01 » 02 2023

Финогенов Антон Алексеевич
36-677

  А.В. Землянский 

Взам. инв.№		СОГЛАСОВАНО Главный энергетик – начальник ОГЭ А.В. Харин « 01 » 02 2023							
Подп. и дата		Финогенко Антон Алексеевич 36-677   А.В. ЗЕМЛЯНСКИЙ 							
Инв. № подл.								15643.ППТ4.Т	Лист
									229
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата				

Приложение 11 (обязательное) Технические условия на пересечение проектируемой воздушной линии 6 кВ с существующей автодорогой от 02.12.2022 №001-001/03-11662-Исх



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром добыча Оренбург»
(ООО «Газпром добыча Оренбург»)

**ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР –
ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

**Начальнику управления разработки
проектов технологических объектов
АО «ГАЗПРОЕКТИНЖИНИРИНГ»**

А.С. Пигареву

Чкалова ул., д. 1/2, г. Оренбург,
Оренбургская область, Российская Федерация, 460058
тел.: +7 (3532) 33-20-02, факс: +7 (3532) 31-25-69
e-mail: orenburg@gdo.gazprom.ru, www.orenburg-dobycha.gazprom.ru
ОКПО 04864476, ОГРН 1025601028221, ИНН 5610058025, КПП 997250301

02.12.2022 № *001-001/03-11662-Исх*

на № _____ от _____

О технических условиях

Уважаемый Алексей Сергеевич!

В ответ на запрос от 15.11.2022 № 26213/10 «О технических условиях на пересечение» сообщаю, что проектирование ВЛ-6 кВ на пересечении с автодорогой Оренбург – Паника, эксплуатируемой ООО «Газпром добыча Оренбург», необходимо выполнить в соответствии с Правилами устройства электроустановок по объекту: «Подключение газовых скважин залежей пластов А1/1 – А4/1 Оренбургского НГКМ».

П.Н. Ларёв

Овчаренко Андрей Иванович
8 (3532) 731-316

АО «Газпроектинжиниринг»
Вх. №26114е 02.12.2022

Взам. инв.№	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
									230
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	15643.ппт4.т