

УТВЕРЖДЕНО
приказом Минэнерго России
от «___» _____ 2022 № _____

Акционерное общество "НИПИГазпереработка"
(АО "НИПИГАЗ")



Заказчик – **АО «СибурТюменьГаз»**

**«Строительство магистрального продуктопровода
«Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»**

Наименование объекта - «Магистральный продуктопровод
«Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ.
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Том 4

2022

Акционерное общество "НИПИгазпереработка"
(АО "НИПИГАЗ")



Заказчик – **АО «СибурТюменьГаз»**

**«Строительство магистрального продуктопровода
«Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»**

Наименование объекта - «Магистральный продуктопровод
«Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ.
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Том 4

Руководитель проектов

А.С. Махов

2022



ООО «ТюменьПромИзыскания»

Заказчик – **Акционерное общество
«НИПИгазпереработка» (АО «НИПИГАЗ»)**

**«Строительство магистрального продуктопровода
«Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»**

Наименование объекта - «Магистральный продуктопровод
«Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ.
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ**

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Том 4

Генеральный директор

Б.Б Куропаткин

2022

Взам. инв. №

Подпись и дата



Инв. № подл.

з. №

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА



Ф. 23-14.1

Обозначение	Наименование	Примечание
0062.2021-02-2.1-ППТ4-С	Содержание тома 4	Лист 3
0062.2021-02-2.1-СД	Состав документации	Лист 4
0062.2021-02-2.1-ППТ4	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	Лист 5

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4-С	Стадия	Лист	Листов	
										Изм.
Разраб.		Лапина			01.11.22	Содержание тома 4			1	
Проверил		Козлова			01.11.22					
Н. контр.		Кирсанова			01.11.22					
							 НИПИГАЗ АО "НИПИГАЗ"		 ООО ТюменьПромИзыскания	

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

Номер тома	Обозначение	Наименование
		Документация по планировке территории. Проект планировки территории
1	0062.2021-02-2.1-ППТ1	Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1. Графическая часть
2	0062.2021-02-2.1-ППТ2	Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов
3	0062.2021-02-2.1-ППТ3	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть
4	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка
		Документация по планировке территории. Проект межевания территории
5	0062.2021-02-2.1-ПМТ1	Основная часть проекта межевания территории. Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть
6	0062.2021-02-2.1-ПМТ2	Основная часть проекта межевания территории. Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть
7	0062.2021-02-2.1-ПМТ3	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть
8	0062.2021-02-2.1-ПМТ4	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-СД					
Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Разраб.			Лапина	01.11.22	Состав документации	Стадия	Лист	Листов
			Проверил			Козлова	01.11.22				1
			Н. контр.			Кирсанова	01.11.22				
							 НИПИГАЗ АО "НИПИГАЗ"		 ООО ТюменьПромИзыскания		

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	7
1.1	Перечень исходной разрешительной документации.....	7
2	Обоснование размещения проектируемого объекта	10
2.1	Описание природно-климатических условий территории.....	10
2.1.1	Гидрография	11
2.1.2	Климатические условия	11
2.1.3	Растительность и почвы района	11
2.1.4	Геолого-генетическое строение района	12
2.2	Обоснование определения границ зоны планируемого размещения проектируемого объекта.....	14
2.3	Обоснование определения границ зоны планируемого размещения проектируемого объекта, подлежащих переносу (переустройству) из зоны планируемого размещения линейного объекта	20
2.4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зоны планируемого размещения проектируемого объекта	28
3	Сведения о пересечениях проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства	35
3.1	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства	35
3.2	Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с другими объектами капитального строительства (планируемыми)	47
3.3	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано с ранее утвержденной документацией по планировке территории... ..	47
3.4	Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами	47
3.5	Предложения по внесению изменений и дополнений в документы территориального планирования и правила землепользования и застройки.....	51
4	Состав материалов и результаты инженерных изысканий	53
4.1	Состав материалов и результаты инженерных изысканий.....	53
4.2	Инженерно-геодезические изыскания	55
4.3	Инженерно-гидрометеорологические изыскания.....	60
4.4	Инженерно-экологические изыскания	75
	Приложения.....	100
	Приложение А – Задание на разработку документации по планировке территории	100
	Приложение Б – Задание на выполнение инженерных изысканий.....	122
	Приложение В – Программа на выполнение инженерных изысканий	159
	Приложение Г – Письма о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия... ..	160
	Приложение Д – Письма о наличии (отсутствии) ООПТ	163
	Приложение Ж – Письма о наличии (отсутствии) КМНС	169
	Приложение З – Письмо от Федерального агентства по недропользованию о наличии (отсутствии) полезных ископаемых	171
	Приложение И – Письма о наличии (отсутствии) установленных красных линиях	175
	Приложение К – Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия.....	180
	Приложение Л - Полученные Технические условия.....	184

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

										Лист
										1
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Приложение М – Специальные технические условия (СТУ)	275
Приложение Н - Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия.....	317
Приложение П – Проектная документация лесных участков	320
Приложение Р – Выписки из государственного лесного реестра.....	348
Приложение С – Согласования документации по планировке территории в государственных органах власти.....	355
Приложение Т – Письмо об отсутствии придорожных полос	363
Перечень принятых сокращений	364
Список исполнителей	365
Таблица регистрации изменений	366

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4			

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Перечень исходной разрешительной документации

Техническое задание на разработку документации по планировке территории и проекта межевания территории объекта «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» (Приложение А). В приложении к заданию представлено письмо в адрес Министерства энергетики Российской Федерации о внесении магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» в схему территориального планирования РФ.

Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИГДИ).

Технический отчет о выполненных инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИГИ).

Технический отчет о выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИГМИ).

Технический отчет о выполненных инженерно-экологических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИЭИ).

Материалы и результаты инженерных изысканий представлены приложением в электронном виде. Наименование архива «Материалы инженерных изысканий».

Кадастровый план территории выданные филиалом ФГБУ «ФКП Росреестра» по Нижневартовскому району Ханты-Мансийского автономного округа – Югра, для следующих кадастровых кварталов (копии кадастровых планов территории в электронном виде представлены в качестве приложения к настоящим материалам по обоснованию проекта планировки территории):

- 86:04:0000000 (№ КУВИ-001/2022-83744833 от 01.06.2022г.);
- 86:04:0000001 (№ КУВИ-001/2022-83739813 от 01.06.2022г.);
- 86:11:0000000 (№ КУВИ-001/2022-83732139 от 01.06.2022г.);
- 86:11:1001001 (№ КУВИ-001/2022-83742219 от 01.06.2022г.).

Сведения ЕГРН представлены приложением в электронном виде. Наименование архива «Выписки ЕГРН».

Документы территориального планирования Российской Федерации, Нижневартовского района, гп. Излучинск, г. Нижневартовск.

Генеральный план муниципальных образований: Нижневартовский район, гп. Излучинск, го. Нижневартовск.

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

										Лист
										3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Исходная разрешительная документация, полученная в ходе подготовки настоящего проекта планировки территории.

Правила землепользования и застройки Нижневартовского района, гп. Излучинск, г.Нижневартовск.

Письмо от Министерства культуры Российской Федерации от 16.03.2022г №3511-12-02.

Письма о наличии (отсутствии) охраняемых природных территорий:

Письмо от Управления градостроительства, развития жилищно-коммунального комплекса и энергетики Администрации Нижневартовского района от 21.03.2022 № 08-02-434/2.

Письмо от Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры) от 01.03.2022г № 12-Исх-5176.

Письмо о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов:

Письмо от Федерального агентства по делам национальностей (ФАДН России) от 04.03.2022г. №154-03-103.

Письмо от Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры) от 11.04.2022г № 12-Исх-9208.

Письма о наличии (отсутствии) полезных ископаемых:

Письмо Федерального агентства по недропользованию № 1000 от 22.04.2022.

Письмо Федерального агентства по недропользованию № 960 от 19.04.2022.

Письма об отсутствии(наличии) существующих красных линий, публичных сервитутов, утвержденных (в стадии разработки) проектов планировок в границах зоны планируемого размещения объекта:

Письмо Департамента строительства администрации г. Нижневартовска № 4-01-Исх-1294 от 02.06.2022.

Письмо Департамента строительства администрации г. Нижневартовска № 44-01-Исх-1237 от 22.06.2022.

Письмо Управления градостроительства, развития жилищно-коммунального комплекса и энергетики Администрации Нижневартовского района № 08-02-1103/2 от 20.06.2022.

Письмо Управления градостроительства, развития жилищно-коммунального комплекса и энергетики Администрации Нижневартовского района № 08-02-1856/2 от 03.11.2022.

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры №22-1514 от 25.03.2022г.

Полученные Технические условия согласно перечня.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Специальные технические условия.

Письмо № 11-1524 от 28.11.2022 ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» об отсутствии придорожных полос.

Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского Автономного округа – Югры №22-4131 от 08.08.2022г.

Проектная документация лесных участков.

Выписки из государственного лесного реестра.

Письма согласования документации по планировке территории от государственных органов:

Письмо главы г. Нижневартовск №1-Исх.-1363 от 03.11.2022.

Письмо главы г. Нижневартовск №1-Исх-1410 от 14.11.2022.

Письмо Администрации городского поселения Излучинск № 4640 от 03.11.2022

Письмо Администрации городского поселения Излучинск № 4748 от 11.11.2022.

Письмо Депнедра и природных ресурсов Югры № 12-Исх-31687 от 07.11.2022.

Письмо главы Нижневартовского района о согласовании документации по планировке территории.

Письмо главы Нижневартовского района №01-15-6211/2 от 09.11.2022.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4			

кустарничкам (чернике, бруснике, водянике, багульнику болотному) и таёжному мелкотравью (линнее северной, кислице, майнику двулистному). Кустарники представлены отдельными экземплярами рябиной сибирской. В этих лесах всегда присутствуют зелёные мхи.

Согласно Атласу ХМАО преобладающий тип почв на территории работ аллювиальные дерново-глеевые.

Аллювиальные почвы формируются под влиянием ежегодного затопления паводковыми водами и активной седиментации на поверхности почв во время паводков слоистого аллювия. Пойма Оби представлена в основном островными массивами, осложненными формами рельефа вторичной русловой сети. Для ее строения весьма типично наличие сорос - озеровидных длительнозатопляемых участков центральной поймы. Развитый флювиальный мезо- и микрорельеф обуславливает исключительно высокую неоднородность почвенного покрова поймы. Небольшая часть поймы занята останцами первой террасы с пятнами иллювиально-железистых подзолов.

2.1.4 Геолого-генетическое строение района

В геологическом отношении исследуемая территория расположена в границах Западно-Сибирской плиты, сложенной архейскими и протерозойскими породами. Основу коренных пород слагают отложения кайнозойского возраста. Коренные породы повсеместно перекрыты мощным чехлом четвертичных отложений: комплексом озерно-аллювиальных, аллювиальных, озерных и болотных отложений (пески, суглинки, глины).

За время формирования долины и эрозии правого берега на противоположном более пологом левом берегу образовалась очень широкая пойма (до 20 – 30 км в среднем течении). В низовьях долина р. Обь достигает даже 100 - 120 км.

Другая особенность рельефа – наличие озер и болот, многие из которых имеют термокарстовое и суффузионное происхождение. Озерность окрестностей Нижневартовска составляет более 10 %, а заболоченность – более 30 %. Важно понимать, что эти две формы рельефа генетически связаны, так как обычно болота – это состарившиеся озера, под которыми залегают прослоя торфа различной мощности. В долине р. Обь выделяются следующие элементы: русло, шириной около 2 км (в период разлива), правый берег – крутой, с поймой, шириной около 1 км, террасы, высотой до 15 - 20 м, левый берег – пологий, аккумулятивный, с более широкой поймой.

В целом, исследуемую территорию охарактеризовывают как приледниковую, главным образом, озерно-аллювиальную равнину. Перечисленные (речные, озерно-болотные) морфоскульптуры сформировались на флювиогляциальных отложениях плейстоцена, которые возникли здесь во время позднего четвертичного периода.

Участок изысканий расположен в русле и пойме р. Обь.

Гидрогеологические условия территории изысканий характеризуются наличием одного водоносных горизонта, расположенного в песках.

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

										Лист
										8
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Ф. 23-17

Водоносный горизонт приурочен к аллювиальным отложениям, залегает по берегам на глубине от 2,2 м до 5,8 м (по материалам прошлых лет), обладает местным напором.

Питание водоносных горизонтов осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков.

В различное время года питание рек водами происходит различными путями. В период половодья и длительных паводков в речной сети бассейна преобладают почвенно-поверхностные воды; в период перехода от половодья к летней межени — почвенно-грунтовые воды; в остальное время в питании рек доминируют грунтовые воды.

В периоды интенсивного снеготаяния и ливневых дождей, возможен подъем уровня подземных вод на 1,0 м.

Инженерно-геологические условия участка относятся к III категории сложности, согласно СП 11-105-97.

В геологическом строении исследуемой территории по результатам изысканий прошлых лет до глубины 35,0 м принимают участие современные аллювиальные отложения (aIV). Согласно карте плиоцен-четвертичных образований Р-43 участок изысканий сложен голоценовыми отложениями - аллювием пойменных террас.

Аллювиальные отложения представлены песками различной крупности, супесью, суглинками от текучепластичных до твёрдых с включениями органических веществ.

Возможны проявления следующих физико-геологических процессов: заболачивание и заторфовывание, суффозия, боковая эрозия и разрушение берегов, пучение грунтов, подтопление.

Ведущим современным экзогенным геологическим процессом является эрозионно-аккумулятивная деятельность, а сопутствующими — процессы линейного и плоскостного смыва, обрушения и блокового сползания, а также дефляционно-аккумулятивной деятельности. Для водораздельных пространств ведущим будет процесс болотогенной и озерной деятельности, генетически привязанной к болотным комплексам, а сопутствующими — процессы эрозионно-аккумулятивной деятельности речных потоков, разрезающих своими долинами суходолы, при этом вбирая в себя поверхностно-сточные и подземные воды.

Согласно карте геокриологического районирования Западно-Сибирской равнины по верхнему горизонту мёрзлой толщи, участок изысканий расположен в IV6 Обь-Иртышской редкоостровного распространения многолетнемёрзлых пород (около 1%).

Согласно СП 11-105-97 часть IV приложение Л, участок проектирования не попадает в зону распространения многолетнемёрзлых грунтов.

Согласно картам общего сейсмического районирования СП 14.13330.2018 ОСР-2016 «Список населенных пунктов Российской Федерации, расположенных в сейсмических районах, с указанием расчетной сейсмической интенсивности в баллах шкал М8К-64 для средних грунтовых условий и трех степеней сейсмической опасности – А (10%), В(5%) С(1%) в течение 50 лет, район по картам ОСР-2016-А, ОСР-2016-В оценивается в 5 баллов, по карте ОСР-2016-С оценивается в 6 баллов.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							9

D - расстояние по горизонтали между крайними, наиболее удаленными проводами фаз, м.

Ширина полосы отвода по трассе ВОЛС определена проектом и составляет 6 м.

При строительстве подъездных автодорог и съездов площадь отвода принята согласно Постановлению Правительства РФ от 02.09.2009 №717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса». Ширина полосы зависит от типа поперечного профиля и проектных решений, принятых в генеральном плане.

Высота насыпи автомобильных дорог определена расчетом над расчетным горизонтом грунтовых вод или длительно стоящих поверхностных вод, а также по условию снегонезаносимости во время метелей.

При проектировании подъездных автомобильных дорог низких категорий к крановым узлам, предназначенных для эпизодических перевозок, связанных с обустройством и эксплуатацией узлов, и допускающих перерыв в движении на время распутицы и затопления поймы р. Оби, проектом предусмотрены затопляемые пойменные насыпи. Главным достоинством устройства затопляемых пойменных насыпей является то, что они минимально изменяют бытовые условия прохода паводка, не нарушают экологическое равновесие, способствуют сохранению природных ландшафтов, биоценозов, лесов, сельскохозяйственных угодий и поэтому максимально удовлетворяют требованиям к охране окружающей среды, а также их относительно дешевая стоимость строительства.

Для обеспечения минимальных изменений бытовых условий прохода паводка и для устойчивости насыпи, возвышение верха проезжей части над поверхностью поймы составляет 0,3 м.

Высота насыпи в пойме на подходах к площадкам крановых узлов продиктована отметками площадок. Максимальная высота насыпи на подходе к площадкам крановых узлов в пойме составляет 3,84 м.

Типовые поперечные профили земляного полотна приняты, исходя из опыта проектирования автодорог в районе строительства и инженерно-геологических условий:

Тип 1. Насыпь на минеральных грунтах. Заложение откосов 1:3 в соответствии с п. 7.27 СП 34.13330.2021.

Тип 2. Насыпь в пойме высотой до 4 м. Крутизна откоса насыпи принята 1:2. Для защиты от периодического подтопления откосы насыпи укрепляются георешетками с высотой ячеек 150 мм с заполнением щебнем фр. 40-70 мм на всю глубину. Под георешетку укладывается нетканый геосинтетический материал.

Тип 3. Затопляемая пойменная насыпь. Высота насыпи 0,3 м. Крутизна откоса насыпи принята 1:2.

Ширина полосы отвода при строительстве проектируемых коммуникаций, проходящих в одном коридоре, сформирована с учетом существующих норм отвода и решений, принятых в проекте организации строительства (ПОС) по одновременной прокладке данных коммуникаций. Решения ПОС учитывают: зоны производства работ, устройство вдольтрассового проезда, отвалов хранения плодородного и

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							11
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Ф. 23-17

минерального грунта, а также фактически необходимые площади для размещения строительной техники и складирования материалов.

Постоянный отвод для площадочных объектов зависит от конфигурации границ покрытия площадок, высоты насыпи и других проектных решений.

Отвод земли, предназначенный для эксплуатации площадочных объектов, с запорной арматурой, являющихся неотъемлемой частью проектируемого линейного объекта принят проектом на основании решений генплана с учетом проектных габаритов площадок.

При размещении объектов на прибрежных участках рек и других водоемов планировочные отметки территории должны приниматься не менее чем на 0,5 м выше расчетного наивысшего горизонта вод 2 % с учетом подпора и уклона водотока, а также нагона от расчетной высоты волны в соответствии с СП 58.13330 (п. 4.17 СП18.13330.2019).

Расстояние объектов (независимо от степени их огнестойкости), входящих в состав кранового узла, до границ лесного массива хвойных пород и мест разработки или открытого залегания торфа принимаются 100 м, смешанных пород - 50 м, а до лиственных пород - 20 м. При размещении крановых узлов в лесных массивах, когда строительство их связано с вырубкой леса, указанные расстояния до лесного массива хвойных пород допускается сокращать в два раза. Расстояния до мест открытого залегания торфа допускается сокращать в два раза при условии засыпки открытого залегания торфа слоем земли толщиной не менее 0,5 м в пределах половины расстояния (СТУ, таблица 2).

Площадь землеотвода площадочных сооружений определяется в условных границах проектирования титула по подошве откоса насыпи (выемки) плюс 1 м.

Постоянный отвод под устройство переезда принят на основании проектных решений.

«Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» предназначен для транспорта ШФЛУ в жидком состоянии.

Согласно п. 2 ГОСТ Р 53521-2009 широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ) – углеводородная смесь, состоящая из пропана, бутанов и пентанов с примесями метана, этана, гексанов и более тяжелых компонентов, получаемая в процессе переработки нестабильного газового конденсата и стабилизации нефти.

Проектируемый продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» является магистральным продуктопроводом согласно п. 1.16 СП 36.13330.2012 и проектируется согласно требованиям, предъявляемым к магистральным трубопроводам сжиженных углеводородных газов (раздел 16 СП 36.13330.2012).

Класс для трубопроводов, транспортирующих СУГ и ШФЛУ, согласно п. 16.1 СП 36.13330.2012 не определяется.

Согласно статье 2 и приложению 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», проектируемый трубопровод отнесен к категории опасных производственных объектов, поскольку на нем обращаются опасные вещества, указанные в приложении 1 к данному Федеральному закону, а именно:

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

							0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
								12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата			

Необходимость осуществления возможного переустройства магистральных продуктопроводов обусловлена тем, что в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» при пересечении подземных продуктопроводов должно обеспечиваться условие по соответствию категории продуктопровода в месте пересечения. Для проверки условий и обеспечения категории продуктопроводов в месте пересечений были запрошены ТУ на пересечения, представленные в таблице 1.

Таблица 2.1 – Перечень запрашиваемых ТУ на пересечение с проектируемыми объектами

Вид пересекаемого объекта	Вид проектируемой трассы	ПК	Наименование пересекаемого объекта	Владелец
подземные коммуникации	АД*	ПК0+49,94;	газопровод сталь диаметр 530 гл.1.5	АО "СибурТюменьГаз"
	ВЛ*	ПК1+31,75; ПК1+48,85	газопровод сталь диаметр 530 гл.1.5	АО "СибурТюменьГаз"
подземные коммуникации	АД	ПК2+88,95; ПК2+32,14;	газопровод, сталь диаметр1020 ООО Запсибтрансгаз газопровод НВГПЗ-ЛДКС ,г.Нижневартовск т.3466-29-44-88 ООО "ЗТГ"	ООО «Запсибтрансгаз»
	ВЛ	ПК4+88,43; ПК4+17,43 ПК12+15,07; ПК12+69,47;		
	ГП*	ПК3+74,08; ПК4+17,32; ПК7+35,87; ПК8+79,65;		
подземные коммуникации	СЛ*	ПК3+10,67;	газопровод сталь, диаметр 1020 гл.0.1	АО "СибурТюменьГаз"
	ВЛ	ПК12+41,36; ПК12+93,25;		
	ГП	ПК7+58,03; ПК9+2,29;		
	АД	ПК2+55,89		
подземные коммуникации	АД	ПК2+19,68;	Продуктопровод "Г ГПЗ-ЮБ ГПЗ, участок 619-660 км сталь,диаметр 530	ООО «Запсибтрансгаз»
	ГП	ПК7+51,43; ПК6+31,13;		
	ВЛ	ПК8+8,80; ПК8+11,36		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							17

	ВЛ	ПК17+79,05	сталь диаметр 325 гл.1.5	
подземные коммуникации	ГП	ПК70+97,48; ПК69+32,07	водопровод низкого давления, сталь диаметр 325 гл.1.8	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК17+89,92		
подземные коммуникации	ВЛ	ПК0+15,26; ПК0+37,26	газопровод сталь диаметр 530, гл.1.4	ООО «Запсибтрансгаз»
	КЭ*	ПК2+1,39		
	АД	ПК0+57,79		
подземные коммуникации	ГП	ПК344+91,22	газопровод сталь диаметр 159	АО "СибурТюменьГаз"
	КЭ	ПК2+25,78		
подземные коммуникации	ВЛ	ПК2+68,52; ПК3+19,08	кабель ЭХЗ	АО "СибурТюменьГаз"
	ГП	ПК6+6,5; ПК7+28,80	ВЛ напряжением 6кВ 3пр. п "ГГПЗ-ЮБГПЗ" (уч.619-635 км) Левая цепь фидер №11	ООО «Запсибтрансгаз»
линия электро передачи (далее – ВЛ)	АД	ПК0+86,30; ПК2+44,9		
	ВЛ	ПК1+42,1; ПК7+84,10; ПК1+64,0; ПК7+82,50		
	СЛ	ПК0+71,70		
ВЛ	ГП	ПК7+37,80; ПК6+7,5	ВЛ напряжением 6кВ 3пр. п "ГГПЗ-ЮБГПЗ" (уч.619-635 км) Правая цепь фидер №24	ООО «Запсибтрансгаз»
	АД	ПК0+99,3; ПК2+34,0		
	ВЛ	ПК1+30,9; ПК1+53,10; ПК7+94,4; ПК7+94,80		
	СЛ	ПК0+62,80		
ВЛ	ВЛ	ПК7+38,7; ПК7+48,8	ВЛ напряжением 110кВ 7 пр. ООО МЭН Мегион ГПП 1ц. отпайка на ПС Баграс	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	ГП	ПК5+17,0; ПК6+46,0		
	СЛ	ПК1+90,7		
ВЛ	ГП	ПК12+94,90; ПК14+50,70	ВЛ напряжением 220кВ 7пр. Васильев-ГПП-2	Филиал ОАО "ФСК ЕЭ" Восточная ПМЭС т.3466-67-05- 05
	ВЛ	ПК3+68,70		
ВЛ	ГП	ПК27+9,7; ПК28+65,0	ВЛ напряжением 6кВ 3пр. фидер.11	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
ВЛ	КД*	ПК1+66,0		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							19

ВЛ	ГП	ПК42+51,8; ПК44+6,3	ВЛ напряжением 35кВ фидер1, фидер2 ПС-110/35/6кВ "Мартьяновская" Отп. к ПС-35/6кВ "Мыхпай"	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК35+93,1; ПК0+52,91; ПК1+24,9		
ВЛ	ГП	ПК89+60,9; ПК91+28,3	ВЛ напряжением 35кВ 7пр. фидер 1,2	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК38+18,8		
ВЛ	ВЛ	ПК38+50,6	ВЛ напряжением 110кВ 7пр. Кирияновская - ГПП - 7 1,2 цепь	АО "Россети Тюмень" филиал Нижневартовские электрические сети
	ГП	ПК89+92,7; ПК91+60,2		
ВЛ	ГП	ПК91+93,5; ПК90+23,5	ВЛ напряжением 35кВ 4пр. фидер.5	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК38+83,9		
ВЛ	ГП	ПК92+26,5; ПК90+59,0	ВЛ напряжением 35кВ 4пр. +1 каб. связи фидер.8	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК39+17,0		
ВЛ	ГП	ПК101+69,7; ПК103+13,2	ВЛ напряжением 6 кВ без проводов	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	АД	ПК15+51,5		
ВЛ	АД	ПК6+62,1	ВЛ без проводов	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
ВЛ	ГП	ПК197+50,7; ПК195+95,0	ВЛ напряжением 110кВ 8 пр. Кирияновская - ГПП - 7 1,2 цепь	АО "Россети Тюмень" филиал Нижневартовские электрические сети
ВЛ	АД	ПК0+4,2	ВЛ напряжением 10кВ 6пр.	ООО «Запсибтрансгаз»
	ВЛ	ПК0+34,8		
	КЭ	ПК2+75,96		
автодорога	ГП	ПК0+49,90; ПК2+55,7; ПК3+94,0	автодорога на товарный парк №1(IV категория, асфальт) придорожная полоса не установлена	АО «СибурТюменьГаз»
	ВЛ	ПК1+81,3; ПК9+18,6; ПК1+97,3; ПК9+42,0		
	СЛ	ПК2+17,50		
автодорога	ГП	ПК27+19,3; ПК28+74,5	Автодорога «ДНС-2-Куст 33» (V категория, песок)	ПАО "Славнефть- Мегионнефтегаз"
	КД	ПК1+56,4		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

20

			придорожная полоса не установлена	
автодорога	ГП	ПК43+67,2; ПК45+26,4;	Автодорога «ДНС-1-ДНС-2» (IV категория, асфальт) придорожная полоса не установлена	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК36+89,3		
автодорога	ГП	ПК49+23,5; ПК50+92,1	Автодорога (V категория, песок) придорожная полоса не установлена	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
	АД	ПК5+89,2		
	ВЛ	ПК42+7,1		
автодорога	ГП	ПК68+97,9; ПК70+63,2	Автодорога на ДНС-1 (V категория, песок)	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК17+57,8		
автодорога	ГП	ПК90+3,7; ПК91+71,3	Вдольтрассовый проезд (V категория, песок)	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
	ВЛ	ПК38+61,6		
автодорога	КЭ	ПК2+39,74	Вдольтрассовый проезд (V категория, песок) придорожная полоса не установлена	ООО «Запсибтрансгаз»
	ВЛ	ПК0+7,0; ПК0+45,1		
автодорога	ГП	ПК101+20,1; ПК102+85,9	полевая дорога	полевая дорога
автодорога	ГП	ПК165+58,8; ПК167+41,3	полевая дорога	полевая дорога
	ВОЛС*	ПК30+10,11	тракторная дорога	тракторная дорога
прочее (трубопровод)	СЛ	ПК1+57,0	газопровод сталь диаметр.720,	АО "СибурТюменьГаз"
	ГП	ПК2+30,44; ПК3+69,0		
	ВЛ	ПК9+18,10; ПК8+94,75		
прочее (эстакада)	СБ	ПК1+67,0	технологическая эстакада	АО "СибурТюменьГаз"
	ГП	ПК2+40,0; ГП3+75,6		
	ВЛ	ПК9+3,6; ПК9+27,0		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

21

Для обеспечения требований СП 36.13330.2012 получены технические условия согласно данного перечня, которые были учтены при проектировании. (Приложение Л)

При проведении инженерно-изыскательских работ с целью определения границ зоны планируемого размещения проектируемого объекта было установлено, что необходимость переноса (переустройства) границ из зоны планируемого размещения линейного объекта отсутствует.

2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зоны планируемого размещения проектируемого объекта

В соответствии со ст. 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации, градостроительным регламентом определяется правовой режим земельных участков, равно как всего, что находится над и под поверхностью земельных участков и используется в процессе их застройки и последующей эксплуатации объектов капитального строительства.

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

Таким образом, учитывая, что в силу положений ст. 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации, проектируемый магистральный продуктопровод является линейными объектами, действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для планируемого размещения линейных объектов. Действие градостроительных регламентов распространяется только на земельные участки, на которых расположены вспомогательные объекты, предназначенные для обслуживания и эксплуатации «Магистрального продуктопровода «Нижевартровский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

До начала основных работ на земельных участках должны быть выполнены следующие подготовительные работы:

- закрепление на местности оси проектных трасс в соответствии со СП 126.13330.2017; рубка леса и расчистка от кустарника и мелколесья площадей, предусмотренных проектной документацией;
- расчистка полосы отвода от снега в зимний период.

Основные технические решения по линейной части приняты по инженерно-технологическим и климатическим условиям района строительства на основании технического задания на разработку проекта.

Расстояния между коммуникациями приняты минимальными, в соответствии с требованиями норм и с целью сокращения площади отводимой земли.

Сведения о наличии зон с особыми условиями использования территории в зоне планируемого размещения объекта отражены в таблице 2.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							24

Таблица 2.2 – Сведения о зонах с особыми условиями использования территории в зоне планируемого размещения объекта, согласно сведений ЕГРН

№п/п	Вид ЗОУИТ	Наименование	Кадастровый (реестровый) номер	Характеристика ограничения
1	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона ВЛ 220 кВ Васильев – ГПП-2 в городе Нижневартовске ХМАО - Югры	86:11-6.245	Ограничения использования земель установлены в соответствии с Постановлением № 160 от 24.02.2009 г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон"
2	Охранная зона инженерных коммуникаций	Зона с особыми условиями использования территории, охранная зона - сети бензопровода	86:11-6.27	Постановление Ростехнадзора России № 9 от 22.04.1992 г. ; Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки)
3	Охранная зона инженерных коммуникаций	Зона с особыми условиями использования территории, охранная зона - участка магистрального газопровода от Нижневартовского газоперерабатывающего завода до Дожимной компрессорной станции в Локосово ПК 0-ПК 215	86:11-6.246	Постановление Ростехнадзора России № 9 от 22.04.1992 г. ; Для исключения возможности повреждения трубопроводов (при любом виде их прокладки)
4	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона ВЛ 220кВ ГПП-2 – Сибирская в городе Нижневартовске ХМАО - Югры	86:11-6.173	Ограничения использования земель установлены в соответствии с Постановлением № 160 от 24.02.2009 г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон"
5	Охранная зона инженерных коммуникаций	охранная зона участка магистрального продуктопр"Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ" от	86:04-6.457	Ограничение использования объектов недвижимости в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							25

№п/п	Вид ЗОУИТ	Наименование	Кадастровый (реестровый) номер	Характеристика ограничения
		619-660 км и перемычка от 660 км магистрального продуктопровода "Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ" - врезка в нефтепровод "Ореховское месторождение нефти - НПС - "Юган"		границах охранных зон магистральных трубопроводов определяются согласно Постановлению Гостехнадзора России № 9 от 22.04.1992 г.
6	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона магистрального продуктопровода линейной части продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ, участок Белозерный ГПЗ – Нижневартовский ГПЗ» (543-619 км)	86:04-6.2702	Ограничение использования объектов недвижимости в границах охранных зон магистральных трубопроводов определяются согласно Постановлению Гостехнадзора России № 9 от 22.04.1992 г.
7	Охранная зона инженерных коммуникаций	Зона с особыми условиями использования территории, охранная зона участка магистрального продуктопровода "Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ", участок Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ" (543-619 км)	86:11-6.133	Ограничение в использовании объектов недвижимости в границах участка магистрального продуктопровода определяются согласно постановлению Госгортехнадзора Росии от 22.04.1992 г. № 9. Инв. № 71:000:002:00010 784 0.
8	Охранная зона инженерных коммуникаций	охранная зона участка магистрального продуктоп"Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ" от 619-660 км и перемычка от 660 км магистрального продуктопровода "Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ" - врезка в нефтепровод "Ореховское месторождение нефти - НПС - "Юган"	86:11-6.33	Ограничение в использовании объектов недвижимости в границах участка магистрального продуктопровода определяются согласно постановлению Госгортехнадзора Росии от 22.04.1992 г. № 9. Инв. № 71:000:002:00010 784 0.
9	Зона с особыми условиями использования территории	Территория слабого подтопления (при глубине залегания грунтовых вод от 2 до 3 метров) в границах зоны	86:11-6.396	Согласно п. 6 ст. 67.1 Водному кодексу

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

26

№п/п	Вид ЗОУИТ	Наименование	Кадастровый (реестровый) номер	Характеристика ограничения
				определении границ зон затопления, подтопления". Согласно п. 6 ст. 67.1 Водному кодексу
15	Зоны с особыми условиями использования территории	Зона затопления (территория, затапливаемая при максимальных уровнях воды 3-процентной обеспеченности р. Обь)	86:00-6.341	Зона подтопления, затопления установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 360 от 18.04.2014г. "Об определении границ зон затопления, подтопления". Согласно п. 6 ст. 67.1 Водному кодексу
16	Зоны с особыми условиями использования территории	Зона затопления (территория, затапливаемая при максимальных уровнях воды 10-процентной обеспеченности р. Обь)	86:00-6.343	Зона подтопления, затопления установлена в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 360 от 18.04.2014г. "Об определении границ зон затопления, подтопления". Согласно п. 6 ст. 67.1 Водному кодексу
17	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона объекта электросетевого хозяйства "ВЛ 110 кВ"	86:04-6.6187	Ограничения использования земель установлены в соответствии с Постановлением № 160 от 24.02.2009 г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон"
18	Охотничьи угодья	Охотничье угодье Местная общественная организация "Нижневартовское районное общество охотников и рыболовов" ОХС № 56 от 25.08.2015, ОХС № 55 от 25.08.2015, ОХС № 117 от 04.12.2020, ОХС № 118 от 04.12.2020	86:04-11.18	-
19	Лесничество		86:04-15.2	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							28

№п/п	Вид ЗОУИТ	Наименование	Кадастровый (реестровый) номер	Характеристика ограничения
		Нижневартовское лесничество Ханты-Мансийского автономного округа-Югра		
20	Охотничьи угодья	Охотничье угодье ООО "Национальное межотраслевое универсально-промысловое предприятие "Охтеурское" ОХС № 84 от 07.03.2018, ОХС № 86 от 07.03.2018, ОХС № 83 от 07.03.2018, ОХС № 85 от 07.03.2018, ОХС № 87 от 07.03.2018	86:04-11.17	-
21	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона участка магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ-Южно – Балыкский ГПЗ» от 660-867 км.	86:04-6.2082	Ограничение использования объектов недвижимости в границах охранных зон магистральных трубопроводов определяются согласно Постановлению Гостехнадзора России № 9 от 22.04.1992 г.
22	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона нефтепровода "Напорный нефтепровод глав.узел-4-Ват.цент.тов.парк"	86:04-6.2620	Ограничения использования земель установлены в соответствии с "Правилами охраны магистральных трубопроводов", утвержденные Заместителем Министра топлива и энергетики России А.Т. Шаталовым 29.04.1992г. и Постановлением Госгортехнадзора России от 22.04.1992г. №9
23	Охранная зона инженерных коммуникаций	Охранная зона объекта электросетевого хозяйства "ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ПП Восточный-1,2"	86:04-6.2029	Ограничения использования земель установлены в соответствии с Постановлением № 160 от 24.02.2009 г. "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							29

№п/п	Вид ЗОУИТ	Наименование	Кадастровый (реестровый) номер	Характеристика ограничения
				использования земельных участков, расположенных в границах таких зон"

Режим использования земельных участков в границах охранных зон линейных объектов регламентируется нормативными документами. Проектируемый объект расположен вне зон действующих публичных сервитутов. (Приложение И)

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

3 СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕСЕЧЕНИЯХ ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА С ДРУГИМИ ОБЪЕКТАМИ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

3.1 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с сохраняемыми объектами капитального строительства

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
КМ	ПК			
Пересечения с автомобильными дорогами				
Магистральный продуктопровод основная нитка				
1	2+55.7	Автодорога на товарный парк №1 (IV категория, асфальт)	83°12'	АО "СибурТюменьГаз"
3	27+19.3	Автодорога «ДНС-2-Куст-33» (V категория, песок)	77°28'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
5	43+67.2	Автодорога ДНС 1 - ДНС 2 (IV категория, асфальт)	83°43'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
5	49+23.5	Автодорога (V категория, песок)	64°59'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
7	68+97.9	Автодорога на ДНС-1 (V категория, песок)	72°53'	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
10	90+3.7	Вдольтрассовый проезд (V категория)	73°20'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
11	101+20.1	Полевая дорога	65°20'	полевая дорога
17	165+58.8	Полевая дорога	44°41'	полевая дорога
Магистральный продуктопровод резервная нитка				
1	0+49.9	Автодорога на товарное шоссе №1 (IV категория, асфальт)	89°21'	АО "СибурТюменьГаз"
1	3+94.0	Автодорога на товарное шоссе №1 (IV категория, асфальт)	81°49'	АО "СибурТюменьГаз"
3	28+74.5	Автодорога «ДНС-2-Куст-33» (вдольтрассовый проезд) (V категория, песок)	78°53'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
5	45+26.4	Автодорога ДНС 1 - ДНС 2 (V категория, асфальт)	83°44'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
6	50+92.1	Автодорога (V категория, песок)	66°45'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
8	70+63.2	Автодорога на ДНС-1 (V категория, песок)	72°53'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
10	91+71.3	Вдольтрассовый проезд (V категория, грунт)	73°20'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
11	102+85.9	Ось грунтовой дороги	65°20'	полевая дорога
17	167+41.3	Ось грунтовой дороги	40°50'	полевая дорога
Сбросная линия на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 - отсутствуют				
Сбросная линия на КУ 5,2 км - отсутствуют				
Сбросная линия на КУ 10,9 км - отсутствуют				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

31

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
Сбросная линия на КУ 21,6 км - отсутствуют				
Сбросная линия на узле приема 34.5 км - отсутствуют				
Перемычка на КУ 5,2 км - отсутствуют				
Перемычка на КУ 10,9 км - отсутствуют				
Перемычка на КУ 21,6 км - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №1 НВГПЗ-т.вр.ВЛ 6(10) кВ №3 (цепь 1)				
1	1+81.3	Ось а/д на товарный парк №1 (IV категория, асфальт)	73°44'	АО "СибурТюменьГаз"
1	9+18.6	Ось а/д на товарный парк №1 (IV категория, асфальт)	87°15'	АО "СибурТюменьГаз"
ВЛ6 (10) кВ №2 НВГПЗ-т.вр.ВЛ 6(10) кВ №3 (цепь 2)				
1	1+97.3	Ось а/д (асф.) Товарный парк №1 (IV категория, асфальт)	73°02'	АО "СибурТюменьГаз"
9	9+42.0	Ось а/д на Товарный парк №1 (IV категория, асфальт)	89°22'	АО "СибурТюменьГаз"
ВЛ 6(10) кВ №3 от УПОУ (совмещенный) до КУ 5,2 км (цепь 1,2)				
4	36+89.3	Ось а/д ДНС-1 - ДНС-2 (IV категория, асфальт)	82°24'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
5	42+7.1	Ось а/д (выход на а/д ДНС-1 - ДНС-2) (V категория, песок)	77°41'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ6 №3 (УПОУ-КУ5.2) участок пересечения №1 с существующей ВЛ 35 кВ - отсутствуют				
ВЛ6 №3 (УПОУ-КУ5.2) участок пересечения №2 с существующей ВЛ 35 кВ - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №4 от КУ 5,2 до КУ 10,9 ц. 1,2				
2	17+57.8	Ось автодороги на ДНС-1 (V категория, песок)	75°03'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4	38+61.6	Вдольтрассовый проезд, ось	71°11'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ 6(10) кВ №5 отпайка на УЗОУ 0,2 км (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ 6(10) кВ №6 отпайка на УЗОУ 0,2 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ 6 (10) кВ №7 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ 6 (10) кВ №8 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №9 отпайка на КУ10,9 (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №10 отпайка на КУ10,9 (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №13 от существующей ВЛ на КУ 21,6 км (цепь 1, 2) - отсутствуют				
ВЛ 10 кВ №13 (сущ. ВЛ10- КУ 21,6 км), участок отвлечения от существующей ВЛ				
1	0+7.0	Вдольтрассовый проезд (V категория, грунт)	63°24'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
1	0+45.1	Вдольтрассовый проезд (V категория, грунт)	89°58'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
ВЛ6 (10) кВ №14 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №15 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №16 отпайка на УПОУ на 34.5 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №17 отпайка на УПОУ на 34.5 км (цепь 1) - отсутствуют				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							32

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
ВЛ 0,4 кВ - отсутствуют				
Кабель-датчик 1,3 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 3,0 км				
1	1+56.4	Ось автодороги ДНС-2 - Куст 33 (песок)	77°28'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Кабель-датчик 4,0 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 11,3 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 14,8 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 15,4 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 20,4 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 27,3 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 27,4 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 29,4 км - отсутствуют				
Кабельная эстакада от проект. ВЛ 6 кВ до сущ. кабельной эстакады - отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле запуска СОД 0.2 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1- отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 5,2 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 5,2 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 10,9 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 10,9 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 21,6 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 21,6 км- отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле приема СОД 34,5 км - отсутствуют				
Подъездная автодорога к площадке разделительных трансформаторов - отсутствуют				
Подъездная автодорога к узлу запуска СОД 0,2 км на основной и резервной нитке- отсутствуют				
Подъездная автодорога к узлу подключения пусковых комплексов 1 и 2/1- отсутствуют				
Подъезд к БКЭС на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1- отсутствуют				
Подъездная автодорога к КУ 5,2 км				
1	5+89.2	Ось а/д (V категория, песок)	60°48'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Подъездная автодорога к КУ 10,9 км - отсутствуют				
Подъездная автодорога к узлу приема СОД 34,5 км на основной и резервной нитке - отсутствуют				
Участок существующей ВЛ «ГПЗ-ЮБГПЗ» (для прокладки кабеля ВОЛС)				
3	30+10.11	Тракторная дорога	65°45'	тракторная дорога
Кабельная эстакада от узла приема СОД 34.5 км до пункта обогрева				
2	2+39.74	Ось а/д КУ651 - КУ669 (V категория, песок)	54°13'	ООО "ЗАПСИБТРАНСГАЗ" Район НВ ГПЗ
Кабельная эстакада от пункта обогрева до узла связи ПРС 660 ((для прокладки кабеля ВОЛС) -				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

33

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
отсутствуют				
Пересечения с линиями электропередач				
Магистральный продуктопровод основная нитка				
1	5+17.0	ВЛ 110 кВ	88°50'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1	6+7.5	ВЛ 6 кВ, фид.24	80°02'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
1	6+16.5	ВЛ 6 кВ, фид.11	80°00'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
2	12+94.9	ВЛ 220 кВ	76°56'	Филиал ОАО "ФСК ЕС" Восточная ПМЭС г. Нижневартовск
3	27+9.7	ВЛ 6 кВ	77°50'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
5	42+51.8	ВЛ 35 кВ	61°12'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
9	89+60.9	ВЛ 35 кВ	72°43'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
9	89+92.7	ВЛ 110 кВ	72°53'	АО "Россети Тюмень" Филиал Нижневартовские электрические сети"
10	90+23.5	ВЛ 35 кВ, 4 пр., фид.5	72°52'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
10	90+59.0	ВЛ 35 кВ, 4 пр+1 каб. связи, фид.8	72°51'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
11	101+69.7	ВЛ 6 кВ без проводов	21°58'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
20	195+95.0	ВЛ 110 кВ	70°29'	АО "Россети Тюмень" Филиал Нижневартовские электрические сети"
Магистральный продуктопровод резервная нитка				
1	6+40.0	ВЛ 110 кВ	88°50'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1	7+28.8	ВЛ 6 кВ ф.11	80°02'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
1	7+37.8	ВЛ 6 кВ ф.24	80°00'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
2	14+50.7	ВЛ 220 кВ 6 пр. 1гзт	76°56'	Филиал ПАО "ФСК ЕЭ" ХМАО-Югра
3	28+65.0	ВЛ 6 кВ ф.11	77°37'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
5	44+6.3	ВЛ 35 кВ	61°12'	ПАО "Славнефть-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							34

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
				Мегионнефтегаз"
10	91+28.3	ВЛ 35 фидер 12	72°43'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
10	91+60.2	ВЛ 110 кВ	72°53'	АО "Россети Тюмень" Филиал Нижневартовские электрические сети
10	91+93.5	ВЛ 35 кВ фидер 5	72°52'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
10	92+26.5	ВЛ 35 кВ+ каб.св. фидер 8	72°51'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
11	103+13.2	ВЛ 6 кВ, б/пр	21°52'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
20	197+50.7	ВЛ 110 кВ	70°29'	АО "Россети Тюмень" Филиал Нижневартовские электрические сети
Сбросная линия на узле запуска СОД 0.2 км - отсутствуют				
Сбросная линия на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1- отсутствуют				
1	0+62.8	ВЛ 6 кВ ф. 24	86°38'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	0+71.7	ВЛ 6 кВ ф. 11	87°15'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	1+90.7	ВЛ 110 кВ	87°55'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Сбросная линия на КУ 5,2 км - отсутствуют				
Сбросная линия на КУ 10,9 км- отсутствуют				
Сбросная линия на КУ 21,6 км- отсутствуют				
Сбросная линия на узле приема 34.5 км- отсутствуют				
Перемычка на КУ 5,2 км- отсутствуют				
Перемычка на КУ 10,9 км- отсутствуют				
Перемычка на КУ 21,6 км- отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №1 НВГПЗ-т.вр.ВЛ 6(10) кВ №3 (цепь 1)				
1	1+30.9	ВЛ 6 кВ фидер 24	64°11'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	1+42.1	ВЛ 6 кВ фидер 11	65°31'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	7+38.7	ВЛ 110 кВ	75°37'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1	7+84.1	ВЛ 6 кВ фидер 11	84°06'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	7+94.4	ВЛ 6 кВ фидер 24	84°56'	ООО"Запсибтрансгаз"
ВЛ6 (10) кВ №2 НВГПЗ-т.вр.ВЛ 6(10) кВ №3 (цепь 2)				
1	1+53.1	ВЛ 6 кВ фидер 24	64°03'	ООО"Запсибтрансгаз"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							35

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
1	1+64.0	ВЛ 6 кВ фидер 11	65°23'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	7+48.8	ВЛ 110 кВ	80°38'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1	7+82.5	ВЛ 6 кВ фид.11	59°57'	ООО"Запсибтрансгаз"
1	7+94.8	ВЛ 6 кВ фид.24	60°48'	ООО"Запсибтрансгаз"
ВЛ 6(10) кВ №3 от УПОУ (совмещенный) до КУ 5,2 км (цепь 1,2)				
1	3+68.7	ВЛ 220 кВ	81°13'	Филиал ОАО "ФСК ЕЭ" Восточная ПМЭС
4	35+93.1	ВЛ 35 кВ	60°28'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ6 №3 (УПОУ-КУ5.2) участок пересечения №1 с существующей ВЛ 35 кВ				
1	1+24.9	ВЛ 35 кВ	82°24'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ6 №3 (УПОУ-КУ5.2) участок пересечения №2 с существующей ВЛ 35 кВ				
1	0+52.91	ВЛ 35 кВ	82°24'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ6 (10) кВ №4 от КУ 5,2 до КУ 10,9 ц. 1,2				
4	38+18.8	ВЛ 35 кВ фидер 1,2	72°41'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4	38+50.6	ВЛ 110 кВ	72°51'	АО "Россети Тюмень" Филиал Нижневартовские электрические сети
4	38+83.9	ВЛ 35 кВ фидер 5, 4 пр.	72°50'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4	39+17.0	ВЛ 35 кВ+1 каб.связи, фид.8	72°43'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ 6(10) кВ №5 отпайка на УЗОУ 0,2 км (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ 6(10) кВ №6 отпайка на УЗОУ 0,2 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ 6 (10) кВ №7 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ 6 (10) кВ №8 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №9 отпайка на КУ10,9 (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №10 отпайка на КУ10,9 (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №13 от существующей ВЛ на КУ 21,6 км (цепь 1, 2) - отсутствуют				
ВЛ 10 кВ №13 (сущ. ВЛ10- КУ 21,6 км), участок ответвления от существующей ВЛ) - отсутствуют				
1	0+51.0	ВЛ 10 кВ	88°18'	ООО"Запсибтрансгаз"
ВЛ6 (10) кВ №14 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 2) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №15 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 1) - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №16 отпайка на УПОУ на 34.5 км (цепь 2) - отсутствуют				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							36

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
ВЛ6 (10) кв №17 отпайка на УПОУ на 34.5 км (цепь 1) - отсутствуют				
1	0+34.8	ВЛ 10 кВ	82°23'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
ВЛ 0,4 кВ - отсутствуют				
Кабель-датчик 1,3 км- отсутствуют				
Кабель-датчик 3,0 км				
1	0+66.05	ВЛ 6 кВ, 3 пр.фид.11	82°23'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Кабель-датчик 4,0 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 11,3 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 14,8 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 15,4 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 20,4 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 27,3 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 27,4 км - отсутствуют				
Кабель-датчик 29,4 км - отсутствуют				
Кабельная эстакада от проект. ВЛ 6 кВ до сущ. кабельной эстакады - отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле запуска СОД 0.2 км - отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1- отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 5,2 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 5,2 км - отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 10,9 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 10,9 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 21,6 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 21,6 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле приема СОД 34,5 км – отсутствуют				
Подъездная автодорога к площадке разделительных трансформаторов				
1	0+86.3	ВЛ 6 кВ ф.11	67°27'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
1	0+99.3	ВЛ 6 кВ ф.24	59°24'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Подъездная автодорога к узлу запуска СОД 0,2 км на основной и резервной нитке				
1	2+34.0	ВЛ 6 кВ фидер 24	87°34'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
1	2+44.9	ВЛ 6 кВ фидер 11	87°41'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Подъездная автодорога к узлу подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 - - отсутствуют				
Подъезд к БКЭС на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 - отсутствуют				
Подъездная автодорога к КУ 5,2 км - отсутствуют				
Подъездная автодорога к КУ 10,9 км				
1	6+62.1	ВЛ б/пр	87°26'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
2	15+51.5	ВЛ б/пр	75°42'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Подъездная автодорога к узлу приема СОД 34,5 км на основной и резервной нитке				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

37

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
1	0+4.2	ВЛ 10 кВ 6 пр.	86°05'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Участок существующей ВЛ «ГГПЗ-ЮБГПЗ» (для прокладки кабеля ВОЛС) – отсутствуют				
Кабельная эстакада от узла приема СОД 34.5 км до пункта обогрева				
1	2+75.96	ВЛ 10 кВ	69°17'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Кабельная эстакада от пункта обогрева до узла связи ПРС 660 ((для прокладки кабеля ВОЛС) - отсутствуют				
Пересечения с подземными и надземными коммуникациями				
Магистральный трубопровод основная нитка				
0.26	2+63.11	Водовод, ст 273 х2	86°32'	АО "СибурТюменьГаз",
0.27	2+66.84	Канализация, ст.219	83°20'	АО "СибурТюменьГаз",
0.27	2+66.84	Канализация, ст.219	82°41'	АО "СибурТюменьГаз",
0.37	3+74.08	Газопровод, ст.1020	63°18'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
0.63	6+31.13	Продуктопровод, ст. 530	75°07'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
0.74	7+35.87	Газопровод, ст. 1020	63°18'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
0.76	7+58.03	Газопровод, ст. 1020	72°15'	АО "СибурТюменьГаз"
1.11	11+10.65	Газопровод нед., ст. 820	79°55'	Трубопровод не действующий, владелец не определен
1.14	11+43.61	Газопровод,ст.820	79°49'	Трубопровод не действующий, владелец не определен
2.76	27+55.13	Нефтепровод нед., ст.168	76°53'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
3.45	34+49.50	Газопровод, ст.219	74°10'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4.48	44+76.91	Нефтегазопровод, ст.168	71°49'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4.48	44+84.44	Нефтегазопровод, ст.168	72°03'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
6.83	68+30.93	Водовод, стеклопластик 320	84°57'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
6.87	68+69.53	Напорный нефтепровод,ст. 425	76°27'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
6.92	69+22.08	Нефтесбор , ст. 325	76°37'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
6.93	69+32.07	Водовод, ст. 325	73°23'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
34.49	344+91.22	Газопровод , ст. 159	89°57'	АО "СибурТюменьГаз"
Магистральный трубопровод резервная нитка				
0.40	4+1.18	Водовод , ст. 273	86°32'	АО "СибурТюменьГаз"
0.40	4+4.77	Канализация , ст.219	83°20'	АО "СибурТюменьГаз"
0.41	4+6.15	Канализация , ст. 219	82°41'	АО "СибурТюменьГаз"
0.49	4+88.43	Газопровод ст. 1020	71°17'	ООО "ЗапСибТрансГаз",

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

38

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
0.75	7+51.43	Продуктопровод, ст.530	75°07'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
0.88	8+79.65	Газопровод, ст.1020	74°32'	ООО "ЗапСибТрансГаз",
0.90	9+2.29	Газопровод, ст.1020	72°15'	АО "СибурТюменьГаз"
1.27	12+65.26	Газопровод нед., ст. 820	79°55'	Трубопровод не действующий, владелец не определен
1.30	12+97.56	Газопровод нед., ст.820	79°49'	Трубопровод не действующий, владелец не определен
2.91	29+11.24	Нефтепровод нед., ст.168	75°32'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
3.61	36+11.92	Газопровод,ст.219	74°10'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4.64	46+43.82	Нефтегазопровод, ст.168	71°49'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
4.65	46+51.08	Нефтегазопровод, ст.168	72°48'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
7.00	70+0.59	Водовод, стеклопластик 320	84°57'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
7.04	70+35.57	Напорный нефтепровод, ст.425	76°27'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
7.09	70+88.14	Нефтесбор, ст.325	76°37'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
7.10	70+97.48	Водовод низ. давл.,ст.325	73°23'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Сбросная линия на узле запуска СОД 0.2 км				
0.19	1+89.69	Водовод, ст.273 х2	82°05'	АО "СибурТюменьГаз"
0.19	1+92.10	Канализация, ст.219	81°12'	АО "СибурТюменьГаз"
0.19	1+93.45	Канализация, ст.219	81°36'	АО "СибурТюменьГаз"
0.31	3+10.67	Газопровод, ст.1020	84°57'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Сбросная линия на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1				
0.05	0+46.03	Газопровод, ст.530	88°48'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Сбросная линия на КУ 5,2 км - отсутствуют				
Сбросная линия на КУ 10,9 км – отсутствуют				
Сбросная линия на КУ 21,6 км – отсутствуют				
Сбросная линия на узле приема 34.5 км – отсутствуют				
Перемычка на КУ 5,2 км – отсутствуют				
Перемычка на КУ 10,9 км – отсутствуют				
Перемычка на КУ 21,6 км - отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №1 НВГПЗ-т.вр.ВЛ 6(10) кВ №3 (цепь 1)				
0.13	1+31.75	Газопровод, ст. 530	88°42'	АО "СибурТюменьГаз"
0.42	4+17.32	Газопровод НВГПЗ-ЛДКС, ст.1020	83°45'	АО "СибурТюменьГаз"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

39

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
0.81	8+8.80	Продуктопровод, ст.530	85°13'	АО "СибурТюменьГаз"
0.93	9+32.40	Водопровод, ст.273х2	86°21'	АО "СибурТюменьГаз"
0.93	9+34.83	Канализация, ст.219	87°23'	АО "СибурТюменьГаз"
0.94	9+35.87	Канализация, ст.219	87°29'	АО "СибурТюменьГаз"
1.22	12+15.07	Газопровод НВГПЗ-ЛДКС, ст.1020	73°52'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
1.24	12+41.36	Газопровод, ст.1020	75°53'	АО "СибурТюменьГаз"
ВЛ6 (10) кВ №2 НВГПЗ-т.вр.ВЛ 6(10) кВ №3 (цепь 2)				
0.15	1+48.85	Газопровод, ст.530	88°34'	АО "СибурТюменьГаз"
0.42	4+17.43	Газопровод НВГПЗ-ЛДКС, ст.1020	79°59'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
0.81	8+11.36	Продуктопровод Г ППЗ-ЮБ ППЗ, ст.530	61°05'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
0.96	9+56.13	Водовод, ст.273х2	86°20'	АО "СибурТюменьГаз"
0.96	9+58.36	Канализация, ст.219	87°22'	АО "СибурТюменьГаз"
0.96	9+59.38	Канализация, ст.219	87°28'	АО "СибурТюменьГаз"
1.27	12+69.47	Газопровод НВГПЗ-ЛДКС, ст.1020	77°45'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
1.29	12+93.25	Газопровод, ст.1020	82°39'	АО "СибурТюменьГаз"
ВЛ 6(10) кВ №3 от УПОУ (совмещённый) до КУ 5,2 км (цепь 1,2)				
0.16	1+62.85	Газопровод нед.	84°11'	Трубопровод не действующий, владелец не определен
0.20	1+95.63	Газопровод, ст.820	82°33'	Владелец не определен
2.60	25+98.92	Газопровод, ст.219	35°05'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
3.77	37+66.64	Нефтегазопровод, ст.168	58°11'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
3.78	37+75.02	Нефтегазопровод, ст.168	58°13'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
ВЛ6 №3 (УПОУ-КУ5.2) участок пересечения №1 с существующей ВЛ 35 кВ – отсутствуют				
ВЛ6 №3 (УПОУ-КУ5.2) участок пересечения №2 с существующей ВЛ 35 кВ – отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №4 от КУ 5,2 до КУ 10,9 ц. 1,2				
1.68	16+76.68	Водовод, стеклопластик 320	88°06'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1.73	17+26.34	Напорный нефтепровод, ст. 425	79°37'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1.78	17+79.05	Нефтесбор, ст.325	76°59'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
1.79	17+89.92	Водовод, ст.325	76°11'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							40

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
ВЛ 6(10) кВ №5 отпайка на УЗОУ 0,2 км (цепь 1) – отсутствуют				
ВЛ 6(10) кВ №6 отпайка на УЗОУ 0,2 км (цепь 2) – отсутствуют				
ВЛ 6 (10) кВ №7 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 1) – отсутствуют				
ВЛ 6 (10) кВ №8 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 2) – отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №9 отпайка на КУ10,9 (цепь 1) – отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №10 отпайка на КУ10,9 (цепь 2) – отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №13 от существующей ВЛ на КУ 21,6 км (цепь 1, 2) – отсутствуют				
0.02	0+15.26	Газопровод, ст.530	63°33'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
0.04	0+37.26	Газопровод, ст.530	88°14'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
ВЛ6 (10) кВ №14 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 2) – отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №15 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 1) – отсутствуют				
ВЛ6 (10) кВ №16 отпайка на УПОУ на 34.5 км (цепь 2)				
0.27	2+68.52	Кабель ЭХЗ	84°47'	АО "СибурТюменьГаз"
ВЛ6 (10) кВ №17 отпайка на УПОУ на 34.5 км (цепь 1)				
0.32	3+19.08	ЭХЗ	87°05'	АО "СибурТюменьГаз"
ВЛ 0,4 кВ – отсутствуют				
Кабель-датчик 1,3 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 3,0 км				
0.12	1+20.74	Нефтепровод к.33-т.вр.ДНС-2, ст.168 недействующий.	76°53'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Кабель-датчик 4,0 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 11,3 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 14,8 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 15,4 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 20,4 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 27,3 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 27,4 км – отсутствуют				
Кабель-датчик 29,4 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада от проект. ВЛ 6 кВ до суц. кабельной эстакады – отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле запуска СОД 0.2 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле подключения пусковых комплексов 1 и – отсутствуют 2/1				
Кабельная эстакада №1 на КУ 5,2 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 5,2 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 10,9 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 10,9 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №1 на КУ 21,6 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада №2 на КУ 21,6 км – отсутствуют				
Кабельная эстакада на узле приема СОД 34,5 км – отсутствуют				

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							41

Пикетажное значение точек пересечения по трассе проектируемого трубопровода		Наименование пересекаемых коммуникаций, их характеристики	Угол пересечения	Владелец
Участок существующей ВЛ «ГППЗ-ЮБППЗ» (для прокладки кабеля ВОЛС) - отсутствуют				
Кабельная эстакада от узла приема СОД 34.5 км до пункта обогрева				
0.2	2+1.39	Газопровод, ст.530	88°45'	АО "СибурТюменьГаз"
0.2	2+25.78	Газопровод, ст.159	77°28'	АО "СибурТюменьГаз"
Кабельная эстакада от пункта обогрева до узла связи ПРС 660 (для прокладки кабеля ВОЛС) - отсутствуют				
Подъездная автодорога к площадке разделительных трансформаторов				
0.05	0+49.94	Газопровод, ст.530	88°04'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Подъездная автодорога к узлу запуска СОД 0,2 км на основной и резервной нитке				
0.22	2+19.68	Продуктопровод, ст.530	85°35'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
0.29	2+88.95	Газопровод НВППЗ-ЛДКС, ст.1020	89°29'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
Подъездная автодорога к узлу подключения пусковых комплексов 1 и 2/1				
0.01	0+11.16	Водовод, ст.2732x2	86°59'	АО "СибурТюменьГаз"
0.01	0+13.97	Канализация, ст. 219	88°02'	АО "СибурТюменьГаз"
0.02	0+15.05	Канализация, ст.219	88°08'	АО "СибурТюменьГаз"
0.23	2+32.14	Магистр. Газопровод, ст.1020	74°51'	ООО "ЗапСибТрансГаз"
0.26	2+55.89	Газопровод на НППЗ, ст.1020	72°34'	АО "СибурТюменьГаз"
Подъезд к БКЭС на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 – отсутствуют				
Подъездная автодорога к КУ 5,2 км				
0.14	1+35.85	Нефтегазопровод, ст.219	71°50'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
0.14	1+42.56	Нефтегазопровод, ст.159	72°49'	ПАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"
Подъездная автодорога к КУ 10,9 км – отсутствуют				
Подъездная автодорога к узлу приема СОД 34,5 км на основной и резервной нитке				
0.06	0+57.79	Газопровод, ст. 530	87°45'	АО "СибурТюменьГаз"

Пересечения магистральных продуктопроводов с ВЛ осуществляются в соответствии с требованиями ПУЭ, СП 18.13330.2019, СТУ, ОБ ОПО и ТУ выданными владельцами ВЛ.

Пересечение проектируемого трубопровода с существующими ВЛ 110 кВ и выше, согласно требованиям СП 36.13330.2012 и ПУЭ, выполняется подземно, под углом не менее 60 градусов в соответствии с техническими условиями, представленными организациями-владельцами коммуникаций.

В соответствии с требованиями ТУ на пересечения, пересечения с ВЛ выполняются в защитных футлярах.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4					Лист
					42

Пересечение проектируемым продуктопроводом автодорог I – III категории по трассе продуктопровода отсутствует. Прокладка продуктопровода через автодороги IV-V категории с низшим или переходным типом покрытия, гравийным и грунтовым, прокладка производится в защитном стальном кожухе.

Пересечения планируемого объекта с инженерными сооружениями и коммуникациями выполняются в соответствии с ПУЭ седьмого издания и техническими условиями (ТУ), выданными собственниками объектов пересечений, а также специальными техническими условиями. (Приложения Л и М)

3.2 Ведомость пересечений границ размещения проектируемого объекта (объектов) с другими объектами капитального строительства (планируемыми)

Наименование объекта капитального строительства	Угол пересечения, градусы	Ширина, м	Владелец	Необходимость получения технических условий	Наличие технических условий	Согласования
-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-

3.3 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано с ранее утвержденной документацией по планировке территории

При проведении инженерно-изыскательских работ и работ с государственными органами власти и органами местного самоуправления пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано с ранее утвержденной документацией по планировке территории не было выявлено.

3.4 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами

№ п/п	Наименование водного объекта, водотока	Ширина перехода трассой ПП	Километр трассы	Наличие судоходства / сплава леса	ВОЗ	ПЗП	Наводнение (уровень 1% / ширина затопления поймы)	Наводнение (уровень 10% / ширина затопления поймы)
1	Река Обь	580	144+30	Судоходна/сплав есть	200	200	40,60 м БС / 32,5 км	39,58 м БС / 31,3 км
2	Протока Мега	130	14+20	нет/нет	200	200	40,60 м БС / 32,5 км	39,58 м БС / 31,3 км
3	Протока Мулка	540	115+50	Судоходна/сплав есть	200	200	40,60 м БС / 32,5 км	39,58 м БС / 31,3 км
4	Протока Кирьяс	280	202+00	нет/нет	200	200	40,60 м БС / 32,5 км	39,58 м БС / 31,3 км

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							43

№ п/п	Наименование водного объекта, водотока	Ширина перехода трассой ПП	Километр трассы	Наличие судоходства / сплава леса	ВОЗ	ПЗП	Наводнение (уровень 1% / ширина затопления поймы)	Наводнение (уровень 10% / ширина затопления поймы)
5	Протока Пасол	40	293+60	нет/нет	200	200	40,60 м БС / 32,5 км	39,58 м БС / 31,3 км
6	Протока Запорная	55	273+50	нет/нет	200	200	40,60 м БС / 32,5 км	39,58 м БС / 31,3 км
7	протока Сухой Вар	10	40+10	-	200	200	-	-
8	протока Вармега	2	29+50	-	200	200	-	-
9	Протока б/н 1	14	59+10	-	50	50	-	-
10	Протока б/н 2	18	60+10	-	200	200	-	-
11	Протока б/н 4	не пересекается	123+20	-	200	200	-	-
12	Протока б/н 5	80	155+00	-	50	50	-	-
13	Протока б/н 6	25	164+00	-	50	50	-	-
14	Протока б/н 7	165	219+00	-	50	50	-	-
15	Протока б/н 8	не пересекается	район 234+00	-	50	50	-	-
16	Протока б/н 9	4	311+80	-	200	200	-	-
17	Ручей б/н 2	2	район 31+00	-	50	50	-	-
18	Ручей б/н 3	2	76+60	-	50	50	-	-
19	Ручей б/н 4	2	92+80	-	50	50	-	-
20	Ручей б/н 5	2	96+95	-	50	50	-	-
21	Ручей б/н 6	2	107+65	-	50	50	-	-
22	Ручей б/н 7	2	204+70	-	50	50	-	-
23	Ручей б/н 8	2	246+30	-	50	50	-	-
24	Ручей б/н 9	не пересекается	273+00	-	50	50	-	-
25	Ручей б/н 10	2	284+00	-	50	50	-	-
26	Ручей б/н 11	2	285+60	-	50	50	-	-
27	Ручей б/н 12	2	53+80	-	50	50	-	-
28	Ручей б/н 13	15	111+05	-	50	50	-	-
29	Ручей б/н 14	не пересекается	район 272+20	-	50	50	-	-
30	Озеро б/н 1	не пересекается	район 37+00	-	50	50	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							44

№ п/п	Наименование водного объекта, водотока	Ширина перехода трассой ПП	Километр трассы	Наличие судоходства / сплава леса	ВОЗ	ПЗП	Наводнение (уровень 1% / ширина затопления поймы)	Наводнение (уровень 10% / ширина затопления поймы)
31	Озеро б/н 2	не пересекается	район 57+00	-	-	-	-	-
32	Озеро б/н 3	29	59+00	-	50	50	-	-
33	Озеро б/н 4	не пересекается	район 72+00	-	-	-	-	-
34	Озеро б/н 5	не пересекается	район 78+00	-	50	50	-	-
35	Озеро б/н 6	25	77+05	-	50	50	-	-
36	Озеро б/н 7	170	81+60	-	-	-	-	-
37	Озеро б/н 8	не пересекается	район 83+00	-	-	-	-	-
38	Озеро б/н 9	140	85+00	-	-	-	-	-
39	Озеро б/н 10	28	87+20	-	-	-	-	-
40	Озеро б/н 11	190	120+40	-	-	-	-	-
41	Озеро б/н 12	не пересекается	район 153+50	-	200	200	-	-
42	Озеро б/н 13	115	160+00	-	-	-	-	-
43	Озеро б/н 14	не пересекается	район 163+00	-	-	-	-	-
44	Озеро б/н 17	не пересекается	район 182+10	-	50	50	-	-
45	Озеро б/н 18	75	184+50	-	50	50	-	-
46	Озеро б/н 19	не пересекается	район 198+00	-	50	50	-	-
47	Озеро б/н 21	25	211+40	-	-	-	-	-
48	Озеро б/н 22	не пересекается	район 224+00	-	-	-	-	-
49	Озеро б/н 23	не пересекается	район 244+50	-	50	50	-	-
50	Озеро б/н 24	380	258+00	-	-	-	-	-
51	Озеро б/н 25	315	район 266+00	-	50	50	-	-
52	Озеро б/н 26	45	269+50	-	50	50	-	-
53	Озеро б/н 27	не пересекается	район 291+00	-	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							45

№ п/п	Наименование водного объекта, водотока	Ширина перехода трассой ПП	Километр трассы	Наличие судоходства / сплава леса	ВОЗ	ПЗП	Наводнение (уровень 1% / ширина затопления поймы)	Наводнение (уровень 10% / ширина затопления поймы)
54	Озеро б/н 28	не пересекается	район 313+00	-	-	-	-	-
55	Озеро б/н 29	28	170+50	-	-	-	-	-
56	Озеро б/н 30	не пересекается	район 268+20	-	-	-	-	-
57	Озеро б/н 31	не пересекается	район 268+30	-	-	-	-	-
58	Озеро б/н 32	не пересекается	район 34+00	-	-	-	-	-
59	Озеро б/н 33	не пересекается	район 35+00	-	-	-	-	-
60	Озеро б/н 34	не пересекается	район 38+00	-	-	-	-	-
61	Озеро б/н 35	не пересекается	район 43+50	-	-	-	-	-
62	Озеро б/н 36	20	47+80	-	-	-	-	-
63	Озеро б/н 37	не пересекается	район 66+20	-	-	-	-	-
64	Озеро б/н 38	не пересекается	район 74+00	-	-	-	-	-
65	Озеро б/н 40	не пересекается	район 79+00	-	-	-	-	-
66	Озеро б/н 41	28	80+10	-	-	-	-	-
67	Озеро б/н 39	не пересекается	район 75+50	-	-	-	-	-
68	Озеро б/н 42	не пересекается	район 80+20	-	-	-	-	-
69	Озеро б/н 43	не пересекается	район 88+50	-	-	-	-	-
70	Озеро б/н 44	не пересекается	район 104+00	-	-	-	-	-
71	Озеро б/н 45	50	133+50	-	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

46

№ п/п	Наименование водного объекта, водотока	Ширина перехода трассой ПП	Километр трассы	Наличие судоходства / сплава леса	ВОЗ	ПЗП	Наводнение (уровень 1% / ширина затопления поймы)	Наводнение (уровень 10% / ширина затопления поймы)
72	Озеро б/н 46	не пересекается	район 140+20	-	-	-	-	-
73	Озеро б/н 47	не пересекается	район 218+00	-	-	-	-	-
74	Озеро б/н 48	не пересекается	район 231+00	-	-	-	-	-
75	Озеро б/н 49	не пересекается	район 249+50	-	-	-	-	-
76	Озеро б/н 50	не пересекается	район 252+00	-	-	-	-	-
77	Озеро б/н 51	не пересекается	район 280+00	-	-	-	-	-
78	Озеро б/н 52	не пересекается	район 288+00	-	-	-	-	-
79	Озеро б/н 53	не пересекается	район 287+00	-	-	-	-	-
80	Обводненный карьер	630	23+00	-	200	200	-	-

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

В результате разработки проектных решений, подготовки документации по планировке территории и проведения анализа информации о планируемом объекте, содержащейся в схеме территориального планирования Российской Федерации в области федерального (трубопроводного) транспорта, выявлено, что в схему территориального планирования Российской Федерации в области федерального (трубопроводного) транспорта необходимо внести изменения, касающиеся информации о местоположении и протяженности планируемого объекта, а именно:

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

										Лист
										47
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Наименование объекта	Местоположение проектируемого объекта	Основные характеристики объекта	Основное назначение объекта	Основание для отображения в Схеме ТП
«Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, городское поселение Излучинск, район Нижневартовский, городской округ Нижневартовск, межселенная территория	Проектный объем транспортировки широкой фракции легких углеводородов - 2,66 млн. тонн в год, протяженность - 34,7 км, диаметр труб - 426 мм, рабочее давление – 3,1 МПа	Транспортировка широкой фракции лёгких углеводородов, производимой на Белозерном и Нижневартовском ГПЗ, на Южно-Балыкскую ГНС	Инвестиционная программа ООО «СИБУР» на 2022 год

Согласно Письма Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) от 15.08.2022 № 05-4892 (представлено в Приложение А, как приложение к заданию на разработку документации по планировке территории) проектируемый объект: магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ- Южно-Балыкский ГПЗ» будет учтен Минэнерго России в следующем проекте внесения изменений в схему территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта)

Кроме того, настоящим проектом планировки территории предлагается внести соответствующие изменения, учитывающие границы зоны планируемого размещения объекта, в связи с тем, что ранее планируемый объект не был отображен в документах территориального планирования (генеральных планах сельских поселений и городских округов, схемах территориального планирования муниципальных районов и субъектов Российской Федерации), на территориях которых планируется размещение объекта.

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

												Лист
												48
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4						

4 СОСТАВ МАТЕРИАЛОВ И РЕЗУЛЬТАТЫ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

4.1 Состав материалов и результаты инженерных изысканий

Инженерные изыскания выполнены ООО «ТюменьПромИзыскания» В январе-октябре 2022 года, в составе (на основании программы на выполнение инженерных изысканий (Приложение В) для разработки проектной документации по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» в соответствии с Заданием на производство инженерных изысканий (Приложение Б). Материалы инженерных изысканий разработаны в составе следующих разделов: 0062.2021-02-2.1-ИГДИ, 0062.2021-02-2.1-ИГИ, 0062.2021-02-2.1-ИГМИ, 0062.2021-02-2.1-ИЭИ, 0062.2021-02-2.1-ПКИИ. Материалы и результаты изысканий представлены электронном виде в формате архив RAR к настоящему тому (Приложение В).

В соответствии с Заданием на производство инженерных изысканий (Приложение Б) выполнен комплекс работ по линейным и площадным объектам в зависимости от их технических характеристик.

Идентификационные сведения об объекте:

- уровень ответственности согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ по идентификационным признакам повышенный и нормальный; - категория сложности инженерно-геологических условий – III;

- согласно СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия»: по весу снежного покрова – V район.

Согласно СП 115.13330.2016:

- категория опасности процесса подтопления – от подтопленной до потенциально подтопленной и неподтопленной;

- категория опасности процесса затопления (наводнения) оценивается как весьма опасная.

- категория опасности процесса пучения оценивается от неопасной до весьма опасной; по возможности проявления просадочных свойств грунтов категория опасности процесса – неопасная.

Общие сведения о землепользовании и землевладельцах - территория изысканий расположена на землях промышленности, находящихся в пользовании у третьих лиц и землях лесного фонда.

Исполнитель – ООО «ТюменьПромИзыскания».

Заказчик – АО «НИПИГАЗ».

Генеральный Заказчик – АО «СибурТюменьГаз».

Вид работ – новое строительство.

Местоположение – Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, городское поселение Излучинск, район Нижневартовский, городской округ Нижневартовск, межселенная территория.

Стадия изысканий - проектная документация (ПД).

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

										Лист
										49
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Система координат – Местная, МСК-86.

Система высот – Балтийская, 1977 г. (БС).

Характеристика проектируемого объекта: два участка основной и резервной ниток участка магистрального продуктопровода «Нижевартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ» от 619-660км, с подключением с существующему продуктопроводу «Нижевартовский ГПЗ – Тобольский НХК» (участок 543 - 867 км) и сопутствующие площадные и линейные сооружения на 619 – 660 км.

Назначение – транспорт ШФЛУ.

Протяженность – 34,5 км основная нитка и 34,5 км резервная нитка. DN – 400 мм. Переход трубопровода через естественные препятствия предусматривается выполнить методом ННБ.

Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация сооружения: -сейсмичность участка изысканий принять в соответствии с картой ОСР-

2016-В (СП 14.13330.2018) - менее 6 баллов;

– регион относится к зоне избыточного увлажнения, что способствует широкому развитию процесса заболачивания.

Полевые работы выполнены с 01.02.22г по 04.02.22г. Камеральные работы выполнялись с 02.03.22г. по 18.03.2022г.

Дата подготовки отчетной документации по результатам инженерных изысканий 17.03.2022г.

Отчет подготовлен отдельным документом прилагаемым к проекту планировки и межевания территории.

Комплекс выполненных инженерных изысканий по полноте, содержанию и точности соответствует нормативным документам, техническому заданию Заказчика и позволяет выполнить проектирование объекта.

Результаты инженерных изысканий, представленные в качестве исходных данных для разработки документации по планировке территории выполнены в форме следующих отчетов:

– Технический отчет о выполненных инженерно-геодезических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода "Нижевартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ"», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИГДИ);

– Технический отчет о выполненных инженерно-геологических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода "Нижевартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ"», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИГИ);

– Технический отчет о выполненных инженерно-гидрометеорологических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							50

"Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ"», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИГМИ);

– Технический отчет о выполненных инженерно-экологических изысканиях по объекту: «Строительство магистрального продуктопровода "Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ"», выполненный в 2022 году ООО «ТюменьПромИзыскания» (Шифр 0062.2021-02-2.1-ИЭИ);

4.2 Инженерно-геодезические изыскания

Инженерно-геодезические изыскания выполнены в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017, и СП 11-104-97 для разработки проектной документации.

В ходе рекогносцировочного обследования территории была обследована территория для выявления изменений, произошедших на участке работ после выполнения последних инженерно-геодезических изысканий, найдены и осмотрены исходные пункты.

В соответствии с нормативными документами, программой работ предусмотрено выполнение комплекса инженерно-геодезических изысканий, включающего:

- сбор, обобщение и анализ материалов изысканий прошлых лет, получение
- выписок координат и высот пунктов исходной геодезической основы;
- рекогносцировка местности, обследование исходных пунктов триангуляции
- ОГС;
- закладка грунтовых реперов и определение ПВО;
- закрепление на местности, углов площадок, выносных знаков;
- выполнение топографической съёмки территории объекта в масштабе 1:500, 1:1000 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 метров в границах, определенных заданием;
- выполнение промеров глубин на участке акватории с составлением плана в масштабе 1:1000;
- трассирование линейных объектов;
- поиск, съемка и обследование всех существующих (действующих) подземных, наземных и надземных сооружений инженерных коммуникаций в границах топографической съемки;
- разбивка и привязка инженерно-геологических выработок и других наблюдений на береговом участке;
- камеральная обработка результатов топографической съемки и составление инженерно-топографических планов в электронном виде в масштабах 1:500, 1:1000, 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 метров;
- камеральное трассирование линейных объектов;
- составление технического отчета.

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

						Лист
						51
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Таблица 4.1 – Объемы и виды работ

Наименование работ	Ед. изм.	Объем
Полевые работы		
Топографическая съемка в масштабе 1:500, сеч. 0,5 м	га	18,95
Промеров глубин на участке акватории с составлением плана в масштабе 1:1000	га	233,4
Топографическая съемка в масштабе 1:2000, сеч. 0,5 м	га	1035,0
Закладка грунтовых реперов и определение ПВО	пункт	66
Закрепление на местности, углов площадок, выносных знаков	знак	300
Трассирование автомобильных дорог	км	1,8
Трассирование магистральных трубопроводов 1 нитка	км	34,5
Трассирование ВЛ-1	км	32,0
Установка закрепительных знаков	знак	562
Закрепление на местности проектируемых сооружений	знак	562
Разбивка и плано-высотная привязка геологических выработок	скв.	668
Камеральные работы		
Топографическая съемка в масштабе 1:500, сеч. 0,5 м	га	18,95
Составлением плана в масштабе 1:1000 с промерами глубин на участке акватории	га	233,4
Создание топографических планов в масштабе 1:2000 сеч. 0,5 м	га	1035,0
Камеральное магистральных трубопроводов 2 нитка	км	34,5
Построение продольных профилей по проектируемым и существующим трассам	км	105,3
Технический отчет	отчет	1

Система координат – Местная, МСК-86, WGS-84 (UTM 35N).

Система высот – Балтийская 1977 г.

Методика производства работ, полнота содержания материалов и технические допуски соответствуют требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

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

										Лист
										52
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Методы и технологии выполнения инженерно-геодезических изысканий

Плано-высотная съемочная геодезическая сеть

Опорное обоснование создано спутниковыми наблюдениями или проложением наземных ходов.

Плановое съемочное обоснование создано по точкам с привязкой к пунктам съемочной сети 2 разряда в плане и 4 класса по высоте.

При спутниковом методе место базовой станции было выбрано с учётом долговременной сохранности, удобства выполнения спутниковых наблюдений и подъезда. Для калибровки на местности и контроля использованы пункты строительной. При создании калибровочного района количество наблюдений на каждом пункте составляет не менее 180 эпох, PDOP не превышает значения 4,0, в обработку приняты спутники ГЛОНАСС и GPS, находящиеся не ниже 10° от горизонта.

Плановое съемочное обоснование создано по точкам с привязкой к пунктам строительной сети (полигонометрия 4 класса) с помощью электронных тахеометров с автоматизированной регистрацией и накоплением результатов измерений.

Точность линейных измерений не ниже 1:2000. Допустимые угловые невязки не должны превышать $\pm 1' \sqrt{n}$, где n – число углов в ходе.

Определение высотных отметок точек временного закрепления выполнены методом тригонометрического нивелирования от пунктов строительной сети (4 класс). В соответствии с письмом Роскартографии №6-02-3469 от 27.11.2001 г. измерения произведены в прямом и обратном направлениях с двумя наведениями на отражатель в режиме "точно". Предельное расстояние между тахеометром и отражателем не должно превышать 300 м, высоту прибора и отражателя над маркой центра измерять с точностью 2 мм. Расхождения между превышениями, измеренными в прямом и обратном направлениях не должны превышать величины $f_h = 50\sqrt{2l}$ (мм), где l – длина стороны в км, а невязки ходов или замкнутых полигонов – величины $f_h = 50\sqrt{L}$ (мм), где L – длина хода (периметр полигона) в км.

Топографическая съемка

При топографической съёмке зафиксированы все перегибы рельефа, естественные и искусственные препятствия, включая надземные, наземные и подземные коммуникации с их подробными характеристиками (глубина заложения, диаметры, материал, отметки верха и низа труб, их количество и т.д.). Максимальное расстояние между пикетами – 15 м. Работы выполнены в соответствии с СП 11-104-97 часть I.

При выполнении съёмочных работ на сложных участках плотность пикетов увеличена для отображения микрорельефа.

Промеры глубин:

Произведены промерные работы на выявленных переходах проектируемых объектов через водотоки. В районе перехода через р. Обь выполнена детальную съемку рельефа дна и заложены промерные створы через каждые 20 м в пределах участка работ (300 м полоса работ). Центральные створ расположены по оси трассы, остальные в равных количествах выше по течению и ниже по течению, в характерных местах на приблизительно равных расстояниях в пределах полосы съемки.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

53

Расстояние между промерными точками из расчета, при ширине реки от 300 до 1000 м – промерные точки с шагом в 20 м.

Все промеры привязаны к пунктам съемочной геодезической сети. С составлением плана в масштабе 1:1000.

Количество пикетов, определенных при высотной съёмке, достаточное для полного отражения рельефа местности на плане.

Определение планового положения и глубины заложения подземных коммуникаций выполнены трассопоисковым оборудованием согласно СП 11-104-97, ч. II.

Определение высот подвески проводов и технологических эстакад выполнены безотражательным способом съёмки электронным тахеометром.

В целях контроля на каждой станции определены высоты не менее чем двух контрольных пикетов, которые находятся в полосе перекрытий и могут быть получены с другой станции. Расхождения между контрольными высотами, полученными с различных станций, не должны быть более 20 мм. При производстве съемочных работ обеспечено перекрытие участков съемки со смежных пунктов планово-высотной съемочной сети на ширину в 20 метров.

Трассирование линейных сооружений.

На участках незастроенной территории выполнено закрепление:

- трассу автодороги;
- трассу трубопровода первая нитка;

Выполнено полевое трассирование линейных объектов по направлению, согласованному Заказчиком на топографических планах. На участках отклонения от направления трассы более 30 метров (опасные геологические процессы, неблагоприятные условия местности и прочее). Закрепительные знаки по трассам установлены в соответствии с требованиями ВСН 30-81 с учетом других параллельных объектов проектирования. Установлены репера по линейным объектам, в объеме не менее предусмотренного нормативной документацией, с учетом сохранения их на период строительства и эксплуатации.

Места пересечения проектируемых линейных объектов с действующими коммуникациями (трубопроводами, кабельными линиями, водными преградами и т.д.) металлическими уголками, при этом знаки устанавливаются с двух сторон (начало и конец коридора по оси проектируемого объекта) в пределах укрупненной съемки перехода.

Выносными знаками закреплены начало и конец трасс, углы поворота трасс, а также створные знаки на прямолинейных участках не реже чем 1,5 км. Выносные знаки установлены за пределами строительно-монтажных работ, с учетом ранее закрепленных трасс на расстоянии: первый знак - не менее 30 м, второй знак - не более 50 м.

- расстояние между створными знаками не превышает 300 м;
- створность закрепительных знаков по трассам $180^\circ \pm 30$ секунд;

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

										Лист
										54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

– закрепление произведено после уточнения ее прохождения на выполненной съемке и согласования с Заказчиком.

По площадным объектам:

– выполнена топографическая съемка территорий площадных объектов (вдольтрассовых сооружений) в масштабе 1:1000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0.5 м с захватом 20-метровой полосы местности за периметр площадки

Трассирование проектируемых трасс выполнено в соответствии с требованиями СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Камеральные работы

По результатам планируемых работ предусматривается проведение полевой (предварительной) и окончательной камеральной обработки материалов и составление технического отчета.

Уравнивание съемочных геодезических сетей выполнено в лицензионном программном комплексе с вычислением координат и отметок точек съемочного обоснования, необходимых для создания инженерно-топографических планов.

На основе выполненной топографической съемки выполнено создание инженерно-топографических планов в масштабе 1:500 в цифровом виде. При создании топографических планов были использованы «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500» и внутризаводские знаки подземных коммуникаций.

В результате полевых и камеральных работ была получена следующая документация:

- текстовая часть технического отчета;
- графические приложения:
 - топографические планы в масштабах 1:500, 1:2000 с высотой сечения рельефа 0,5 м;
 - топографический план с промерами глубин в масштабе 1:1000 с высотой сечения рельефа 0,5 м;
 - листы согласования полноты и правильности нанесения подземных коммуникаций с эксплуатирующими организациями;
 - картограмма выполненных работ;
 - обзорная схема М 1:100000;
 - ситуационный план М 1:25000;
 - карта топографо-геодезической изученности;
 - эскизы опор линий ВЛ с указанием характеристик;
 - эскизы и разрезы эстакад с указанием характеристик;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4						Лист
						55

- экспликации и разрезы колодцев с указанием характеристик;
- схема нивелирных и теодолитных ходов или схема спутниковой сети; - текстовые приложения:
- ведомость согласований с эксплуатирующими организациями;
- ведомость обследования состояния исходных пунктов;
- ведомость уравнивания плановой съёмочной геодезической сети;
- ведомость уравнивания высотной съёмочной геодезической сити;
- каталог координат ПВО;
- ведомость оценки точности спутниковых измерений;
- акт полевого контроля и приёмки работ.

Заключение.

По результату обследования сделан вывод: инженерно-геодезические изыскания отвечают требованиям нормативно-технической документации и техническому заданию.

4.3 Инженерно-гидрометеорологические изыскания.

Главной целью проведения работ является комплексное изучение гидрометеорологических условий на участке строительства, необходимых и достаточных для принятия проектных решений.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания включают в себя:

- предполевые и подготовительные работы;
- полевые гидрологические работы в два этапа;
- камеральные работы.

Инженерно-геологические изыскания были выполнены в соответствии с требованиями основных нормативных документов СП 47.13330.2016 (в частях, утверждённых постановлением Правительства РФ №985 от 04.07.2020 г.), СП 11-105-97 ч. I, II, III, IV и других нормативных документов.

Участок работ расположен в восточной части Западно-Сибирской низменности, а в административном отношении - на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа, в 16 км к западу от г. Нижневартовск в пределах поймы реки Оби.

В гидрологическом отношении район р. Обь изучен. Наблюдения за уровнями и стоком воды организованы в регионе на больших и средних реках. Все гидрологические посты в районе участка бассейна р. Оби находятся в ведении Ханты-Мансийского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды, филиала ФГБУ «Обь-Иртышское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды».

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

										Лист
										56
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Климатическая характеристика района изысканий принята по ближайшей метеостанции Нижневартовск. В климатическом отношении территория расположения объекта, согласно т. 4.1 СП 11-103-97, классифицируется как изученная.

Таблица 4.2 – Гидрологическая изученность

Река-пост	Расстояние от устья реки, км	Площадь водосбора, км ²	Отметка «0» поста	Период действия	
				открыт	закрыт
р. Обь, прот. Вартовская – г. Нижневартовск	1 711	853 000	29,98 (БС)	1971	действует
р. Обь – г. Сургут	1 502	928 000	25,98 (БС)	1893	действует
р. Обь – с. Александровское	1 830	765 000	32,24 (БС)	1894	действует
р. Вах – пгт. Излучинск	24	76 200	31,49 (БС)	2008	действует
р. Вах – п. Ваховск	276	56 200	40,65 (БС)	1984	действует
р. Бол. Юган – с. Угут	166	22 100	31,38 (БС)	1943	действует
р. Малый Юган – юрты Кинямины	112	8 130	33,26 (БС)	1958	действует
р. Аган – пгт. Новоаганск	263	16 500	53,14 (БС)	1980	действует

Таблица 4.3 – Метеорологическая изученность

Метеостанция	Высота станции над уровнем моря, м	Расстояние от МС до района изысканий, км	Период действия	
			открыт	закрыт
Нижневартовск	55	СВ - 11	1988	действует
Сургут	38	З - 165	1953	действует
Ваховск	54	В - 131	1984	действует
Угут	48	ЮЗ - 134	1943	действует
Александровское	47	ЮВ - 96	1894	действует

Оценка гидрологических условий на водотоках и озерах производится:

- по материалам наблюдений на станциях и постах Росгидромета;
- по региональным зависимостям, приведенным в справочных изданиях и монографиях;
- по анализу картографического материала прошлых лет и современных аэроснимков и космоснимков;
- по результатам рекогносцировочного обследования с комплексом морфометрических и гидрометрических работ;
- по опросам местного населения.

Виды и объемы работ определяются в соответствии с указаниями СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97, СП 33-101-2003.

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

										Лист
										57
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

При камеральном сборе метеорологической информации привлечены исходные данные справок по гидрологическим постам и климатические характеристики из отчета по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям по объекту «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Нижевартровский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ» от 619-660 км, основной и резервной ниток на участке 635 км - 641 км», выполненного в 2021 году ООО «ТюменьПромИзыскания». Данные содержащиеся в отчете являются актуальными и репрезентативными. Также будут привлечены опубликованные данные в СП 131.13330.2020, СП 20.13330.2016.

При наличии или возможности проявления в районе проектируемого сооружения опасных природных процессов и явлений (СП-11-103-97, приложение Б, В) в результате инженерных изысканий получены сведения и материалы, необходимые и достаточные для установления характеристик и прогноза развития отмечаемых процессов и явлений с детальностью, соответствующей стадии проектирования.

Таблица 4.4 – Виды и объемы работ

Наименование работ	Ед. изм.	Объемы
Полевые работы		
Гидроморфологические изыскания при ширине долины реки на участке пересечения, км: до 1. II кат.	1 км долины	3,2
Определение мгновенного уклона поверхности воды в реке при количестве урезных кольев на 1 км длины реки, 3 шт. II кат.	1 определение на 1 км длины реки	9,5
Разбивка и нивелирование морфометрического створа. II кат.	1 км	2,0
Установление высот высоких и других характерных уровней воды прошлых лет при удалении точек от оси морфоствора, км: 1. II кат.	1 комплекс	5
Рекогносцировочное обследование реки. II кат.	1 км реки	6,4
Рекогносцировочное обследование бассейна реки. II кат.	1 км маршрута	35
Промерный створ при ширине реки, до 100 м. II кат.	1 створ	17
Промерный створ при ширине реки, св. 100 до 300 м. II кат.	1 створ	1
Промерный створ при ширине реки, св. 300 м. II кат.	1 створ	4
Водомерный пост из одной сваи (рейки). II кат.	1 пост	1
Наблюдения на водомерном посту. Число наблюдений в сутки: 2.	1 месяц наблюдений	1
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 600-1000 м	1 расход	1
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 300-600 м.	1 расход	3
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 100-300 м	1 расход	1
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 20-100 м	1 расход	4
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки до 20 м.	1 расход	13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

58

Наименование работ	Ед. изм.	Объемы
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 600-1000 м.	1 профиль	1
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 300-600 м	1 профиль	3
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 100-300 м.	1 профиль	1
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 20-100 м.	1 профиль	4
Определение скорости и направления течения. Ширина реки до 20 м.	1 профиль	13
Промеры глубин. Ширина реки 1000-2000 м	1 профиль	3
Промеры глубин. Ширина реки 600-1000 м	1 профиль	69
Промеры глубин. Ширина реки 300-600 м	1 профиль	75
Промеры глубин. Ширина реки 100-300 м	1 профиль	171
Промеры глубин. Ширина реки 20-100 м	1 профиль	162
Промеры глубин. Ширина реки до 20 м	1 профиль	122
Ледомерная съемка. Ширина реки 600-1000 м.	1 профиль	17
Ледомерная съемка. Ширина реки 300-600 м.	1 профиль	51
Ледомерная съемка. Ширина реки 20-100 м.	1 профиль	9
Фотоработы	1 снимок	115
Камеральные работы		
Рекогносцировочное обследование реки. II кат.	1 км реки	6,4
Рекогносцировочное обследование бассейна реки. II кат.	1 км маршрута	35
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 600-1000 м	1 расход	1
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 300-600 м.	1 расход	3
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 100-300 м	1 расход	1
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки 20-100 м	1 расход	4
Измерение расхода воды детальным методом. Ширина реки до 20 м.	1 расход	13
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 600-1000 м.	1 профиль	1
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 300-600 м	1 профиль	3
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 100-300 м.	1 профиль	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

59

Наименование работ	Ед. изм.	Объемы
Определение скорости и направления течения. Ширина реки 20-100 м.	1 профиль	4
Определение скорости и направления течения. Ширина реки до 20 м.	1 профиль	13
Разбивка и нивелирование морфометрического створа. II кат.	1 км	2,0
Ледомерная съемка. Ширина реки 600-1000 м.	1 профиль	18
Ледомерная съемка. Ширина реки 300-600 м.	1 профиль	54
Ледомерная съемка. Ширина реки 20-100 м.	1 профиль	10
Составление сборных планов и карт М 1:2000 (применительно к составлению плана русловой съемки)	1 кв. дм	12
Систематизация материалов гидрологических наблюдений	1 годопункт по 1 показателю	60
Составление таблицы гидрологической изученности. Число пунктов наблюдений до 50	1 таблица	1
Составление схемы гидрометеорологической изученности. Число пунктов наблюдений до 50	1 схема	1
Составление вспомогательной таблицы характеристик гидрологического режима, при числе лет наблюдений, до 50	1 таблица	2
Анализ результатов водомерных наблюдений	1 годопункт	1
Построение графиков зависимости площади поперечного сечения и скорости течения за период открытого русла	1 график	20
Перенос кривой расходов из опорного створа в створ водомерного поста	1 график	4
Построение кривой расходов гидравлическим методом	1 график	20
Построение кривой свободной поверхности при числе створов: 5 - 10	1 график	4
Определение площади водосбора	1 кв. дм	10
Определение максимального расходов весеннего половодья или дождевых паводков по эмпирическим редуцированным формулам	1 расчет	3
Выбор аналога при отсутствии данных наблюдений в исследуемом створе	1 расчет	1
Вычисление параметров распределения отдельных характеристик стока и величин различной обеспеченности с построением кривой обеспеченности. Число лет св. 50 до 100	1 расчет	6

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

										Лист
										60
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Наименование работ	Ед. изм.	Объемы
Построение графика связи гидрологических элементов (применительно для определения связи уровней между временным и постоянным водомерными постами)	1 график	4
Определение смещений русла и его основных элементов в плане по данным съемок разных лет при числе съемок: до 3	1 участок	20
Определение вертикальных деформаций русла и построение плана деформаций	1 участок	20
Расчет элементов волн на открытых акваториях при высоте волн, м: до 1	1 расчет	4
Составление характеристики естественного режима русла реки	1 записка	1
Составление характеристики бытового ледового режима реки	1 записка	1
Подбор станций или постов с оценкой качества материалов наблюдений и степени их репрезентативности	1 годостанция	1
Расчет глубины промерзания грунта	1 расчет	1
Нанесение на планы М 1:1000, М 1:2000 границ водоохранных зон и прибрежных полос, зон затопления (применительно)	1 схема	20
Вынос на профили расчетных горизонтов воды (применительно)	1 график	20
Составление климатической характеристики района изысканий при числе метеорологических станций 1	1 записка	1
Составление программы работ	1 программа	1
Составление технического отчета о результатах выполненных инженерно-гидрометеорологических работ (изученная территория)	1 отчет	1

В соответствии с приложением Б СП 11-105-97 часть I, территория проведения изысканий по совокупности факторов относится к сложной (III) категории инженерно-геологических условий.

При комплексном изучении инженерно-геологических условий территории выбранной площадки, состав и объем изыскательских работ должны быть достаточными для выделения в плане и по глубине инженерно-геологических элементов, с определением для них лабораторными методами прочностных и деформационных характеристик грунтов, их нормативных и расчетных значений по ГОСТ 20522-2012, а также для установления гидрогеологических параметров, количественных показателей интенсивности развития геологических и инженерно-геологических процессов (с учетом требований СП 116.13330.2012 и СП 115.13330.2016, СП 104.13330.2016, СП 11-105-97 части II), агрессивности подземных вод к бетону и коррозионной активности к металлам в зоне взаимодействия проектируемого объекта с геологической средой.

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

										Лист
										61
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата					

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Для получения необходимых инженерно-геологических материалов в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 часть I, были выполнены следующие виды работ:

- сбор и систематизацию материалов изысканий прошлых лет;
- инженерно-геологическую рекогносцировку с маршрутным описанием; - проходку горных выработок;
- полевые исследования грунтов;
- лабораторные исследования грунтов;
- камеральную обработку полученных материалов.

Сбор материалов изысканий прошлых лет

Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет и других данных об инженерно-геологических условиях территории осуществляется в территориальных фондах организаций, ведущих геолого-съёмочных и инженерно-геологических работ.

При выполнении работ, для оценки геологического строения, гидрогеологических условий, геологических и инженерно-геологических процессов района изысканий в назначения объемов работ, рекомендуется использовать ранее выполненные материалы.

«Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Нижевартровский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ» от 619-660 км, основной и резервной ниток на участке 635-641», ООО «ТюменьПромИзыскания», 2021 г.

Архивные материалы, предоставленные заказчиком согласно ТЗ п.6. Шифр 3329/ЗАО "Фатум" (доп.8) «Незавершенный строительством магистральный продуктопровод "Нижевартровский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ – Тобольский НХК», 2009 г., могут быть использованы для предварительной оценки инженерно-геологических условий, а также возможности использования данных о геологическом строении. Срок давности материалов более 5 лет.

Имеющиеся материалы инженерно-геологических изысканий прошлых лет могут быть использованы для анализа динамики изменения геологической среды, в том числе под влиянием техногенных воздействий.

Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения

В процессе полевых инженерно-геологических работ выполнены рекогносцировочное обследование с описанием точек наблюдений, визуального обследования технического состояния сооружений, находящихся в непосредственной близости от мест изысканий.

Рекогносцировочное обследование местности и маршрутные наблюдения выполнены с целью корректировки карт инженерно-геологических условий, уточнения прогноза развития процессов для разработки рекомендаций по инженерной защите и изменений свойств грунтов в связи с проектируемым строительством и эксплуатацией объектов. В задачу рекогносцировочного обследования и маршрутных наблюдений входит:

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

										Лист
										62
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

- фиксация водопроявлений; всех пересечений рек, дорог, оврагов, балок, каналов, болот и других препятствий;
- описание рельефа местности и геоморфологических условий участка;
- документация имеющихся обнажений, в том числе в карьерах, строительных выработках с указанием категорий разрабатываемости пород, составление абрисов и фото-документация;
- фиксация - описание геоботанических индикаторов геологических и гидрогеологических условий.

На участках проявления геологических, инженерно-геологических (в том числе криогенных) процессов выполняется их описание с оценкой площади поражения и активности.

Рекогносцировка, маршрутные наблюдения и описание точек наблюдений (мест установки скважин) сопровождаются необходимым объемом горных работ (проходка закопшек, расчисток, неглубоких шурфов), контрольным отбором образцов пород и опробованием грунтов экспресс-методами (крыльчатка и т.п.) с координатной привязкой точек наблюдения в соответствующем «Журнале рекогносцировочного обследования». Результаты инженерно-геологического обследования предоставляются в виде описания площадки и трасс в главах отчета, выносятся на карты, ситуационные и топографические планы (оконтуривание в плане).

Буровые работы

Буровые работы выполнены для изучения литологического состава грунтов, условий их залегания, выяснения геологических условий, определения глубины залегания подземных вод (появление и установление), отбора образцов грунта нарушенного и не нарушенного сложения и проб воды.

Бурение на акватории реки Обь произведено в один этап.

Технология бурения

Бурение обеими буровыми установками произведено колонковым способом на малых оборотах, что обеспечит возможность изучения состава (определение размеров отдельности, гранулометрического состава), состояния (влажности, пористости) и деформационно-прочностных свойств при природной плотности и влажности грунтов, их текстурных особенностей. Конечный диаметр бурения составит не менее 108 мм.

При проходке инженерно-геологических скважин была произведена инженерно-геологическая документация с параллельным отбором образцов грунта (монолитов и проб нарушенного сложения), а также проб воды.

Колонковое бурение произведено путем погружения в грунт вращающейся одинарной полый металлической трубы, имеющей наружный диаметр 127 мм, с твердосплавным породоразрушающим инструментом на окончании диаметром 132 мм. Для увеличения глубины бурения на колонковую трубу наращиваются дополнительные бурильные трубы, передающие на колонковую трубу вращательный момент и осевую нагрузку. Подъем на поверхность и спуск колонкового снаряда на забой осуществляется спуско-подъемными операциями (СПО). Для этого

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

										Лист
										63
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

применяется элеваторы типа 2А2 и 2Д3. Работы (свинчивание и развинчивание) с трубами производятся с использованием резьбового наголовника, который входит в состав элеватора. Во избежание обрушения стенок скважин и при бурении в акватории реки будут использованы обсадные металлические трубы диаметра 146-168 мм с погружением ее в грунт на 0,5-1,0 м, для перекрытия притока поверхностных вод.

В процессе выполнения буровых работ предусматривается использование насоса на акватории, насос будет использоваться в процессе организации циркуляционной системы для осушения ствола скважины при установке кондуктора обсадных труб.

При вскрытии подземных вод, в пробуренной скважине проведены гидрогеологические наблюдения за появлением и установлением уровня воды.

В процессе производства работ произведен отбор образцов грунта и воды для лабораторных исследований.

По завершению проходки скважин и замеров в них уровней воды, все обсадные трубы извлекаются, а скважины тампонируются путем обратной засыпки, в поле составляется акт тампонажа.

В процессе бурения ведется геологическая документация скважин (журнал), в которой детально описаны литологический состав с полевым наименованием грунтов, границы их залегания, глубины появления и установления подземных вод, а также цвет, текстурные и структурные особенности грунтов, наличие включений обломочного материала и органических включений.

Ход выполнения работ:

- спуск снаряда (комплекс СПО);
- рейс (заглубление колонковой трубы на 0,4-1,0 м);
- подъём снаряда (комплекс СПО);
- извлечение керна из колонковой трубы;
- геологическое описание керна;
- крепление скважины обсадными трубами (при необходимости); -далее работы продолжаются с п.1.

Буровые работы будут выполнены при благоприятных метеоусловиях, обеспечивающих требования по технике безопасности.

Выноска и привязка инженерно-геологических скважин, расположенных на прибрежном (сухопутном) участке осуществлена с помощью геодезической GPS-аппаратуры.

Размещение и глубина горных выработок по трассам линейных сооружений, определены, согласно требованиям пп. 7.1.11, 7.2.2, 7.2.16, 7.2.17, 7.2.18 СП446.1325800.2019, исходя их технических характеристик сооружений.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							64
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Размещение и глубина горных выработок по площадным сооружениям, определены, согласно требованиям пп. 7.2.4, 7.2.5 - 7.2.13 СП 446.1325800.2019, исходя их технических характеристик сооружений.

При обнаружении специфических и слабых грунтов, залегающих с поверхности, будут выполнены дополнительные зондировочные скважины для уточнения границ распространения специфических грунтов. Глубина зондировочных скважин будет принята с учётом полной проходки специфических грунтов и заглубления в неспецифические грунты на 2-3 метра.

Проектное расположение скважин и их глубины отражены в Схеме расположения проектируемых выработок (Приложение К). Характеристика проектируемых линейных и площадных сооружений и объемы инженерно-геологических работ приведены в таблицах 4.5, 4.6, 4.7

Таблица 4.5 – Характеристика проектируемых линейных сооружений и объемы намеченных инженерно-геологических работ

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Протяженность, м	Глубина заложения, м	Материал труб, оболочка кабеля	Кол-чест-во скважин	Глубина скважин, м	Объем бурения, м
Продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ» от 619-660 км, (основная нитка)	34,5	До 6,0 м*	Сталь	325	8,0-35,0	6368
Продуктопровод ода «Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ» от 619-660 км, (резервная нитка)	34,5	До 6,0 м*	Сталь		8,0-35,0	
Сбросные линии к амбарам аварийного сжигания ШФЛУ (9 шт)	0,2	До 6,0 м*	Сталь	18	8,0	144,0
Вдольтрассовая одноцепная ВЛ 10 кВ на металлических опорах	34,5	-	-	173	20,0	3460,0
Подъездная автодорога (УЗОУ 2 км)	0,3	-	-	2	5,0	10,0
Подъездная автодорога (КУ 9,5 км)	1,5	-	-	6	5,0	30,0
* - на участке ННБ через естественные препятствия (водотоки) – бурить на 6-20 м от дна рек. Глубина скважины назначается исходя из предполагаемого заложения трубопровода. * - на участке перехода через коридор магистральных трубопроводов – до 15 м от поверхности земли;						
Итого				524		10012

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

										Лист
										65
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Таблица 4.6 – Техническая характеристика площадных и линейных сооружений и объемы намеченных инженерно-геологических работ

Наименование сооружения, номер по титульному списку	Размер в плане, м	Фундаменты				погружения сваи, м Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовым массивом, м	Количество скважин	Глубина скважин, м	Объем бурения, п. м
		Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	Нагрузка на одну опору (куст, сваю), кН	Предполагаемая глубина заложения фундамента или					
Вдольтрассовая одноцепная ВЛ 10 кВ на металлических опорах	34,5	свайный	-	15,0	-	-	20,0	-	
Амбар аварийного сжигания ШФЛУ (9 шт)	45x45	свайный	-	5,0	5,0-ниже остря свай	45	10,0	450,0	
Крановый узел (14 шт.)	15x15	свайный	200	10,0	5,0-ниже остря свай	28	15,0	420,0	
Площадка СОД (4 шт.)	70x20	свайный	200	10,0	5,0-ниже остря свай	20	15,0	300,0	
Вертолетная площадка на КУ12 км, КУ14 км, КУ18 км, КУ 19,5 км, КУ 26,5 км	50x50	-	-	-	-	20	10,0	200,0	
Мачта связи (Н=15 м - 3 шт, КУ620, 626, 632) (Н=20 м - 2 шт. КУ636, 651) (Н=25 м – 1 шт. КУ641) (Н=10 м – 1 шт. КУ660)	1,4x1,4	свайный	250	15,0	9,0-ниже остря свай	7	19,0; 24,0; 29,0; 34,0	183,0	
Площадка анодных заземлителей (на расст.200 от КУ9,5км, КУ14км, КУ19,5км)	50x200	-	-	-	-	24	10,0	240,0	
Итого						144		1793,0	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

66

Всего по объекту планируется пробурить 668 скважин, общий метраж – 11805 м.

Проходка горных выработок осуществлена колонковым способом диаметром до 160 мм, при необходимости водонасыщенные пески будут проходиться желонкой ударно-канатным способом. Глинистые необводненные и слабообводненные грунты проходятся всухую или, при необходимости скважины могут буриться с промывкой водой или специальным раствором. Скорость вращения бурового снаряда и длина рейса будут выбираться непосредственно в процессе бурения для оптимального сохранения керна.

Торфа, техногенные грунты и глинистые текучие грунты проходятся на полную мощность с заглублением в подстилающий грунт не менее чем на 1-2 м. При встрече слабых грунтов текучей и текучепластичной консистенции на участках проектирования сооружений со свайным фундаментом глубина скважин может быть увеличена. В случае, если стенки скважины не будут устойчивыми, проходка грунтов при необходимости будет вестись с одновременной обсадкой трубами.

На участках распространения органоминеральных и органических грунтов (мощностью более 0,5 м), а также на участках проявления опасных геологических и инженерно-геологических процессов будут выполняться дополнительные зондировочные скважины. Бурение зондировочных скважин будет осуществляться самоходными буровыми установками, основной диаметр, планируемый к использованию 55 – 112 мм. В местах затрудненной проходимости для передвижной буровой техники, в крайнем случае, бурение также может осуществляться переносными буровыми установками (мотобур ручной, комплект геолог).

Все инженерно-геологические скважины по завершении бурения будут ликвидированы тампонажем отработанным материалом (керном) с целью исключения загрязнения природной среды. Для скважин на русловом участке (ГНБ через р. Обь) тампонаж цементным раствором не предусмотрен, так как геологический разрез сложен водонасыщенными песками – после извлечения обсадных труб ствол скважины смыкается под воздействием давления воды.

Во время производства буровых работ производится фотодокументация керна и непосредственно самого процесса производства работ, а также производится закрепление познательными вешками каждой выработки.

Отбор проб грунта ненарушенной (монолитов) и нарушенной структуры осуществляется клапана-поршневой колонковой трубой.

Для отбора образцов грунта, требующих сохранения природной влажности, бурение скважин ведется без применения промывочной жидкости, с пониженным числом оборотов бурового инструмента (не более 60 об/мин). Описание грунтов производится непосредственно после каждого подъема снаряда.

Полевая документация ведется согласно ГОСТ Р 58325-2018 (допускается послыжное описание вместо порейсового).

Отбор, маркировка и транспортировка проб грунтов и воды выполняется согласно требованиям ГОСТ 12071-2014. Необходимое количество проб грунта определяется в соответствии с требованиями СП 11-105-97 ч. I. Количество определений должно обеспечить по каждому выделенному инженерно-

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							67
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

геологическому (геокриологическому) элементу не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов или не менее 6 механических свойств грунтов.

Опробование грунтов производится послойно с интервалом не более 3-5 м. Всего планируется отобрать до 5711 образцов грунта (из них около 2361 монолита). Планируемый объем работ приведен в таблице 4.3.4.

Для упаковки образцов ненарушенной структуры (монолитов) будет применена полиэтиленовая стрейч-пленка. Для фиксации упаковки монолит будет обернут клейкой лентой. На верхнюю грань монолита будет уложена этикетка, на которой указывают наименование организации, наименование выработки и ее номер, глубину отбора образца, краткое описание грунта, должность и фамилию лица, производившего отбор, и дата отбора образца. Образцы нарушенной структуры отбираются в основном для уточнения геологического разреза и определения физических и химических свойств грунтов.

Параллельно с бурением скважин, проведены гидрогеологические работы, при этом фиксируются уровни появления и установления грунтовых вод (УГВ). Отбор проб воды производится согласно ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб». Пробы воды отбираются из каждого выделенного водоносного горизонта в стеклянную или пластиковую емкость объемом 1,5 л. В количестве 3 пробы на водоносный горизонт. Перед взятием пробы емкость и пробки тщательно промываются и ополаскиваются не менее трех раз водой, отбираемой на анализ. К каждой бутылке приклеивается этикетка, содержащая сведения о номере выработки, глубине и дате отбора. Всего планируется отобрать 12 проб грунтовой воды.

Ниже в таблице 4.7 приведены виды и объемы намечаемых инженерно-геологических работ.

Таблица 4.7 – Виды и объемы намечаемых инженерно-геологических работ

Виды работ	Объем работ
Рекогносцировочное обследование, км	36,5
Маршрутное описание, км/т.н.	36,5/668
Объем колонкового бурения, п.м	11805,0
Количество скважин	668
Крепление скважин обсадными трубами, пм	9444,0
Гидрогеологические наблюдения, п.м	11805,0
Статическое зондирование грунтов	186
Испытание грунтов методом вращательного среза	480
Экспресс-откачка воды из одиночной скважины	8
Испытания грунтов статической нагрузкой на штамп	16
Отбор проб грунта ненарушенной структуры, (монолит)	2361
Отбор проб нарушенной структуры	3350
Отбор проб грунтовой воды, проба	24

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							68
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Полевые испытания грунтов

Штамповые испытания

Испытания будут выполнены в соответствии с ГОСТ 20276.1-2020 с целью определения модуля деформации в полевых условиях. Характеристики определяются по результатам нагружения грунта вертикальной нагрузкой в забое горной выработки с помощью винтового штампа ШВ60 S=600 см² круглой формы IV типа и предназначен для определения в полевых условиях модуля деформации E, МПа песчаных, глинистых, органо-минеральных и органических грунтов. Модуль деформации определяют по результатам ступенчатого нагружения грунта вертикальной нагрузкой в забое горной выработки с помощью штампа.

Конструкция установки обеспечивает возможность нагрузки штампа ступенями по 0,01 до 0,1 МПа, центральную передачу нагрузки на штамп постоянного давления на каждой стадии. Для испытания грунтов бурятся скважины диаметром 325 мм. Погружение винтового штампа проводят завинчиванием механически на глубину 0,3 м от забоя скважины. Испытания будут проводиться ступенями нагрузок по 0,05 МПа (не менее четырех ступеней после достижения давления, соответствующего вертикальному нормальному напряжению от собственного веса грунта на отметке испытания) до конечной нагрузки до 0,5 МПа, каждая ступень давления выдерживается до условной стабилизации деформации грунта.

Количество испытаний грунтов штампом для каждого характерного инженерно-геологического элемента следует устанавливать не менее трех (или двух, если определяемые показатели откл оняются от среднего не более чем на 25 %).

Минимальная толщина однородного слоя испытуемого грунта должна быть не менее двух диаметров штампа при испытании грунта штампом.

На отметке испытания грунта в скважинах должны быть отобраны образцы и в лабораторных условиях определены следующие физические характеристики: гранулометрический состав по ГОСТ 12536, влажность и плотность грунта, плотность частиц грунта, влажность на границах раскатывания и текучести по ГОСТ 5180, а также вычислены плотность сухого грунта, коэффициент пористости, коэффициент водонасыщения, число пластичности и показатель текучести. (ГОСТ 20276.1-2020).

Бурение скважины диаметром 325 мм для проведения испытаний винтовым штампом должно вестись с обсадкой трубами до забоя (ГОСТ 20276.1-2020, п.5.1.3).

Время до начала испытания после бурения скважины не должно превышать 2 часов, при испытаниях выше УГВ на 0,5 часа при испытаниях ниже уровня грунтовых вод (ГОСТ 20276.1-2020, п.4.6).

Погружение винтового штампа производят завинчиванием ниже забоя скважины на глубину 0,5 метра при испытаниях в глинистых грунтах текучей и текучепластичной консистенции и 0,3 метра – для остальных грунтов (ГОСТ 20276.1-2020, п.5,3,4).

В процессе завинчивания винтового штампа (ГОСТ 20276.1-2020, п. 5,3,5) необходимо обеспечить синхронность его вращения с погружением. Глубина погружения за один оборот должна соответствовать шагу винтовой лопасти.

Проведение опыта. Перед началом нагружения штампа записывают в Полевой журнал «нулевые показания» индикаторов ИЧ-50 N1,0, N2,0 и N3,0.

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

						Лист
						69
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

При помощи редуктора увеличивают давление в пневмоцилиндре до величины первой ступени нагрузки, которая в зависимости от вида и состояния грунта назначается в соответствии с таблицами 5.2, 5.3 и 5.4 ГОСТ 20276.1-2012.

Давление в пневмоцилиндре контролируется по манометру.

Показания индикаторов перемещений $N_{1,i}$, $N_{2,i}$, $N_{3,i}$ записывают в Полевой журнал (ГОСТ 20276.1-2020, п.5.4.3):

– для глинистых грунтов, через 15 минут в течении 1-го часа, через 30 минут в течении 2-го часа и далее через час до условной стабилизации деформации грунта.

Время условной стабилизации деформаций в зависимости от вида и состояния грунта принимают в соответствии с табл. 5.2, 5.3 и 5.4 ГОСТ 20276.1-2020.

После выполнения критерия условной стабилизации, при помощи редуктора, задаётся следующая ступень давления, и все операции повторяются.

За критерий условной стабилизации принимают скорость осадки штампа не более 0,1 мм за время условной стабилизации.

По данным испытаний строят график зависимости осадки штампа от давления модуль деформации грунта E , МПа, вычисляют по формуле:

$$E = (1 - \nu^2) \cdot K_p \cdot K_1 \cdot D \frac{\Delta p}{\Delta S},$$

где ν - коэффициент поперечного расширения (Пуассона), принимаемый равным 0,27 для крупнообломочных грунтов; 0,30 - для песков и супесей; 0,35 - для суглинков; 0,42 - для глин; K_p - коэффициент, принимаемый в зависимости от заглубления штампа h/D (h - глубина расположения штампа относительно дневной поверхности грунта, см; D - диаметр штампа, см) таблица 5.5 ГОСТ 20276.1-2012; $K_1=0,79$; Δp - приращение давления на штамп (см. 5.5.1), МПа, равное $\Delta p = p_n - p_0$; ΔS - приращение осадки штампа, соответствующее S_n , равное $\Delta S = S_n$

За начальные значения p_0 и S_0 принимают давление (ГОСТ 20276.1-2020, п.5.4.1), равное вертикальному напряжению от собственного веса грунта и соответствующую осадку.

Статическое зондирование

Одним из методов полевого исследования грунтов является статическое зондирование грунтов. Статическое зондирование грунтов выполняется в соответствии с требованиями ГОСТ 19912-2012 на участках распространения песчаных грунтов, состав и состояние которых позволяет проводить непрерывное внедрение зонда. При статическом зондировании по данным измерения сопротивления грунта под наконечником зонда и на боковой поверхности зонда определяют: удельное сопротивление грунта под наконечником (конусом) зонда q ; удельное сопротивление грунта на участке боковой поверхности (муфте трения) зонда f (для типа II).

Зондирование грунтов планируется произвести вдавливанием в грунт зонда при статическом зондировании с целью определения плотности сложения и деформационно-прочностных свойств песчаных грунтов. Точки зондирования должна быть расположена в непосредственной близости от горных выработок (2-5 м) с целью

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							70

получения данных, необходимых для интерпретации результатов зондирования. Если в некоторых участках на территории изысканий будет встречено большое количество крупнообломочных пород, то испытания методом статического зондирования проводить в данных точках не целесообразно из-за раннего достижения предельных усилий. В таком случае испытания ТСЗ могут быть перераспределены в пределах участка изысканий или заменены на другие полевые методы.

Глубина испытаний статическим зондированием определяется достижением предельных усилий установки статического зондирования, максимальным углом отклонения от вертикали, риском повреждения оборудования и при достижении проектной глубины.

Статическое зондирование планируется выполнить путем приставки к буровой установке тензометрическими зондами типа А2/250 при помощи комплекта аппаратуры ТЕСТ-АМ. Данные в автоматическом режиме записываются в контроллер ТЕСТ-АМ-250 (регистрирующий двухканальный измерительный прибор).

В качестве средств настройки и тарирования аппаратуры применяется образцовый динамометр сжатия типа ДОСМ 3-50У. Комплекс оборудования и приборов по статическому зондированию изготовлен ОАО «Геотест» г. Екатеринбург. Паспорт и свидетельство о поверке на динамометр представлено в приложении В.

В рамках проведения изысканий планируется провести 18 точек статического зондирования грунтов.

Ход выполнения работ:

- подготовительные работы:
- географическая привязка точки статического зондирования, обычно выполняемая вблизи планируемой или пробуренной скважины.
- выставление на точку работ установки статического зондирования, текущая проверка исправности всех систем, включающая визуальный осмотр всех подвижных частей установки, конуса, штанг и data-кабелей статического зондирования. Выставление установки строго горизонтально при помощи круглого уровня;
- загрузка конуса в установку задавливания и подключение его к контроллеру;
- проверка работоспособности контроллера, оценка адекватности показаний датчиков конуса.

Заключение

По результату обследования сделан вывод: инженерно-гидрометеорологические изыскания отвечают требованиям нормативно-технической документации и техническому заданию.

4.4 Инженерно-экологические изыскания

Инженерно-экологические изыскания в составе комплексных инженерных изысканий по объекту проектирования «Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартровский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» на стадии «Проектная документация» проводятся с целью оценки современного состояния и

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							71
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Основные задачи работ:

- оценка современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистемы в целом, их устойчивости к антропогенным воздействиям и способности к восстановлению;
- определения зон с особым режимом природопользования (экологических ограничений);
- составления прогноза экологических последствий, связанных с изменением инженерно-экологических условий в результате строительства и эксплуатации зданий и сооружений;
- подготовки рекомендаций для принятия решений по предотвращению неблагоприятных экологических последствий градостроительной деятельности и разработки природоохранных мероприятий по минимизации воздействия на окружающую среду;
- подготовки предложений и рекомендаций по организации экологического мониторинга (и (или) ПЭК) компонентов окружающей среды при строительстве и эксплуатации объектов капитального строительства, включая аварийные ситуации.

Общая площадь участка инженерно-экологических изысканий включает в себя "зону воздействия" и "зону влияния (зона возможного воздействия)".

Зона воздействия" соответствует границам проектирования и включает площади постоянного и временного земельных отводов под проектируемое строительство. Ширина планируемых землеотводов под строительство - 100 м. В зоне воздействия планируется произвести следующие виды работ:

- геоэкологическое опробование компонентов природной среды;
- отбор проб почвы для определения плодородного и потенциально плодородного слоев почвы при условии наличия данных о строении почвенного профиля;
- радиационно-экологические исследования.

"Зону влияния (зону возможного воздействия)" необходимо принять в размере по 100 м от границ зоны воздействия. Итого, суммарная полоса съёмки составит 300 м, что соответствует требуемой ширине полосы съёмки, на этапе изысканий.

В зоне влияния необходимо провести следующие виды работ:

- маршрутные и рекогносцировочные обследования;
- опробование водных объектов;
- исследование вредных физических воздействий.

В целях максимально полного покрытия участка работ, сетью наблюдательных постов, требуется закладка контрольных пунктов комплексных инженерно-экологических наблюдений (ПКОЛ). Территорию изыскания условно можно разделить на «освоенную» и «не освоенную». На «освоенных» территориях, в соответствии с требованиями к организации работ на линейных объектах, планируется закладка площадок ПКОЛ, с привязкой к оси линии проектируемого трубопровода с шагом 1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							73

ПКОЛ на 0,5 км (п. 5.21 СП 11-102-97). На «не освоенных» территориях - 1 ПКОЛ на 2 км. С учётом результатов анализа наличествующих картографических материалов, расчетом определена необходимость закладки 23 контрольных пунктов на территории объекта изысканий.

На площадках ПКОЛ, помимо описания ландшафтных, почвенных, фаунистических и флористических условий, осуществляется комплексное опробование компонентов природной среды на основные геохимические, санитарно-биологические, радиологические и агрохимические показатели качества.

Помимо основных контрольных пунктов, на которых осуществляется отбор проб почво-грунтов, планируется организация 92 ПКОЛ (предварительные данные по результатам анализа картографических материалов) на пересечениях, примыканиях и сближениях проектируемых сооружений, с водными объектами различного типа. На данных пунктах планируется опробование природных поверхностных вод и донных отложений. Планируется инженерно-экологическое обследование всех водных объектов, пересекаемых границами участка изысканий. Фактическое количество водных объектов, расположенных в указанных зонах, будет определено в ходе инженерно-гидрометеорологического обследования. По результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий количество водных объектов, опробуемых на экологические показатели, будет скорректировано. Инженерно-экологическое обследование и опробование обводнённых, подтопленных и заболоченных участков, не определённых как водный объект, по результатам инженерно-гидрометеорологического обследования, не планируется.

На каждом водном объекте (включая озёра), закладывается, в соответствии с п. 5.24.3.3 СП 502.1325800.2021, от 1 до 3 ПКОЛ, в зависимости от ширины в створе пересечения (вертикали). Количество пунктов отбора проб донных отложений, должно соответствовать количеству пунктов опробования вод (вертикали). Все опробования вод и донных отложений в одной точке, производятся в рамках одного ПКОЛ. Число глубин отбора проб воды на вертикале определяют в зависимости от глубины опробуемого водного объекта в створе (п. 5.24.3.4 СП 502.1325800.2021).

Общее суммарное количество водных объектов в зоне влияния составляет 63 штуки. С учетом, что в некоторых водных объектах отбор проб воды будет вестись с разных вертикалей и горизонтов (в зависимости от ширины и глубины водного объекта), всего предполагается 95 проб поверхностной воды и 92 пробы донных отложений.

Программа опробования компонентов природной среды на данных акваториях может быть скорректирована и оптимизирована, по результатам анализа полученных материалов и данных ранее выполненных мониторинговых и изыскательских работ, на изучаемом участке водотока.

Пространственные границы инженерно-экологических изысканий, отвечают требованиям Задания на инженерные изыскания (ИИ), а также соответствуют положению и габаритам проектируемых зданий, и сооружений.

Масштаб инженерно-экологического картографирования объектов изысканий принят в соответствии с требованиями нормативной документации и Задания на ИИ. При необходимости масштаб экологического картирования может быть принят с

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

										Лист
										74
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

отступлением от стандартов в зависимости от объёма отображаемых сведений и масштабов наличествующих картографических основ.

Таблица 4.8 - Виды и объемы выполненных полевых работ инженерно-экологических изысканий

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Пояснение
Инженерно-экологическое рекогносцировочное обследование	га/км		Уточнение характера рельефа поверхности, гидрографической сети, расположения возможных источников загрязнения, оценка хозяйственного использования территории, определение границ участков отбора проб
Почвенное рекогносцировочное обследование	га/км		Выявление основных типов и подтипов почв, анализ структуры почвенного покрова, оценка современного состояния почв
Маршрутные наблюдения, выполняемые при составлении инженерно-экологических карт	га/км		Описание компонентов природной среды и ландшафтов, состояния наземных и водных экосистем, возможных источников и визуальных признаков загрязнения
Исследования животного мира	га/км		Полевые фаунистические исследования
Исследования растительного мира	га/км		Полевые геоботанические исследования
Детальные наблюдения на площадках комплексного обследования ландшафтов (ПКОЛ)	шт.		Выявление опасных природных процессов, геоморфологических особенностей территории, описание растительного, почвенного покрова, ландшафтной структуры и антропогенной нарушенности территорий, комплексное опробование компонентов природной среды:
Отбор точечных проб почв на агрохимические показатели плодородия предварительно с 3-х глубин (в зависимости от выделенных горизонтов почв)	проба		Основные контрольные пункты: пробы из горизонта 0,0-0,2 м; пробы из горизонта 0,2-0,5 м; пробы из горизонта 0,5-0,75 м
Отбор проб почв на показатели химического загрязнения: 1) методом конверта (1объед.=5 точек.), с глубин от 0 до 0,2 м; 2) точечных проб почв, с глубин от 0,5 до 0,75 м	проба		Основные контрольные пункты: объединённые пробы из горизонта 0,0-0,2 м; точечные пробы из горизонта 0,5-0,75 м

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

75

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Пояснение
Отбор специализированных проб почв на санитарно-эпидемиологические показатели	проба		Основные контрольные пункты: объединённые пробы из горизонта 0,0-0,2 м
Отбор проб почв на радиологические исследования	проба		Основные контрольные пункты: объединённые пробы из горизонта 0,0-0,2 м
Отбор проб грунтов из геологических скважин на показатели химического загрязнения	проба		Опробование геологических скважин: 12 проб из 12 скважин, с глубин 1 м, 2 м, 3 м, 4 м, 5 м, 6 м, 7 м, 8 м, 9 м, 10 м
Отбор проб донных грунтов из геологической скважины на р. Обь и ее протоков на показатели химического загрязнения	проба		Ориентировочно 20 проб из 1 скважины до глубины 30 м
Отбор проб донных грунтов из геологических скважин на р. Обь на радиологические исследования	проба		1 смешанная проба из 1 скважины
Отбор объединённых проб донных грунтов из геологической скважины на р. Обь на токсикологические исследования (биотестирование)	проба		Количество объединённых проб, с глубин до 30 м, относительно отметки уреза воды, из 5 геологических скважин: 1 объединённая проба из 1 скважины, сформированная из 15-30 точечных проб, отобранных по глубине (относительно отметки уреза воды), с шагом в 1 м
Отбор проб подземных вод на показатели химического загрязнения	проба		Опробование геологических скважин: 12 проб подземных вод из 12 геологических скважин (вдольтрассовых площадок и линейной части продуктопровода)
Отбор проб подземных вод на микробиологические показатели	проба		Опробование геологических скважин: 12 проб подземных вод из 12 геологических скважин
Отбор проб поверхностных природных вод на показатели химического загрязнения	проба		Пересекаемые водные объекты, с учетом вертикалей в зависимости от ширины водного объекта и глубин отбора (п/п 5.24.3.3, 5.24.3.4 СП 502.1325800.2021)
Отбор проб донных отложений водных объектов на показатели химического загрязнения	проба		Отбор осуществляется в местах опробования поверхностных вод с учетом вертикалей, но без учета глубин отбора (горизонталей)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

76

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Пояснение
Отбор проб донных отложений водных объектов на радиологические показатели	проба		Отбор осуществляется в местах опробования поверхностных вод с учетом вертикалей, но без учета глубин отбора (горизонталей)
Гамма-съемка территорий, включающая определение МЭД внешнего ГИ, в контрольных точках, а так же сплошное прослушивание по линейным маршрутам обследования	га/км		Измерения МЭД внешнего ГИ, по сплошной сетке, в границах участка инженерных изысканий
Измерение уровней шума, вибрации и электромагнитных полей	точка		При наличии источников физического воздействия (п/п 5.16.1 СП 502.1325800.2021)

Виды и объемы инженерно-экологических изысканий рассчитаны на основании исходных данных, основных технических решений объекта проектирования, Задания на ИИ, а также положения и габаритов проектируемых зданий и сооружений.

Рекогносцировочное обследование и маршрутные наблюдения

Маршрутные наблюдения должны предшествовать другим видам полевых работ и выполняться после сбора и анализа имеющихся материалов о природных условиях и техногенном использовании исследуемой территории.

Маршрутные инженерно-экологические наблюдения выполняются для получения качественных и количественных показателей и характеристик состояния всех компонентов экологической среды, а также комплексной ландшафтной характеристики территории.

Обследование, натурная заверка результатов предполевого дешифрирования аэрофотоснимков и уточнение дешифровочных признаков производится непрерывно по всем маршрутам. Закладываются основные маршруты трансектами, шагом не более 100 м, перпендикулярно границам геоморфологических элементов. Дополнительные радиальные рекогносцировочные маршруты, закладываются на прилегающей территории, в радиусе 1 км, от границ землеотвода.

По маршрутам проводятся исследования геоморфологических особенностей территории, растительного, почвенного покрова, ландшафтной структуры и антропогенной нарушенности.

Полевые работы по комплексному инженерно-экологическому обследованию проводятся дискретно, т.е. на контрольных площадках, или в пунктах наблюдений, измерений, описаний, отбора образцов и т.п.

Комплексные маршрутные наблюдения и исследования на площадках комплексного обследования ландшафтов (ПКОЛ).

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

										Лист
										77
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Более детальные исследования, проводятся на площадках комплексного обследования ландшафтов (ПКОЛ) по следующим направлениям:

- исследования растительного покрова;
- исследования почвенного покрова;
- ландшафтная и геоморфологическая характеристики участка обследования;
- общая характеристика состояния водных объектов;
- признаки и степень эрозии, деградации, загрязнения, а также их источники;
- определение признаков опасных геологических процессов и гидрологических явлений.

Закладываемые ПКОЛ размером 10×10 м совмещаются со всеми пунктами контроля качества природной среды (точки отбора проб почв, грунтов, природных вод и донных отложений), с учетом охвата всех основных генетических типов рельефа и ландшафтных разностей, для установленного масштаба картографирования.

Точное положение ПКОЛ уточняется во время проведения полевых работ с учетом специфики природных условий района работ.

Общее суммарное количество контрольных пунктов, планируемых к размещению на территории и акватории изысканий на цели инженерно-экологических наблюдений и опробований, соответствует 115 ПКОЛ линейной части объекта строительства.

В зависимости от сложности (мозаичности) ландшафтной структуры территории, количество ПКОЛ может быть увеличено на различных участках, с учетом охвата всех основных генетических типов рельефа и ландшафтных разностей. Для заданного масштаба картографирования ландшафтные разности определяются в ранге урочищ.

По маршруту и на ПКОЛ фиксируются все ландшафтные границы и проявления антропогенной нарушенности территории, изменения в почвенном и растительном покрове, геоморфологические особенности территории.

Исследование ландшафтов и антропогенной нарушенности территории

При обследовании ландшафтов и антропогенной нарушенности территории уточняется положение границ природно-территориальных комплексов, зон антропогенной нарушенности.

Во время полевых работ особое внимание уделяется нарушенным территориям, учитывается характер и степень антропогенной трансформации природно-территориальных комплексов (ПТК).

Дополнительно фиксируется местоположение зон загрязнения, несанкционированных свалок бытовых и промышленных отходов.

Исследования почвенного покрова

Исследования почвенного покрова направлены на решение следующих задач:

- выявление основных типов и подтипов почв;

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

										Лист
										78
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

– анализ структуры почвенного покрова, характерного для разных типов местности, с оценкой современного состояния, физико-химических, химических и морфологических свойств почв;

– выявление чувствительности и устойчивости почв к техногенному влиянию и экзогенным процессам.

Комплекс полевых исследований почвенного покрова изучаемой территории должен основываться на характеристике встреченных в процессе выполнения маршрутных исследований почвенных разностей и их сочетаний на основных местоположениях.

Полевое описание почвенных разрезов, проводится согласно ГОСТ 17.4.4.02-84 и ГОСТ 17.4.2.03-86. Количество почвенных разрезов должно соответствовать количеству ПКОЛ, за исключением контрольных пунктов, закладываемых на пересечениях акваторий водных объектов.

Маршрутные почвенные исследования, следует осуществлять на ключевых участках, в пределах которых выполняется основной объем почвенных наблюдений и описаний. Основным подходом во время работы на ключевых участках является метод почвенно-геохимического профилирования. Исследования почвенного покрова, производятся в ходе маршрутного обследования преимущественно в пределах ПКОЛ.

В пределах каждого почвенно-геохимического профиля закладывается ряд точек наблюдения. На всех точках геоэкологического и агрохимического опробования почвогрунтов выполняются опорные почвенные разрезы. Средняя глубина проходки почвенных разрезов должна составлять 0,75 м. В описание почвенных разрезов включаются следующие позиции:

- строение почвенного профиля;
- строение каждого генетического горизонта, с указанием его мощности и морфологических характеристик: гранулометрический состав, влажность, окраска, структура, плотность, сложение, новообразования, включения, характер вскипания, характер перехода горизонта и другие особенности.

На каждой точке почвенных наблюдений, средствами фотосъемки, фиксируется строение почвенного разреза и облик ландшафтов.

Исследование растительности

Объектом флористических исследований является растительность территории строительства. Исследования проводятся в тёплый сезон года в течение периода вегетации растений маршрутным методом, а также путем закладки геоботанических площадок.

При движении по маршруту на рабочей карте уточняются границы контуров растительных сообществ, при необходимости, выделяются дополнительные контуры.

По маршрутам проводятся исследования растительного покрова, наземной биоты, а также антропогенной нарушенности территории.

При проведении полевых геоботанических изысканий в качестве основного метода используется метод эталонных участков. После проведения предварительного камерального дешифрирования космических снимков исследуемой

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							79

территории намечаются геоботанические площадки, расположенные в наиболее типичных местах произрастания. Основные геоботанические площадки должны быть привязаны к площадкам комплексного обследования ландшафтов (ПКОЛ). При необходимости могут быть заложены дополнительные геоботанические площадки на участках произрастания специфических или аazonальных растительных сообществ.

Планируется маршрутный проход по всему участку (всей протяженности линейных объектов и всей площади отводов) с целью обнаружения охраняемых видов растений.

Растительность описывается в соответствии с общепринятыми методиками геоботанических исследований. Сообщества описываются по ярусам. Выделяются мохово-лишайниковый, травяной, кустарниковый ярусы, ярусы древесного подроста и все выделяемые ярусы древостоя. В ярусах определяется обилие видов по шкале Друде, для сообщества указывается средняя высота кустарников и мощность мохово-лишайникового или травяного яруса, проективное покрытие. Для древостоя указываются классы бонитета и формула древостоя, включающая высоты и диаметры деревьев, формирующих ярус, расстояния между стволами.

Отдельно фиксируются сведения о редких и охраняемых видах растений, эндемичных и реликтовых видах, лекарственных видах и хозяйственно значимых группировках.

Материалы по изучению растительного покрова должны содержать:

- сведения о распространении, функциональном значении и экологическом состоянии основных растительных сообществ;
- характеристику флоры;
- материалы лесной таксации;
- сведения о редких и уязвимых видах, их местонахождении и статусе охраны;
- оценку изменения качественных и количественных характеристик растительного покрова в сравнении с естественным состоянием растительных сообществ на относительно ненарушенных участках, аналогичных по положению в ландшафте.

Описание растительности проводят по маршрутам и на стандартных геоботанических пробных площадях: 20 м × 20 м (в лесах и на залесенных болотах, при наличии таковых) и 10 м × 10 м (в прочих ценозах). Описание пробных площадей осуществляют на основе стандартных и общепринятых методов (Программа и методика..., 1974; Работнов, 1983; Миркин, Наумова, 1998; Методы полевых и лабораторных исследований..., 2001; и др.). Размеры пробной площади для выполнения описания зависит от типа растительного сообщества. В качестве меры участия видов в сообществе используется абсолютное проективное покрытие, т.е. площадь проекции на горизонтальную поверхность всех надземных частей растений от общей площади, на которой измеряется проективное покрытие, выраженное в процентах. Проективное покрытие оценивается глазомерно в процентах, если вид присутствовал в сообществе, но занимал менее 1 % площади, использовали обозначение «+». При обработке геоботанических описаний придерживаются принципов доминантной классификации. В местах выполнения геоботанических

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							80
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

описаний наиболее характерных для исследованного района растительных сообществ, закладываются станции, площадью 1 м², на которых проводится учет видового состава, определение преобладающих видов.

Результаты геоботанических описаний заносят в бланки, содержащие следующие сведения:

- древостой (степень сомкнутости крон, формула состава древостоя, породы, ярус, возраст, высота, диаметр, количество стволов);
- подрост: густота, породы, обилие, высота, размещение (равномерное, групповое, куртинное), состояние (хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное); кустарниковый ярус (густота, породы, обилие, высота);
- травяно-кустарничковый ярус: проективное покрытие, виды травянистых растений и кустарничков, обилие, проективное покрытие, фенофаза, размещение (равномерное, групповое, куртинное), состояние (хорошее, удовлетворительное, неудовлетворительное);
- мохово-лишайниковый ярус (проективное покрытие, виды мхов и лишайников, характер размещения);
- общие замечания для всего фитоценоза;
- название растительной ассоциации.

В составе флористических исследований, планируется определить наличие редких и охраняемых видов растений, выявить и картировать границы ареалов их произрастания, составить количественную подвидовую оценку распространения редких и охраняемых растений, на участке изысканий. Для древесно-кустарниковой флоры, приводятся результаты поштучного учета выявленных особей с плановой и координатной привязкой. В ходе учета редких и охраняемых видов травянистых растений определяется точное поштучное количество единично и спорадически произрастающих особей (произвести плановую и координатную привязку). Предполагается применить методику поштучного учета при выявлении компактных популяций редких и охраняемых травянистых растений площадью ареала до 1 га. При больших площадях ареалов сообществ, включающих выявленные редкие и охраняемые виды травянистых растений, применяется методика экстраполяции данных на основе поштучного пересчета особей на 0,1 га типичной части исследуемой фации. Результаты учета редких и охраняемых видов растений подкрепляются материалами фотодокументации.

Исследование животного мира

Основные сведения по характеристике животного мира, в том числе миграционных видов животных, пути их миграции, формируются на основании изучения опубликованных данных и фондовых материалов, профильных ведомств и исследовательских организаций (п. 4.82 СП 11-102-97).

Полевые исследования животного мира являются важным дополнением к изучению опубликованных и фондовых материалов. На маршрутах проводятся учеты следов жизнедеятельности животных: следовой активности, помета, кормовых столиков, погрызей, поедей и др.; осуществляется визуальная и акустическая регистрация встреч животных, а также следов их жизнедеятельности. Во время

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

81

проведения маршрутных обследований особое внимание уделяется непосредственному наблюдению и учету следов жизнедеятельности редких и охраняемых видов животных, выявлению пригодных для их обитания биотопов.

При разработке разделов о состоянии животного мира целью является оценка его состояния в зоне возможного влияния проектируемых объектов, для выявления, анализа, прогноза, предотвращения и (или) снижения прямых и косвенных воздействий на животных.

Исходные данные по фаунистическому составу основываются на материалах Красной Книги РФ, Красной Книги Тюменской области (ХМАО-Югры), сведениях об охотничьих и промысловых видах, рыбохозяйственных характеристиках водных объектов, предоставляемых соответствующим уполномоченным органом, а также натуральных визуальных наблюдениях на территории проектирования объекта. Учёт планируется методом визуального осмотра территории на предмет обнаружения животных, следов их жизнедеятельности, мест гнездования птиц.

В ходе исследований наземного животного мира планируется сбор данных о видовом разнообразии животных, местах их обитания, особенностях распределения по выделенным в пределах площади изысканий типам ландшафтов, дается характеристика и общая оценка состояния популяций функционально значимых, мигрирующих видов. Особое внимание уделяется редким и охраняемым видам животных.

Полевые исследования птиц, проводятся в соответствии с общепринятыми методиками. На маршруте регистрируются все птицы с одновременным измерением (определением) расстояния от учетчика, до каждой из них, в момент первого обнаружения.

Полевые исследования млекопитающих, проводятся методом маршрутного учета следов их жизнедеятельности (следы, погрызы, порои, экскременты). Во время учета в дневнике фиксируются следы жизнедеятельности животных, встреченных в данном местообитании. Учеты млекопитающих проводятся параллельно с учетом птиц.

Результаты исследований наземного животного мира фиксируются в полевых дневниках.

Оценка относительной численности мелких млекопитающих проводится косвенными методами: с помощью учета поселений (хаток), погрызов, кормовых столиков и других следов жизнедеятельности на маршрутах и сбора и анализа погадок хищных птиц.

Во время полевых маршрутов фиксируются встречи птиц (как гнездящиеся особи, так и линные скопления), а также отмечаются следы жизнедеятельности.

Полевые фаунистические исследования должны обеспечить получение:

- перечня видов животных в зоне воздействия объекта, в том числе подлежащих особой охране; перечня особо ценных видов животных; места обитания;
- оценки состояния популяций, типичных для данных мест; характеристики и оценки состояния видов животных, пути и периодичность их миграций; сведений о

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

										Лист
										82
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

запасах промысловых животных и рыб в районе размещения объекта; характеристики биотопических условий (мест размножения, пастбищ и др.).

Изменения численности и другие изменения животного мира, связанные с антропогенным воздействием, оценивают на основе статистически обработанных фондовых данных (в среднем за 10-летний период).

В районе строительства, отдельно фиксируются встречи охраняемых видов животных, видов животных, отнесенных к охотничьим ресурсам их места скопления.

Дополнительно исследуются пути миграции с описанием видов и сроков миграции, даты начала и даты конца миграций. Основные сведения о путях, интенсивности и периодах миграций животных планируется сформировать на основе сведений уполномоченных органов и организаций, а также по материалам анализа опубликованных и фондовых данных. В ходе полевых инженерно-экологических изысканий, планируется уточнение и дополнение сведений по миграциям животных участка изысканий.

Рыбохозяйственные характеристики водных объектов, расположенных в границах участка и на прилегающей территории (в 200 м зоне), выполняются по данным Росрыболовства и его территориальных подразделений. В случае отсутствия необходимых сведений у уполномоченных организаций, необходимо выполнение натурного гидробиологического обследования, на исследуемых водных объектах, для определения рыбохозяйственной ценности.

Геоэкологическое опробование компонентов природной среды.

Полевые работы включают геоэкологическое опробование следующих компонентов природной среды:

- почвы из почвенных разрезов;
- грунты из геологических скважин;
- подземные воды из геологических скважин;
- поверхностные воды;
- донные отложения;
- донные грунты р. Обь.

Геоэкологическое опробование всех компонентов природной среды во всех пунктах отбора образцов производится в течение периода изысканий однократно. При опробовании компонентов природной среды оформляются Акты (Протоколы, Ведомости) отбора образцов.

В части санитарно-эпидемиологических исследований компонентов природной среды возможна необходимость дополнительных исследований содержания в них спор сибирской язвы в случае получения сведений о наличии в районе изысканий выявленных сибиреязвенных скотомогильников, биотермических ям, или моровых полей (их санитарно-защитных зон). Исследования наличия спор сибирской язвы, включая производство пробоотбора, должны производиться силами профильных учреждений, имеющих лицензии на выполнение соответствующих работ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							83

Необходимые объемы образцов, требования к качеству (вещественному составу, чистоте, стерильности, герметичности) устройств и емкостей для отбора и хранения образцов, использование консервантов, условия транспортировки и хранения устанавливаются по согласованию с аналитической лабораторией (центром), в которой будут производиться анализы в соответствии с требованиями и допусками используемых методик анализов и нормативных документов (ГОСТ 31861-2012, ГОСТ 17.1.5.01-80, РД 52.24.609-2013, ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-84 и др.). Особое внимание уделяется соблюдению максимально рекомендуемых сроков хранения проб природных вод согласно ГОСТ 31861-2012.

Почвы и грунты.

Отбор и хранение проб почв и грунтов планируется выполнять с учетом требований следующих нормативно-методических документов:

– ГОСТ 17.4.3.01-2017. Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб;

– ГОСТ 17.4.4.02-84. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.

Отбор проб почв из почвенных выработок, на химическое загрязнение производится на площадках размером не менее 5 x 5 м (МУ 2.1.7.730-99, СП 11-102-97) и не более 10,0 x 10,0 м (ГОСТ 17.4.4.02-84; ГОСТ 17.4.3.01-2017; «Методические рекомендации по выявлению...», 1995). Согласно п. 5.24.2.2 СП 502.1325800.2021 рекомендуется опробовать все вскрытые генетические горизонты почв. Опробование из поверхностного слоя должно производиться методом конверта.

В соответствии с техническими характеристиками проектируемых сооружений и их габаритами, площадки отбора проб почв на химические, агрохимические, бактериологические, гельминтологические и радиологических показатели планируется размещать по трассе проектируемого коридора коммуникаций с усреднённым шагом в 2 км на неосвоенных территориях и 0,5 км на освоенных. Количество пунктов отбора бактериологических, гельминтологических и радиологических проб почв, должно соответствовать количеству пунктов отбора проб на химические и агрохимические показатели (опробуются во всех контрольных пунктах).

Отбор проб из поверхностного горизонта выполняется методом конверта: отбирается 5 точечных проб, объединяемых после отбора в 1 комплексную. Из ниже залегающих почвенных горизонтов, отбираются индивидуальные пробы нарушенной структуры.

Точки геоэкологического опробования почв из почвенных выработок размещаются на всех площадках ПКОЛ, за исключением ПКОЛ, закладываемых на пересечениях акваторий водных объектов (пункты контроля качества поверхностных вод и донных отложений).

Дополнительно отбираются фоновые пробы почв с расчетом по 3 пробы на каждый тип почв. Точное количество фоновых проб определится в результате натурального обследования участка изысканий.

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

										Лист
										84
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Геоэкологический отбор проб грунтов из геологических скважин планируется произвести на территории и акватории проектируемого коридора коммуникаций. Предполагается размещение 12 геоэкологических скважин глубиной опробования до 10 м на линейной части и вдольтрассовых площадок (п. 7.1.8.6 СП 502.1325800.2021). Данная глубина должна охватить преобладающую мощность слоя строительного освоения и превысить предполагаемую глубину заложения проектируемого трубопровода. Интервал опробования предполагается принять через 1 м.

На акватории проектируемого строительства коридора коммуникаций, планируется опробование донных грунтов р. Обь и ее протоков (Мулка, Кирьяс) из геологических скважин, до глубины 15-30 м (относительно отметки уреза воды), что должно превысить максимальную глубину заложения проектируемого трубопровода. Интервал опробования предполагается принять через 1 м.

Донные грунты р. Обь, отбираемые из геологических скважин, планируется, в том числе, опробовать на цели биотестирования. Определение токсичности донных грунтов методом биотестирования планируется в целях определения биологической токсичности донных грунтов в случае реализации проектных решений по складированию донных грунтов, извлекаемых в ходе строительных работ. Соответствующие точечные пробы донных грунтов, отбираемые из каждой геологической скважины по глубине с интервалом 1 м предполагается смешивать в 1 объединённую пробу, для каждой скважины. Полученная объединённая проба из опробуемой геологической скважины будет передана на лабораторные токсикологические исследования на тест-объектах в целях подтверждения класса опасности отходов.

Так как на территориальной части линии проектируемого коридора коммуникаций не проектируются работы по перемещению, складированию, или утилизации грунта, производить токсикологические исследования почв и грунтов не планируется.

В случае выявления признаков техногенного загрязнения грунтов участков изысканий возможно планирование производства дополнительной (второй) стадии инженерно-экологических изысканий, в целях изучения и оконтуривания загрязненной области по глубине и площади (п. 8.3.2.2 СП 47.13330.2016). Соответствующие работы, в случае обоснования необходимости, будут производиться по отдельной программе, составляемой на основании отдельного Задания на инженерные изыскания (п. 8.3.2.3 СП 47.13330.2016).

Подземные воды

По данным проанализированных фондовых источников, подземные воды в районе работ преимущественно имеют неглубокое залегание и представлены верховодкой, горизонт которых зависит от рельефа местности. На участках подтопления и заболачивания подземные воды могут иметь выраженную связь с поверхностными.

Геоэкологическое опробование подземных вод планируется производить из геологических скважин, выбранных для отбора проб грунтов, по мере вскрытия водоносных горизонтов. Опробование планируется выполнять в случае вскрытия выраженных водоносных горизонтов в пределах глубины исследований. В случае отсутствия подземных вод в опробуемых инженерно-геологических скважинах отбор

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

						Лист
						85
0062.2021-02-2.1-ППТ4						

проб подземных вод планируется произвести из почвенных выработок, проходимых ручным способом, на площадках ПКОЛ.

Отбор, консервация, хранение и транспортировка проб грунтовых вод проводятся в соответствии с требованиями:

- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»;
- СП 502.1325800.2021 «Инженерно-экологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ».

Параллельно с отбором фиксируются (визуальное описание): повышенная мутность, окраска, запах, наличие пузырьков газов, пены, пленок и т.д. Измеряются: значение pH, растворенный кислород, температура воды и воздуха; определяется комплекс необходимых органолептических показателей, глубины залегания зеркала грунтовых вод.

По данным инженерно-геологических изысканий (глубина залегания подземных вод, мощность слабопроницаемых отложений и их литологического состава) будет выполнена оценка защищенности подземных вод от загрязнения с поверхности по методике В. М. Гольдберга.

Доставка проб воды, почво-грунтов, и донных отложений в лаборатории должна осуществляться с соблюдением сроков хранения, установленных ГОСТ 31861-2012, РД 52.24.609-2013, ГОСТ 17.4.3.01-2017 и ГОСТ 17.4.4.02-84.

Поверхностные воды и донные отложения водных объектов

Поверхностные воды и донные отложения водных объектов на параметры загрязнения отбираются однократно в период производства полевых работ. Опробованию подлежат все пересекаемые водные объекты, включая водные объекты, находящиеся в зоне прямого воздействия проектируемых зданий и сооружений, характеризующиеся наличием скопления вод и береговой линией, определяемые как водные объекты в соответствии с Водным Кодексом РФ. Отрицательные элементы рельефа местности, не имеющие русла и береговой линии, не характеризующиеся наличием скопления вод и их режимом (в том числе участки подтопления и обводнения), опробованию не подлежат.

Фактическое количество водных объектов, расположенных в указанных зонах, будет определено в ходе инженерно-гидрометеорологического обследования. По результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий количество водных объектов, опробуемых на экологические показатели, будет скорректировано. Инженерно-экологическое обследование и опробование обводнённых, подтопленных и заболоченных участков, не определённых как водный объект, по результатам инженерно-гидрометеорологического обследования, не планируется.

Отбор проб воды водных объектов выполняется на одном створе. Число и расположение вертикалей в створе определяется шириной водного объекта согласно п/п 5.24.3.3 СП 502.1325800.2021. Число и расположение горизонтов (глубин) отбора проб воды на вертикали определяют согласно ГОСТ 17.1.3.07-82 (п. 1.13) с учетом глубины водного объекта.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							86

отложениях и донных грунтах из геологических скважин, а также подземных вод. В поверхностных водах радиационные исследования проводятся в случае попадания участка изыскания в ЗСО.

Измерения значений мощности эквивалентной дозы внешнего гамма- излучения (МЭД) проводится согласно требованиям СанПиН 2.6.1.2523-09 (НРБ-99/2009), МУ 2.6.1 2398-08, СП 11-102-97 и инструкций к измерительным приборам.

Гамма-съёмка производится по всем маршрутам в режиме непрерывного прослушивания (свободного поиска) с фиксацией изменений радиационного фона с помощью поисковых гамма-радиометров и с определением мощности эквивалентной дозы внешнего гамма-излучения в контрольных точках с помощью дозиметров гамма-излучения (п. 4.3 МУ 2.6.1.2398-08). Планируется осуществление гамма-съёмки в режиме радиометрических измерений в узлах сети с усреднённым шагом 50 м x 50 м. Дополнительно планируется радиометрическое обследование в поисковом режиме с радиометрическими измерениями на контрольных пунктах. Также дополнительные радиометрические измерения необходимо производить на участках выявления радиационных аномалий, определённых в поисковом режиме.

Оценка плотности потока радона с поверхности грунта территории изысканий не планируется ввиду отсутствия в составе объекта проектирования производственных и жилых зданий с постоянным пребыванием людей (п. 5.15.1 СП 502.1325800.2021).

Полевые инструментальные измерения радиационных факторов среды должны выполняться силами испытательных лабораторий, аккредитованных в установленном порядке в данной области измерений, в соответствии с требованиями МУ 2.6.1.2398-08.

Полевые натурные инструментальные измерения радиационных факторов среды необходимо выполнить в тёплый период года, в соответствии с п. 8.1.8 СП 47.13330.2016 и п. 5.5 СП 502.1325800.2021.

Для контроля радиоактивного загрязнения почвогрунтов, донных отложений и донных грунтов р. Обь планируется отбор проб на содержание радионуклидов. Основные контролируемые показатели: цезий-137, радий-226, торий-232 и калий-40 (п. 5.15.1 СП 502.1325800.2021).

Исследование и оценка физических воздействий

Исследования физических воздействий включают измерения уровней магнитного и электрического полей, максимального и эквивалентного уровней шума и вибрации.

Измерения уровней электромагнитных полей, шума и вибрации на территории объекта изысканий планируется выполнять силами аккредитованного центра лабораторного контроля. Пункты измерений физических воздействий определяются на этапе рекогносцировочного обследования территории изысканий и располагаются в местах наибольшего возможного воздействия на природные комплексы и биоту. В первую очередь, пункты измерений планируется разместить вблизи выявленных источников существующего негативного воздействия.

Источниками шума на территории проектируемого строительства является движение автомобильного и железнодорожного транспорта, а также бытовой шум ближайших населённых пунктов. Характер шума непостоянный. Ближайшая жилая зона находится на правом берегу р. Обь (г. Нижневартовск).

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

												Лист
												88
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4						

Измерения будут выполнены шумомером, анализатором спектра в соответствии с действующей на момент проведения нормативно-технической документацией на методы измерения экологических параметров, а также документацией, регламентирующей нормативные значения показателей безопасности: СН 2.2.4/2.1.8.562-96, МУК 4.3.2194-07, ГОСТ 23337-2014, МР 4.3.0008-10.

Измерения уровней шума будут проведены на границе селитебной зоны со стороны проектируемого строительства, а также непосредственно на границе участка проектируемого строительства, в дневное и ночное время суток. Предварительно планируется выполнение измерений в 2-х пунктах.

Измерения уровней вибрации, будут выполнены в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.566-96, ГОСТ 31191.1-2004, ГОСТ 31191.2-2004. Замеры будут выполнены в тех же местах, где планируются замеры шума. При выполнении измерений будет использован шумомер-виброметр.

Переменные электрические и магнитные поля возникают вблизи воздушных и кабельных линий электропередачи, электрооборудования различного назначения (в т.ч. трансформаторов), теплоэлектроцентралей. Для оценки уровней электромагнитных полей до начала строительства планируется выполнение следующих видов работ:

- измерения напряженности электрического поля промышленной частоты (50 Гц);
- измерения магнитной индукции тока промышленной частоты (50 Гц).

Измерения выполняются в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21, РД 34.03.601, МР 2159-80, МУ 4109-86. Измерения проводятся с использованием измерителя напряженности поля промышленной частоты.

Таблица 4.9 – Таблица сводных объемов инженерно-экологических работ

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Виды работ/ Показатели
Полевые работы			
Инженерно-экологическое рекогносцировочное обследование	га/км		Уточнение характера рельефа поверхности, гидрографической сети, расположения возможных источников загрязнения, оценка хозяйственного использования территории, определение границ участков отбора проб
Почвенное рекогносцировочное обследование	га/км		Выявление основных типов и подтипов почв, анализ структуры почвенного покрова, оценка современного состояния почв
Маршрутные наблюдения, выполняемые при составлении инженерно-экологических карт	га/км		Описание компонентов природной среды и ландшафтов, состояния наземных и водных экосистем, возможных источников и визуальных признаков загрязнения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							89

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Виды работ/ Показатели
Исследования животного мира	га/км		Полевые фаунистические исследования
Исследования растительного мира	га/км		Полевые геоботанические исследования
Детальные наблюдения на площадках комплексного обследования ландшафтов (ПКОЛ)	шт.		Выявление опасных природных процессов, геоморфологических особенностей территории, описание растительного, почвенного покрова, ландшафтной структуры и антропогенной нарушенности территорий, комплексное опробование компонентов природной среды:
Отбор точечных проб почв на агрохимические показатели плодородия в среднем с 3-х глубин, из различных генетических горизонтов	проба		Основные контрольные пункты: пробы из горизонта 0,0-0,2 м; пробы из горизонта 0,2-0,5 м; пробы из горизонта 0,5-0,75 м
Отбор проб почв на показатели химического загрязнения: 3) методом конверта (1объед.=5 точеч.), с глубин от 0 до 0,2 м; 4) точечных проб почв с глубин от 0,5 до 0,75 м	проба		Основные контрольные пункты: объединённые пробы из горизонта 0,0- 0,2 м; точечные пробы из горизонта 0,5-0,75 м
Отбор специализированных проб почв на санитарно-эпидемиологические показатели	проба		Основные контрольные пункты: объединённые пробы из горизонта 0,0- 0,2 м
Отбор проб почв на радиологические исследования	проба		Основные контрольные пункты: объединённые пробы из горизонта 0,0- 0,2 м
Отбор проб грунтов из геологических скважин на показатели химического загрязнения	проба		Опробование геологических скважин: 120 проб из 12 скважин, с глубин 1 м, 2 м, 3 м, 4 м, 5 м, 6 м, 7 м, 8 м, 9 м, 10 м

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							90

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Виды работ/ Показатели
показатели			
Гамма-съемка территорий, включающая определение МЭД внешнего ГИ, в контрольных точках,	га/км		Измерения МЭД внешнего ГИ, по сплошной сетке, в границах участка инженерных изысканий
а так же сплошное прослушивание по линейным маршрутам обследования			
Измерение уровней шума, вибрации и электромагнитных полей	точка		При наличии источников физического воздействия (п/п 5.16.1 СП 502.1325800.2021)
Лабораторные работы			
Исследования почв по химическим показателям	проба		свинец (подвижная), цинк (подвижная), медь (подвижная), никель (подвижная), кадмий (валовая), мышьяк (валовая), ртуть (валовая), 3,4-бенз(а)пирен, нефтепродукты, рН солевой вытяжки, санитарное число (отношение белкового азота к общему органическому азоту) <i>в случае попадания в ЗСО дополнительно определяются аммоний, нитраты, нитриты, хлориды, пестициды, фенолы (летучие), сернистые соединения, детергенты, ПХБ, цианиды</i>
Исследования почв по санитарно-эпидемиологическим показателям	проба		индекс БГКП, индекс энтерококков, патогенные бактерии, в том числе сальмонеллы, яйца геогельминтов
Исследования почв по радиологическим показателям	проба		эффективная удельная активность природных радионуклидов (радий-226, торий-232, калий-40) и удельная активность техногенных радионуклидов (цезий-137, стронций-90)
Исследования почв по агрохимическим показателям	проба		органическое вещество (гумус), рН водной вытяжки, рН солевой вытяжки, сухой остаток, сумма токсичных солей в водной вытяжке, карбонаты (CaCO ₃), алюминий (подвижный), натрий в % от ёмкости поглощения, сумма фракций менее 0,01 мм, сумма фракций более 3 мм

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

92

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Виды работ/ Показатели
Исследования поверхностных природных вод* по химическим показателям	проба		окраска, привкус при 20 оС, запах при 20 оС, запах при 60 оС, цветность (в градусах), мутность, прозрачность, наличие посторонних примесей и плёнок, медь, свинец, кадмий, цинк, никель, ртуть, мышьяк, железо, марганец, хром, фтор, калий, натрий, кальций, магний, сероводород, сульфаты, хлориды, гидрокарбонаты, СПАВ, нефтепродукты,
			фенолы, аммоний, нитраты, нитриты, фосфаты, хлориды, углерод (общий органический), температура, растворённый кислород, водородный показатель (рН), окислительно- восстановительный потенциал (Еh), взвешенные вещества, общая жесткость, общая минерализация (сухой остаток), ХПК, перманганатная окисляемость, БПК5, БПК20, солёность
Исследования донных отложений** водных объектов по химическим показателям	проба		общие показатели (тип донных отложений, цвет, запах, консистенция, включения, температура, влажность, гранулометрический состав, органический углерод, рН, Еh), железо, марганец, мышьяк, тяжелые металлы (медь, свинец, ртуть, кадмий, цинк, никель, хром), нефтяные углеводороды, бенз(а)пирен
Исследования донных отложений водных объектов по радиологическим показателям	проба		эффективная удельная активность природных радионуклидов: радий (226Ra), торий (232Th), калий (40K); эффективная удельная активность техногенных радионуклидов: цезий (137Cs), стронций (90Sr)
Исследования донных грунтов р. Обь и ее протоков из геологических скважин по химическим показателям	проба		свинец (подвижная), цинк (подвижная), медь (подвижная), никель (подвижная), кадмий (валовая), мышьяк (валовая), ртуть (валовая), 3,4-бенз(а)пирен, нефтепродукты, рН солевой вытяжки
Исследования донных грунтов р. Обь и ее протоков из геологических скважин по радиологическим показателям	проба		эффективная удельная активность природных радионуклидов: радий (226Ra), торий (232Th), калий (40K); эффективная удельная активность техногенных радионуклидов: цезий (137Cs), стронций (90Sr)

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

93

Наименование работ	Ед. изм.	Объем работ	Виды работ/ Показатели
Исследования донных грунтов р. Обь и ее протоков из геологических скважин по токсикологическим показателям	проба		биотестирование на тест-объектах
Исследования грунтов из геологических скважин по химическим показателям	проба		свинец (подвижная), цинк (подвижная), медь (подвижная), никель (подвижная), кадмий (валовая), мышьяк (валовая), ртуть (валовая), 3,4-бенз(а)пирен, нефтепродукты, pH солевой вытяжки
Исследования подземных вод*** из геологических скважин (или почвенных выработок) по химическим показателям	проба		органолептические показатели (температура; запах; цветность, градусы; мутность), pH, общая жесткость, общая минерализация (сухой остаток), БПК ₅ , ХПК, перманганатная окисляемость, аммонийный азот, нитраты, нитриты, фосфатный фосфор, СПАВ, нефтепродукты, фенолы, железо, марганец, тяжелые металлы (медь, свинец, ртуть, кадмий, цинк, никель), мышьяк, сероводород, сульфаты, хлориды
Исследования подземных вод из геологических скважин (или почвенных выработок) на микробиологические показатели	проба		общие колиформные бактерии (число бактерий в 100 мл), общее микробное число (число образующих колоний бактерий в 1 мл), термотолерантные колиформные бактерии (число бактерий в 100 мл), колифаги (число бляшкообразующих единиц в 100 мл)

*в случае попадания в ЗСО поверхностные воды дополнительно опробуются на суммарную активность радионуклидов (альфа-активность и бета-активность), а также санитарно-микробиологические и паразитологические показатели: возбудители кишечных инфекций, жизнеспособные яйца гельминтов, жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших, термотолерантные колиформные бактерии, общие колиформные бактерии, колифаги;

**в случае попадания в ЗСО донные отложения дополнительно обследуются на санитарно-эпидемиологическим показателям индекс БГКП, индекс энтерококков, патогенные бактерии, в том числе сальмонеллы, яйца геогельминтов;

***в случае попадания в ЗСО подземные воды дополнительно опробуются на суммарную активность радионуклидов (альфа-активность и бета-активность)

Средства измерений, используемые при инженерно-экологических изысканиях, должны быть сертифицированы по стандартам РФ, проходить государственный метрологический контроль и надзор, выполняемый аккредитованными метрологическими организациями и службами, в установленном порядке.

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

										Лист
										94
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Итоговый технический отчет об инженерно-экологических изысканиях включает пояснительную записку, а также полный комплект обязательных текстовых и графических приложений, в соответствии с СП 11-102-97, СП 47.13330.2016 (с учётом требований Изменения №1 к СП 47.13330.2016) и СП 502.1325800.2021. Состав пояснительной записки технического отчета соответствует требованиям СП 47.13330.2016 (с учётом Изменения №1 к СП 47.13330.2016).

Внутренний контроль полноты, качества и достоверности материалов изысканий, соответствия видов и объемов выполняемых работ требованиям программы и технического задания осуществлен согласно СП 47.13330.2016.

Заключение

По результату обследования сделан вывод: инженерно-экологические изыскания отвечают требованиям нормативно-технической документации и техническому заданию.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							95
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

ПРИЛОЖЕНИЯ**Приложение А – Задание на разработку документации по планировке территории**

Согласовано
 Руководитель проекта
 АО «СибурТюменьГаз»

 И.Н. Беспалов
 2022 г.

ЗАДАНИЕ

на разработку документации по планировке территории

Наименование объекта: Магистральный продуктопровод «Нижевартовский
 ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
1.	Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории, содержащий проект межевания территории
2.	Основание для подготовки документации по планировке территории	Постановление Правительства Российской Федерации от 02.04.2022 № 575 «Об особенностях подготовки, согласования, утверждения, продления сроков действия документации по планировке территории, градостроительных планов земельных участков, выдачи разрешений на строительство объектов капитального строительства, разрешений на ввод в эксплуатацию». Задание на разработку документации по планировке территории от 26.09.2022 г., согласованное Генеральным Заказчиком. Инвестиционная программа ООО «Сибур» на 2022 год, утвержденная решением Инвестиционного Комитета от 30.11.2021 г. № 384.
3.	Инициатор подготовки документации по планировке территории	Акционерное общество «СибурТюменьГаз», ОГРН 1037200611612, дата внесения сведений в ЕГРЮЛ - 08.07.2005 г. Место нахождения и адрес юридического лица: 628616, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Омская, д. 1.
4.	Источник финансирования работ по подготовке документации по	Собственные средства АО «СибурТюменьГаз»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

96

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	документации по планировке территории	
5.	Описание проектируемого объекта (объектов)	
5.1	Наименование (титул/инвестиционный проект) проектируемого объекта (объектов) с указанием идентификационных номеров в соответствии с документами территориального планирования	Магистральный продуктопровод «Нижевартровский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»
5.2	Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики ¹	Наименование объекта: Магистральный продуктопровод «Нижевартровский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; Основные характеристики, состав: - 34,7 км продуктопровода в двухниточном исполнении, диаметр труб - 426 мм, рабочее давление - 3,1 МПа, пропускная способность - 2,66 млн. т в год; - конструктивные элементы и объекты капитального строительства, входящие в состав проектируемого линейного объекта технологически связанные и являющиеся его неотъемлемой частью.
5.3	Вид строительства	Новое строительство
6.	Населенные пункты, поселения, городские	Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, городское поселение

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							97

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, применительно к территориям которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Излучинск, район Нижневартовский, городской округ Нижневартовск, межселенная территория. Сведения о категориях земель ² : Земли населенных пунктов; Земли сельскохозяйственного назначения; Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; Земли лесного фонда; Земли водного фонда; Земли запаса.
7.	Требования к подготовке документации по планировке территории	Подготовка и согласование документации по планировке территории должны осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации. Обязательное согласование проекта планировки территории, содержащий проект межевания территории с уполномоченными органами.
8.	Вид разрешенного использования земельных участков, предназначенных для размещения проектируемого объекта (объектов)	Трубопроводный транспорт, также иные здания сооружения необходимые для строительства (реконструкции) проектируемого объекта. Вид разрешенного использования территории, на которой располагается объект, может быть уточнен по результатам разработки проекта планировки территории.
9.	Состав документации по планировке территории	Документация по планировке территории. Проект планировки территории Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть

²Сведения о категориях земель могут уточняться по результатам подготовки документации по планировке территории

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

98

4

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка</p> <p>Документация по планировке территории.</p> <p>Проект межевания территории</p> <p>Основная часть проекта межевания территории. Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть</p> <p>Основная часть проекта межевания территории. Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть</p> <p>Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть</p> <p>Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка</p>
10.	Основная часть проекта планировки территории	
10.1	Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	
10.1.1	Требования к содержанию чертежей проекта планировки территории	<p>Подготовка проекта планировки территории предусматривающего размещение одного или нескольких линейных объектов (далее - проект 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 этих объектов.</p> <p>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;</p> <p>номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий. Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий;</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

99

5

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии;</p> <p>границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе 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 объектов капитального строительства, проектируемых в составе 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;</p> <p>номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

100

6

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>реконструкции в связи с изменением их местоположения отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p>
10.1.2	Требования к оформлению чертежей проекта планировки территории	<p>Графические материалы, входящие в состав документации по планировке территории, разрабатываются в масштабе от 1:500 до 1:5000.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>Также с целью наглядного отображения пересечений проектируемого объекта с другими объектами капитального строительства и природными объектами допускается использование карт-врезок, содержащих более подробное и укрупненное изображение территории размещения объекта.</p>
10.2	Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов	
10.2.1	Сведения о размещении объекта на территории	<p>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;</p> <p>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</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

101

7

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>линейных объектов;</p> <p>перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения;</p> <p>предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;</p> <p>максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны;</p> <p>минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, 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;</p> <p>требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:</p>

Инва. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подпись и дата
Кол.уч.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

102

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;</p> <p>требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;</p> <p>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;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>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.</p>
11.	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
11.1	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	
11.1.1	Требования к составу графических материалов по обоснованию проектов	<p>Графические материалы разрабатываются в масштабе от 1:500 до 1:5 000.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

103

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
	планировки территории	<p>содержит следующие схемы:</p> <p>схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта;</p> <p>схема границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;</p> <p>схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>схема конструктивных и планировочных решений.</p>
11.1.2.	Требования к содержанию графических материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

104

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>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;</p> <p>контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>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.</p> <p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта.</p> <p>Схема границ территорий объектов</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

105

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в Разделе 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».</p> <p>На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов, 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. <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем, отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; границы зон планируемого размещения линейных объектов; границы зон планируемого размещения линейных объектов, реконструкции в связи с изменением их местоположения; границы зон с особыми условиями использования территорий: <p>установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

106

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>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;</p> <p>границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>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:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>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).</p> <p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения объектов, отображаются:</p> <p>границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;</p> <p>конструктивные и планировочные решения,</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

107

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		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.
11.2	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	
11.2.2	Требования к содержанию текстовых материалов по обоснованию проектов планировки территории	<p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта</p>

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	
Изм.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

108

14

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		(объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.). Обязательным приложением являются: материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания; программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории; решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.
12.	Основная часть проекта межевания территории	
12.1	Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть	
12.1.1	Требования к чертежам межевания территории	На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются: 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, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков, 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

109

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>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.</p>
12.2	Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть	
12.2.1	Требования к текстовой части проекта межевания территории	<p>Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть» должен содержать следующую информацию:</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования; целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

110

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</p> <p>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);</p> <p>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;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) 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 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;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков,</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

111

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектов капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.
13.	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	
13.1	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	
13.1.1	Требования к составу чертежей	<p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» содержит чертежи, на которых отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

112

18

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<p>объектов; местоположение существующих объектов капитального строительства; границы особо охраняемых природных территорий; 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.</p>
13.2	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	
13.2.1		<p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка» 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.</p>
14.	Требования к форматам предоставления данных в электронном виде	
14.1	Общие требования	<p>Электронная версия документации по планировке территории включает: - реестр документации по планировке территории в формате MS Excel (XLS, XLSX), содержащий общие сведения о документации по планировке территории, о составе материалов документации по планировке территории;</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

113

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
		<ul style="list-style-type: none"> - текстовые материалы документации по планировке территории в формате MS Word (DOC, DOCX), PDF; - растровые графические материалы документации по планировке территории в формате PDF; - векторные графические материалы документации по планировке территории в форматах PDF, DWG/DXF, MIF/MID, TAB (в проекции «план схема-метры», в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости МСК-86); - перечень координат в формате MS Excel (XLS, XLSX). <p>Все файлы электронной версии должны быть упакованы в архив формата ZIP.</p>
14.2	Оформление электронной версии	
14.2.1	Требования к оформлению графических материалов	<p>Наименования графических материалов, представленных в формате PDF должны соответствовать наименованиям графических материалов, указанных в задании на разработку документации по планировке территории.</p> <p>Все растровые и векторные (содержащие картографические материалы) графические материалы должны строго соответствовать геоинформационным слоям в формате TAB в части наименования и содержания слоев.</p>
14.2.2	Требования к оформлению приложений	Первым листом раздела должен быть перечень приложений, включенных в раздел
14.2.3	Требования к геоинформационным слоям	<p>Геоинформационные слои в формате TAB в проекции «план схема-метры», в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК-86) и формате MIF/MID.</p> <p>В таблицах геоинформационных слоев не допускаются пустые строки, не имеющие объектов.</p> <p>Векторные графические материалы должны содержать топологически корректные объекты.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

114

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
14.3	Требования к структуре размещения файлов в электронной версии	<p>Основная часть проекта планировки территории. Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть. ППТ\Раздел_1\Графические материалы\ Основная часть проекта планировки территории. Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов. ППТ\Раздел_2\Текстовые материалы\ Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть. ППТ\Раздел_3\Графические материалы\ Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка. ППТ\Раздел_4\Текстовые материалы\ Приложение к разделу 4 а) материалы и результаты инженерных изысканий; б) программа и задание на проведение инженерных изысканий; в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории; г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания ППТ\Раздел_4\Приложение\ Основная часть проекта межевания территории. Раздел 1. Проект межевания территории. Графическая часть. ПМТ\Раздел_1\Графические материалы\ Основная часть проекта межевания территории. Раздел 2. Проект межевания территории. Текстовая часть. ПМТ\Раздел_2\Текстовые материалы\ Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть. ПМТ\Раздел_3\Графические материалы\ Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка. ПМТ\Раздел_4\Текстовые материалы\ Геоинформационные слои \Геоинформационные слои\ </p>
14.4	Форматы файлов, размещаемых в каталогах электронной версии	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

115

№ п/п	Наименование раздела	Содержание раздела
14.4.1	Текстовая часть	Файлы в формате *.doc, *.pdf
14.4.2	Графические материалы	Файлы в формате *.dwg, *.pdf, *.tab, *.mid *.mif
14.4.3	Приложения	Файлы в формате *.xls(xlsx), *.doc, *.pdf
14.4.4	Геоинформационные слои	Файлы в формате *.tab, *.mid *.mif
14.4.5	Реестр электронной версии	Файлы в формате *.xls (xlsx)
15.	Требования к предоставлению результатов работы	<p>Документация по планировке территории направляется заказчику в количестве экземпляров, необходимых для передачи на утверждение в уполномоченный орган на бумажном носителе в сброшюрованном и прошитом виде, с учетом дополнительно по одному экземпляра для хранения в архиве уполномоченного органа и заказчика.</p> <p>Документация по планировке территории направляется в уполномоченный орган на электронном носителе в формате, позволяющем осуществить ее размещение в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.</p> <p>На листе утверждения (проекта планировки территории и проекта межевания территории) в правом верхнем углу печатается гриф:</p> <p style="text-align: center;">«Утверждено приказом Минэнерго России от «__» _____ 202_ г. №__»</p>
16.	Требования к гарантийным обязательствам	<p>Срок действия – 5 лет.</p> <p>В течение срока действия гарантийных обязательств, выявленные ошибки, опечатки, отклонения от требований настоящего задания и (или) норм нормативно-технической документации и (или) законодательства Российской Федерации безвозмездно устраняются по требованию заказчика в установленный заказчиком срок.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

116

Приложение к заданию на разработку документации по планировке территории

**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)

**Департамент
оперативного управления
в ТЭК**

ул. Щепкина, д. 42, стр. 1, стр. 2,
г. Москва, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-90-25, факс (495) 631-90-64

15.08.2022 № 05-4892
На № _____ от _____

АО «СибурТюменьГаз»

ул. Омская, д. 1, Нижневартовск,
Ханты-Мансийский автономный округ,
628616

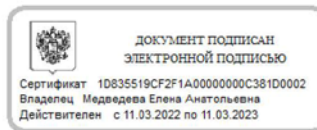
e-mail: info@stg.sibur.ru

О внесении объектов в схему
территориального планирования РФ

Департамент оперативного управления в ТЭК Минэнерго России рассмотрел Ваше обращение от 04.08.2022 № 3757/26/СТГ о необходимости отображения объектов трубопроводного транспорта на схеме территориального планирования Российской Федерации и сообщает.

Объекты магистральный продуктопровод «Белозерный ГПЗ – Нижневартовский ГПЗ», магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ», участок магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км будут учтены Минэнерго России в следующем проекте внесения изменений в схему территориального планирования Российской Федерации в области федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта).

Директор



Е.А. Медведева

Исп. Дудкова Виктория Игоревна
Тел. (495) 631-88-61

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

117

Наименование требований	Содержание требований
	<p>до 35 м (методом ННБ);</p> <ul style="list-style-type: none"> – Мулка - глубина прокладки трубопровода до 20 м (методом ННБ); – через реку Обь - глубина прокладки трубопровода до 20 м (методом ННБ); – Кирьяс - глубина прокладки трубопровода до 20 м (методом ННБ); – Большой Посол - глубина прокладки трубопровода до 12 м (методом ННБ); – через подземные коммуникации закрытым способом, глубина до 8 м; – через промышленные автодороги (автодороги на кусты) закрытым способом, глубина до 6 м; – автодорога между карьером и протокой Мулка - методом ННБ, глубина до 15 м; – естественные препятствия – открытым способом и методом ННБ. <p>11.2 Границы проектирования указаны в Приложении 4. Общая площадь проектирования – 393,1637 га.</p> <p>11.3 Уровень ответственности согласно Федеральному закону от 30.12.2009 № 384-ФЗ по идентификационным признакам повышенный и нормальный (Приложение 2).</p> <p>11.4 Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности, которых влияют на их безопасность – не принадлежат.</p> <p>11.5 Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство и эксплуатация сооружения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сейсмичность участка изысканий принять в соответствии с картой ОСР-2015-В (СП 14. 13330.2018) - менее 6 баллов; – регион относится к зоне избыточного увлажнения, что способствует широкому развитию процесса заболачивания. <p>11.6 Принадлежность к опасным производственным объектам – относится согласно Ст. 2 № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Ст. 48.1 № 190-ФЗ от 29.12.2004 "Градостроительный кодекс Российской Федерации".</p> <p>11.7 Пожарная и взрывопожарная опасность - объект относится к взрывоопасным, согласно Ст. 27 № 123-ФЗ от 22.07.2008 (наличие взрывопожароопасных производственных объектов).</p> <p>11.8 Наличие зданий с постоянным пребыванием людей - отсутствуют.</p>
12 Характеристика ожидаемых воздействий объекта	12.1. В случае аварии возможен розлив ШФЛУ. Виды возможного воздействия на компоненты природной среды: загрязнение атмосферного воздуха, почвенного покрова,

Изм. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подпись и дата
Изм.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

119

Наименование требований	Содержание требований
на природную среду и природы на объект	геологической среды, подземных и поверхностных вод, уменьшение площадей обитания растений и животных, нанесение вреда водным биоресурсам и среде их обитания
13 Цель изысканий и требования к выполнению изысканий	<p>13.1 Выполнить комплекс инженерных изысканий в соответствии с требованиями действующего законодательства, строительных норм и правил, в объёме, отвечающем целям и задачам проектирования в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> – инженерно-геодезические изыскания; – инженерно-геологические изыскания (в том числе инженерно-геофизические исследования); – инженерно-гидрометеорологические изыскания; – инженерно-экологические изыскания. <p>13.2 Инженерные изыскания для подготовки проектной документации должны обеспечивать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – получение материалов о природных условиях территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция объектов капитального строительства, и факторах техногенного воздействия на окружающую среду, о прогнозе их изменения; – материалов для обоснования компоновки зданий и сооружений для принятия конструктивных и объёмно-планировочных решений, оценки опасных процессов и явлений, разработки схемы (проекта) инженерной защиты и мероприятий по охране окружающей среды, проекта организации строительства или реконструкции объекта; – исходных данных для расчетов оснований, фундаментов и конструкций, в том числе для проектирования сооружений инженерной защиты, выполнения земляных работ и принятия окончательных проектных решений при подготовке, экспертизе, согласовании и утверждении проектной документации. <p>13.3 Выполнить изыскания для проектирования сооружений в соответствии с приложениями 2, 3 к Заданию.</p>
14 Требования к выполнению инженерно-геодезических изысканий	<p>14.1 Выполнить инженерно-геодезические изыскания в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 317.1325800.2017 и СП 11-104-97.</p> <p>14.2 Выполнить закрепление площадных и линейных объектов, в соответствии с требованиями ВСН 30-81 временными закрепительными знаками – деревянными пнями (оформленными под столбы) спиленных деревьев, либо металлическими уголками (уголковое железо – 40x40x1300 мм) с якорем. Установить репера по площадным и линейным объектам, в объёме не менее предусмотренного нормативной документацией, с учетом сохранения их на период строительства и эксплуатации.</p> <p>14.3 По линейным объектам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить съемку подземных коммуникаций полосы местности вдоль генерального направления трассы

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

120

Наименование требований	Содержание требований
	<p>(указано в Приложении 2), в масштабе 1: 2000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0,5 метра шириной по 150 метров в стороны от оси трассы. Для составления инженерно-топографических планов м-ба 1:2000 использовать материалы полученные в рамках производства работ по воздушному лазерному сканированию и цифровой аэрофотосъемке.</p> <ul style="list-style-type: none"> - по трассе подъездной автодороги выполнить топографическую съемку в масштабе 1:1000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0,5 метра шириной по 50 метров в обе стороны от оси трассы. - по трассе ВОЛС (участок существующей ВЛ "ГППЗ-ЮБППЗ") выполнить топографическую съемку в масштабе 1:2000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0,5 метра шириной по 25 метров в обе стороны от оси трассы. - при выполнении трассирования (пункт 14.5), произвести топографическую съемку местности на переходах железных дорог, автомобильных дорог I-II категории и мест врезок в существующий трубопровод в масштабе 1:500 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0,5 метра шириной по 150 метров в стороны от оси трассы, и по 100 метров по трассе, в каждую сторону от подошвы полотна. В местах врезок выполняется съемка площадки размером 100 на 100 метров; - при выполнении трассирования (пункт 14.5) произвести топографическую съемку местности на переходах естественных и искусственных препятствий в масштабе 1:1000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0,5 метра шириной по 100 метров в обе стороны от оси пересекаемого сооружения или естественного препятствия и по 150 метров по трассе, в каждую сторону от крайнего элемента пересечения; <p>14.4 По площадным объектам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить топографическую съемку территорий площадных объектов (вдольтрассовых сооружений), площадок размещения ВЗиС и ВЗиС под раскладку дюзера в масштабе 1:1000 с сечением рельефа сплошными горизонталями через 0,5 м с захватом 20-метровой полосы местности за периметр площадки. <p>14.5 Выполнить полевое трассирование линейных объектов по направлению, согласованному Заказчиком на топографических планах. На участках отклонения от направления трассы более 30 метров (опасные геологические процессы, неблагоприятные условия местности и прочее), обосновать и предварительно согласовать с Заказчиком вариант изменения. Закрепительные знаки по трассам должны быть установлены в соответствии с требованиями ВСН 30-81 с учетом других параллельных объектов проектирования. Установить репера по линейным объектам, в объеме не</p>

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

121

Наименование требований	Содержание требований
	<p>менее предусмотренного нормативной документацией, с учетом сохранения их на период строительства и эксплуатации. Предварительную схему закрепления представить в Программе комплексных инженерных изысканий.</p> <p>14.6 Выполнить составление продольных профилей по осям проектируемых линейных объектов в масштабах (согласно требований приложения 2 таблицы 1):</p> <ul style="list-style-type: none"> - по горизонтали М 1:2000; - по вертикали М 1: 100; - геологический М 1: 100. <p>На участках переходов естественных и искусственных препятствий выполнить составление профилей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по горизонтали М 1:1000 (1:500); - по вертикали М 1: 100; - геологический М 1: 100. <p>14.7 На чертежах указать владельца, назначение и направление для всех пересекаемых инженерных коммуникаций. Для трубопроводов указать: материал и условный диаметр труб, назначение, давление, глубину заложения или отметку трубы (лотка) у смотрового колодца (выхода). В местах пересечений на чертеже указать наименование и километр пересекаемой коммуникации (по ее пикетажу). При пересечении с железной (автомобильной) дорогой указать наименование, ближайшие станции (населенные пункты) по обе стороны от пересечения и километр железной дороги в точке пересечения (для автомобильной привязать линейным промером или закоординировать ближайший километровый столб).</p> <p>14.8 Определить расположение в плане не менее пролета опор пересекаемой (пересекающей) ВЛ (по две опоры с каждой стороны от пересечения) и диспетчерские номера опор. Количество проводов, напряжение, номера опор, значение провисов и отметками подвеса проводов эскизы типов опор с их высотами отобразить на топографических планах. Указать температуру воздуха во время измерений. Ширина полосы съемки вдоль пресекаемой ВЛ не менее 25 м от границ охранной зоны ВЛ.</p> <p>14.9 В пределах топографической съемки нанести все подземные, наземные и надземные инженерные коммуникации, с указанием всех пояснительных надписей согласно требованиям СП 11-104-97 часть II Местоположение и характеристики коммуникаций, а также технические характеристики наземных и надземных коммуникаций, согласовать на топографических планах с их владельцами (с указанием адресов и телефонов эксплуатирующих организаций, Ф.И.О. и должностей ответственных лиц, датой согласований).</p> <p>14.10 Выполнить разбивку, привязку геологических выработок</p>

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

122

Наименование требований	Содержание требований
	<p>и геофизических точек.</p> <p>14.11 На топографическом плане должны быть указаны (при их наличии): границы и типы болот, водоохранные зоны, контуры лесной растительности с их характеристикой. На топографическом плане затопляемых территорий, необходимо указать примечание по уровням горизонта высоких вод (ГВВ) вероятностей превышения, необходимых при проектировании сооружений различного типа.</p> <p>14.12 Отметки дна объектов гидрографии нанести в абсолютных отметках системы высот. Изолинии дна водоемов и водотоков нанести в виде горизонталей рельефа.</p> <p>14.13 На топографических планах указать границы земельных участков с указанием категорий земель и их принадлежности. На топографическом плане должны быть нанесены трассы всех проектируемых (изыскиваемых) коммуникаций в рамках смежных проектов.</p> <p>14.14 При размещении проектируемых объектов в неблагоприятных топографических условиях (косогор, овраг, ручей и т.п.) опережающим этапом необходимо предоставить материалы рекогносцировки для возможного рассмотрения по переносу проектируемых объектов.</p> <p>14.15 Точность инженерно-топографических планов должна соответствовать требованиям п.п.5.1.17-5.1.19, 5.1.22 СП 47.13330.2016. Средние погрешности отметок люков колодцев подземных сооружений, верха труб под дорогами, урезов воды в водоемах (водотоках) не должны превышать 0.01 метра относительно ближайших точек съемочного обоснования.</p> <p>14.16 Инженерно-топографические планы представить в виде ИЦММ (инженерной цифровой модели местности) на основе AutoCAD 2012 с построением трехмерной цифровой модели рельефа в виде триангуляционной сети с использованием 3М граней. В пространстве модели план отображать в натуральную величину, в принятой системе координат. Листы топопланов создаются в листах с использованием штампов и рамок в выходном масштабе. Каждый тип объектов должен отображаться на отдельном слое. Точечные объекты отображаются блоками. Точки рельефа должны иметь атрибутивные данные, согласованные с построенной поверхностью. Структуру ИЦММ (имена слоев, содержание слоев и прочее) представить на согласование в Программе комплексных инженерных изысканий.</p> <p>14.17 Технический отчет по материалам инженерно-геодезических изысканий, помимо вышеуказанных требований, должен соответствовать по составу и содержанию СП 47.13330.2016.</p>

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

123

Наименование требований	Содержание требований
	14.18 Подготовить ведомость пересечений с линейными объектами с указанием владельца пересекаемой коммуникации.
15 Требования к выполнению инженерно-геологических изысканий	<p>15.1 Выполнить инженерно-геологические изыскания в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016, СП 11-105-97, СП 446.1325800.2019 и другими, указанными в Приложении 1.</p> <p>15.2 Выполнить сбор и обработку изысканий прошлых лет, оценить возможность их использования.</p> <p>15.3 Выполнить маршрутные наблюдения с обязательным документированием и описанием точек наблюдений. При проведении маршрутных наблюдений определить участки развития опасных геологических процессов.</p> <p>15.4 Выполнить проходку горных выработок по трассам линейных объектов, под сопутствующие площадные сооружения. Организовать работы таким образом, чтобы не допустить простоев буровой техники и обеспечить безопасное проведение работ согласно ПБ 08-37-2005.</p> <p>15.5 Бурение геологических скважин по трассам линейных объектов выполнить в соответствии с требованиями пп. 7.2.2, 7.2.16, 7.2.17 СП 446.1325800.2019.</p> <p>15.6 Расположение горных выработок по площадным сооружениям принять с учетом требований п. 7.2.4 СП 446.1325800.2019. Расстояния между горными выработками и глубину выработок принять в соответствии п.7.2.5-7.2.13 СП 446.1325800.2019. Для площадок ВЗиС (кроме площадок под раскладку джюкера) пробурить скважины по сетке 200x200 м, глубину скважин принять 5,0 м, при вскрытии торфа заглубиться в подстилающие породы на 2 метра.</p> <p>15.7 На участках распространения специфических грунтов не менее 30% скважин необходимо проходить на полную их мощность, с заглублением в подстилающие грунты на 2-3 м или до глубины, где наличие таких грунтов не будет оказывать влияния на устойчивость проектируемых зданий и сооружений. На участках распространения органоминеральных и органических грунтов, а также на участках проявления опасных геологических и инженерно-геологических процессов, для уточнения границ их распространения выполнить дополнительные зондировочные скважины.</p> <p>15.8 В ходе буровых работ выполнить гидрогеологические наблюдения (замер появившегося и установившегося уровня), отбор проб грунта нарушенной и ненарушенной структуры, проб воды. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов грунта произвести в соответствии с требованиями ГОСТ 12071-2014, проб воды в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Полевое описание грунтов вести согласно ГОСТ Р 58325-2018. Все геологические</p>

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

124

Наименование требований	Содержание требований
	<p>выработки на территории после окончания работ должны быть ликвидированы тампонажем отработанным материалом (керном) с целью исключения загрязнения природной среды.</p> <p>15.9 Выполнить полевые исследования грунтов в соответствии с подразделом 5.8, и приложением Е СП 446.1325800.2019. Количество и виды полевых испытаний обосновать в программе работ.</p> <p>15.10 Выполнить инженерно-геофизические исследования, с целью получения необходимых и достаточных данных для принятия обоснованных решений для проектирования системы ЭХЗ. Определить наличие блуждающих токов. Выполнить вертикальное электрическое зондирование (ВЭЗ) в местах размещения проектируемых анодных заземлителей с целью получения информации о распределении удельного электрического сопротивления (УЭС) пород по глубине (глубина 100 м). Выполнить ВЭЗ по линейной части в соответствии с п. 7.2.21.4 СП 446.1325800.2019. Методы исследований назначить в соответствии с требованиями подраздела 5.7 СП 446.1325800.2019, ГОСТ 9.602.2016.</p> <p>15.11 Выполнить комплекс лабораторных исследований отобранных проб грунта с целью изучения их физико-механических свойств. Виды исследований назначить в соответствии с требованиями подраздела 5.10 и Приложения Л СП 446.1325800.2019.</p> <p>15.12 Определить химический состав подземных вод и водных вытяжек грунтов, оценку их агрессивности в соответствии с пп.5.10.3-5.10.5, 7.1.16.6 СП 446.1325800.2019. Определить коррозионную активность грунта по отношению к углеродистой и низколегированной стали по ГОСТ 9.602.2016.</p> <p>15.13 Определить степень пучинистости грунтов в соответствии с ГОСТ 28622-2012. Вертикальное нагружение образца при проведении испытаний должно соответствовать предполагаемому давлению от сооружения на заданной глубине. При отсутствии сведений – от бытовой нагрузки грунта на глубине отбора.</p> <p>15.14 Определить глубину промерзания грунтов в соответствии с СП 22.13330.2016. Указать глубины промерзания грунтов, залегающих в зоне сезонного промерзания.</p> <p>15.15 Оценить наличие и вероятность опасных природных воздействий (СП 115.13330.2016). Выдать рекомендации по инженерной защите от опасных процессов в соответствии с СП 116.13330.2012.</p> <p>15.16 Определить группы грунта по трудности разработки для земляных работ в соответствии с ГЭСН 81-02-01-2020.</p> <p>15.17 Выполнить камеральную обработку результатов полевых и лабораторных работ с составлением</p>

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

125

Наименование требований	Содержание требований
	<p>технического отчета, включающего пояснительную записку, текстовые и графические приложения. Состав и содержание отчета должны соответствовать требованиям п. 6.3.2.5 СП 47.13330.2016. Оформление отчетных материалов выполнить согласно ГОСТ 21.301-2014, ГОСТ 21.302-2013.</p>
<p>16 Требования к выполнению инженерно-гидрометеорологических изысканий</p>	<p>16.1 Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить в составе и объеме, соответствующих требованиям действующего законодательства РФ и нормативными документами, регламентирующими выполнение инженерных изысканий и сбор исходных данных.</p> <p>16.2 Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечивать комплексное изучение гидрометеорологических условий территории строительства и прогноз возможных изменений этих условий в результате взаимодействия с проектируемыми объектами с целью получения необходимых и достаточных данных для принятия проектных решений.</p> <p>16.3 Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить с целью:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получения расчетных гидрологических характеристик, находящихся в зоне строительства водных объектов, расчётных климатических сведений; - выявления участков, подверженных воздействиям опасных гидрометеорологических процессов и явлений с определением их характеристик для обоснования проектных и строительных мероприятий по инженерной защите проектируемых объектов; - определения условий эксплуатации проектируемых сооружений и объектов инфраструктуры; - изучения климатических условий и отдельных метеорологических характеристик в береговой зоне размещения проектируемых объектов. <p>16.4 Состав инженерно-гидрометеорологических изысканий устанавливается в зависимости от вида и назначения проектируемых сооружений, с учетом сложности и изученности гидрометеорологических условий и предусматривает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - изучение картографического материала, оценку состояния гидрологической и метеорологической изученности района; - сбор фондовых материалов наблюдений за основными элементами гидрометеорологического режима района изысканий, дополненных материалами наблюдений последних лет на гидрометеорологических постах и метеостанциях наблюдательной сети Росгидромета и различных ведомств, их обобщение и анализ; - получение (приобретение) недостающих исходных материалов и данных; - маршрутное обследование территории, с учетом

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	
Изм.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

126

Наименование требований	Содержание требований
	<p>особенностей гидроморфологических характеристик близко расположенных водных объектов.</p> <p>Исходные материалы, используемые для определения расчетных характеристик, в зависимости от выбора способа получения характеристик, должны содержать ряды наблюдений, справки, ссылки на применяемые НТД, таблицы исходных расчетных параметров.</p> <p>При использовании результатов изысканий прошлых лет, выполненных в данном районе, использовать материалы, получившие положительное заключение государственной экспертизы проектной документации.</p> <p>16.5 Выполнить комплекс полевых и камеральных гидрологических работ для определения основных расчетных характеристик.</p> <p>16.6 Выполнить инженерно-гидрографические работы на водных объектах, расположенных на участке изысканий, обеспечивающие данными об отметках дна, необходимых для получения или обоснования расчетных гидрологических характеристик.</p> <p>16.7 При производстве работ в период ледостава на участке строительства, выполнить леодомерную съемку для переходов крупных рек, в соответствии с требованиями нормативных документов.</p> <p>16.8 В состав полевых работ включить, но не ограничиваться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рекогносцировочное обследование территории; - гидроморфологическое обследование долины на участке пересечений постоянных водных объектов; - дополнительное рекогносцировочное обследование в границах землеотвода и 200 метровой зоны от границы участка изысканий, с целью выявления водных объектов на территории изысканий; - определение мгновенных уклонов водной поверхности для постоянных водных объектов; - установление высоты высоких уровней воды (УВВ, УВЛ) на участке строительства; - установку временного водомерного поста и уклонных постов на участках перехода, на период проведения изыскательских работ; - наблюдения за уровнем воды на временных постах (наблюдения за уровнем воды в центральном створе производить не реже 1 раза в сутки); - разбивку промерных створов на участках перехода через постоянные водные объекты, для получения или обоснования расчетных гидрологических характеристик (промерные створы расположить на расстоянии не более 20 м на участке детального промера); - на участках пересечения постоянных водных объектов выполнить промеры глубин, в соответствии с разбивкой промерных створов; - сооружение гидрометрических вертикалей на участках

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

127

Наименование требований	Содержание требований
	<p>перехода для измерения расходов воды;</p> <ul style="list-style-type: none"> - измерение скорости потока на вертикалях по намеченным створам (поверхностной и на разных глубинах); - сфотографировать характерные элементы русла и поймы, берега в створе перехода, участки вверх и вниз по течению (по ложу долины) от створа перехода, метки УВВ (УВЛ), участки размывов и эрозии; - результаты полевых работ внести в полевые журналы установленного образца. <p>Выполнить камеральную обработку материалов в следующем объеме, но не ограничиваясь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определение расчётных гидрологических характеристик, в объеме достаточном для принятия обоснованных проектных решений, где изучению подлежат: режим уровней, расходы воды и наносов, мутность воды, скорость течения, ледовые условия, режим руслового процесса, химический состав воды и др.; - определение максимальных уровней весеннего половодья, вероятностей превышения, необходимых для проектирования объектов различного типа (1, 2, 3, 5, 10%); - определение минимальных уровней воды вероятностью превышения 50, 75, 80, 90, 95, 97, 99, 99.5 %; - определение средних годовых уровней воды вероятностью превышения 50%; - определение уровней воды пересекаемого водоема (озера) при наибольшем подъеме; - выполнить прогноз глубинных и плановых деформаций русла на период эксплуатации проектируемого сооружения на участках переходов через постоянные водные объекты, с построением профиля возможного размыва русла; - представить климатическую характеристику на основании материалов многолетних наблюдений ближайшей репрезентативной метеостанции, с учетом срока давности материалов инженерно-гидрометеорологических изысканий согласно п. 7.1.8 СП 47.13330.2016; - в процессе проектирования, по требованию Заказчика, обеспечить заполнение форм и таблиц (в части необходимых гидрометеорологических и гидрографических данных). <p>16.9 На топографических планах показать границы водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов в соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации N 74-ФЗ от 03.06.06 г.</p> <p>16.10 Состав технического отчёта по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям должен определяться согласно СП 47.13330.2016 «СниП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».</p> <p>16.11 Климатические характеристики предоставить с учетом СП 131.13330.2020, данные по ветровым, снеговым и</p>

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	
Изм.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

128

Наименование требований	Содержание требований
	<p>гололедным нагрузкам должны быть приведены согласно СП 20.13330.2016 и ПУЭ изд.7.</p> <p>16.12 В техническом отчете представить обоснование расчетных гидрологических характеристик (с представлением исходных данных, использованных для расчетов) и привести гидрометеорологические характеристики в соответствии с требованиями проектирования (таблицы гидрометеорологических характеристик и др.).</p>
17 Требования к выполнению инженерно - экологических изысканий	<p>17.1 Выполнить инженерно-экологические изыскания в составе и объеме, соответствующих требованиям СП 47.13330.2016, в границах проектирования, включая площади постоянного и временного земельных отводов под проектируемое строительство.</p> <p>17.2 Инженерно-экологические изыскания должны обеспечивать получение исходных данных для обоснования природоохранных и компенсационных мероприятий в проекте строительства, в объеме, предусмотренном Задаaniem на инженерные изыскания.</p> <p>17.3 В составе инженерно-экологических изысканий, выполнить оценку современного экологического состояния территории проектируемого строительства, оценку и прогноз возможного воздействия объекта на окружающую природную среду, а также возможных изменений природных и техногенных условий территории изысканий, в соответствии с действующими нормативными требованиями и природоохранным законодательством РФ. В рамках изучения современного экологического состояния участка инженерных изысканий, выполнить оценку геоэкологического состояния компонентов природной среды и защищенности подземных вод, комплекс фаунистических, геоботанических и почвенных исследований, экологическую рекогносцировку, а также комплекс натурных инструментальных измерений уровня радиационных и иных факторов вредных физических воздействий. Выработать рекомендации и предложения, для принятия решений, по разработке природоохранных мероприятий.</p> <p>17.4 Отбор, хранение и транспортировку проб компонентов природной среды, для лабораторных исследований, осуществить в соответствии с требованиями нормативной документации. Лабораторные исследования проб компонентов природной среды, произвести в лабораториях, аккредитованных в национальной системе аккредитации. Полевые инструментальные измерения радиационных и иных физических факторов среды, выполнить силами испытательных лабораторий, аккредитованных в национальной системе аккредитации.</p> <p>17.5 Предоставить исчерпывающий комплект достоверных справочных сведений уполномоченных органов</p>

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подпись и дата
Кол.уч.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

129

Наименование требований	Содержание требований
	<p>государственной власти и местного самоуправления, содержащих информацию о наличии, либо об отсутствии в границах проектирования (включая площади постоянного и временного земельных отводов под проектируемое строительство), существующих экологических ограничений природопользования (зон с особым режимом природопользования).</p> <p>17.6 Предоставить достаточные справочные сведения уполномоченных органов и организаций различных форм собственности, о существующей инженерно-экологической обстановке района производства работ, в том числе (но не ограничиваясь):</p> <ul style="list-style-type: none"> – сведения о санитарно-эпидемиологической ситуации в районе размещения проектируемого объекта, а также о наличии природных очагов опасных инфекций; – сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (максимальные разовые и долгопериодные средние концентрации); – сведения об основных экологически значимых климатических характеристиках, определяющих параметры рассеивания загрязнения в атмосферном воздухе; – сведения о социально-экономической ситуации в районе размещения проектируемого объекта; – рыбохозяйственные характеристики и рыбохозяйственные категории водных объектов; – справочные сведения о флоре и фауне района изысканий, включая данные о промысловых и охотничьих видах животных, а также по перечням растений и животных, занесенных в Красную Книгу РФ и Красную Книгу региона изысканий. <p>17.7 Состав технического отчета об инженерно-экологических изысканиях, должен отвечать требованиям СП 47.13330.2016 и содержать достаточный объем сведений, для принятия и обоснования проектных решений. Состав текстовой части технического отчета об инженерно-экологических изысканиях, включая наименования и порядок следования разделов, должен соответствовать требованиям СП 47.13330.2016.</p> <p>17.8 В составе технического отчета об инженерно-экологических изысканиях, представить следующий комплект графических приложений:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Обзорная карта, с зонами экологических ограничений природопользования; 2) Карта экологических ограничений природопользования; 3) Карта фактического материала; 4) Почвенная карта; 5) Карта растительного покрова; 6) Карта местообитаний животных; 7) Ландшафтная карта; 8) Карта современного экологического состояния; 9) Карта защищенности грунтовых вод;

Инв. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	
Изм.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

130

Наименование требований	Содержание требований
	<p>10) Карта границ зон воздействия опасных природных и природно-антропогенных процессов на экологическое состояние окружающей среды;</p> <p>11) Карта прогнозируемого экологического состояния;</p> <p>12) Карта предварительного расположения пунктов экологического мониторинга.</p> <p>Масштаб инженерно-экологических карт, принять в соответствии с требованиями нормативной документации, с учётом специфики проектируемых объектов, особенностей района исследований, объёма и детальности отображаемых сведений.</p> <p>17.9 Состав текстовых приложений к техническому отчету об инженерно-экологических изысканиях, согласовать с Заказчиком и привести в составе Программы инженерных изысканий.</p>
18 Дополнительные требования	<p>18.1 Составить и согласовать с Заказчиком Программу комплексных инженерных изысканий до начала выполнения полевых работ.</p> <p>18.2 Заказчик до начала проведения полевых работ выдаёт Подрядчику все требуемые разрешения и согласования на проведение комплексных инженерных изысканий на территории принадлежащей Заказчику и находящейся в аренде, в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>18.3 Для проведения инженерных изысканий Заказчик предоставляет до начала работ правоустанавливающие документы на земельные участки и иные разрешения необходимые разрешения, оформленные в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>18.4 На участках прокладки продуктопроводов методом ГНБ выполнить требования п.6 - СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011 - Инженерные изыскания для строительства переходов трубопроводов методом ГНБ.</p> <p>18.5 Обеспечить сопровождение материалов инженерных изысканий в экспертизе для получения положительного заключения, вплоть до личного присутствия.</p> <p>18.6 Подготовить обзорную схему в масштабе 1:100 000 и ситуационный план расположения объекта в масштабе 1:25 000. На ситуационном плане отобразить сведения об особо охраняемых природных территориях, зонах охраны объектов культурного наследия, водоохраных зонах, прибрежных защитных полосах, защитных лесах, зонах санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зонах охраняемых объектов, культурных и рекреационных зонах.</p> <p>18.7 Оформить акты полевого контроля и приемки инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических работ, при необходимости оформить акты сдачи геодезических знаков для наблюдения за сохранностью и закрепления трасс линейных объектов.</p>

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	
Изм.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

131

Наименование требований	Содержание требований
	<p>18.8 При закладке пунктов и знаков геодезической сети, обеспечить наличие на площадных объектах минимум 2 пункта в местах, обеспечивающих их сохранность на период строительства и эксплуатации. При завершении полевых работ произвести передачу установленных геодезических знаков и закрепленных точек объектов инфраструктуры представителям Заказчика с составлением актов приема-передачи.</p> <p>18.9 Выносными знаками или реперами закрепить проектируемой трассы, в соответствии с требованиями ВСН 30-81 с учетом других параллельных объектов проектирования.</p> <p>18.10 Привести в качестве Приложения «Ведомость водотоков и пониженных мест рельефа» с указанием наличия карчехода, возможного возникновения селей и образования наледи, максимального уровня паводков расчетной вероятности превышения соответствующей классу сооружения (%).</p> <p>18.11 Нанести на профили трасс линейных сооружений уровни воды расчетных обеспеченностей 1%, 2 %, 3%, 5% и 10%, необходимых при проектировании сооружений различного типа.</p> <p>18.12 Информация о границах распространения опасных геологических и инженерно-геологических процессах, представленная на карте инженерно-геологических условий участка изысканий, не должна противоречить данным на топографическом плане.</p> <p>18.13 Возможно увеличение объемов работ (не более 10%) без изменения сметно-договорной стоимости работ.</p>
19 Требования к отчётным материалам инженерных изысканий	<p>19.1 Выпустить технические отчеты отдельными книгами, согласно требованиям СП 47.13330.2016, СП 14.13330.2018, СП 131.13330.2020, СП 11-102-97, СП 11-103-97, СП 126.13330.2017, СП 11-104-97, СП 11-105-97, ГОСТ 30416-2012, ГОСТ 25100-2011, ГОСТ 21.301-2014.</p> <p>19.2 Текстовые материалы в оригинальных файлах формата MS Word, Excel и pdf-файлах.</p> <p>19.3 Графические материалы в формате AutoCAD, Mapinfo 7.0 (векторная форма) и Credo ЦММ и pdf-файлах. Электронную версию чертежей выполнить на основе AutoCAD 2012 с построением трехмерной цифровой модели в виде триангуляционной сети с использованием 3М граней.</p> <p>19.4 В пространстве модели план отображать в натуральную величину, в принятой системе координат. Листы топопланов создаются в листах с использованием штампов и рамок в выходном масштабе. Каждый тип объектов должен отображаться на отдельном слое. Точечные объекты отображаются блоками. Точки рельефа должны иметь атрибутивные данные, согласованные с построенной</p>

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

132

Наименование требований	Содержание требований
	поверхностью. 19.5 Электронная версия должна быть идентична бумажному варианту передаваемой документации. 19.6 Подрядчик должен передавать техническую документацию посредством трансмиттала. Трансмиттал является обязательным сопроводительным документом к передаваемой Заказчику технической документации. Направляется трансмиттл по электронной почте в формате pdf и в редактируемом формате, техническая документация параллельно выкладывается в систему электронного документооборота (Capital Project) вместе с заполненным файлом массовой загрузки (Реестр массовой загрузки РМЗ). 19.7 Материалы с грифами «КТ», «ДСП», «Секретно» передаются в установленном порядке.
20 Сроки выдачи: промежуточных материалов, технических отчетов	20.1 Согласно Календарному плану
21 Требования к обеспечению контроля качества технической документации	21.1 Подрядчик обязуется осуществлять контроль качества выпускаемой технической документации с учетом настоящих требований Заказчика. 21.2 При разработке технической документации Подрядчику необходимо руководствоваться процедурами проекта. 21.3 Заказчик имеет право проводить любые аудиты Подрядчика, направленные на обеспечение и контроль качества выпускаемой технической документации. Подрядчик обязан обеспечить доступ сотрудникам Заказчика на территорию организации Подрядчика и присутствие персонала Подрядчика на момент проведения аудита со стороны Заказчика. 21.4 Перечисленные выше методы обеспечения и контроля качества технической документации являются обязательными для исполнения Подрядчиком, но не ограничиваются ими.
22 Требования к передаче документации	22.1 Разработку, оформление и контроль документации вести в соответствии с процедурами проекта в части, не противоречащей требованиям нормативных документов Российской Федерации. В случае получения замечаний от Заказчика к документации, Подрядчик должен в срок, обозначенный в процедуре проекта с момента получения соответствующего уведомления от Заказчика, устранить полученные замечания с выпуском новой ревизии документации. 22.2 Осуществлять выпуск документации по ревизиям: <ul style="list-style-type: none"> – ревизия А, В, С...Z – передача документации Заказчику на рассмотрение; – ревизия 0 – передача документации Заказчику после устранения всех замечаний и предложений Заказчика

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

133

Наименование требований	Содержание требований
	<p>на основании официального согласования на буквенную ревизию (А, В, С...Z);</p> <ul style="list-style-type: none"> - ревизия 1 – по результатам корректировки ревизии 0. <p>22.3 Итоговая ревизия документации по результатам прохождения государственных экспертиз и/или согласования Заказчиком передается в количестве:</p> <ul style="list-style-type: none"> - на бумажном носителе 4 экземпляра (оригинал и копия); - на цифровом носителе 2 экземпляра (CD-R или DVD-R). <p>22.4 Электронная копия каждого документа должна передаваться в двух версиях, не защищенных паролями, и быть полностью идентична бумажной копии:</p> <ul style="list-style-type: none"> - первая версия – формат разработки; - вторая версия – PDF (скан-образцы). <p>Для конвертирования файлов в PDF должен использоваться Adobe Acrobat. Версия в Acrobat должна позволять печатать бумажные копии, полностью идентичные бумажным копиям Подрядчика.</p> <p>22.5 Требования к Технической документации в формате разработки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи должны быть предоставлены в форматах AutoCAD Drawing (*.dwg) 2012 и выше. При использовании в системе AutoCAD оригинальных блоков, шрифтов, форм линий и описаний штриховок, их образцы также должны быть переданы; - текстовая часть должна быть предоставлена в форматах MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdb, *.ppt); <p>22.6 Электронный носитель должен быть защищен от записи, не иметь царапин, масляных пятен и других дефектов записывающей поверхности.</p> <p>На лицевой стороне электронного носителя Подрядчик наносит маркировку с указанием:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наименование проекта; - шифр проекта; - наименование исполнителя инженерных изысканий; - номер экземпляра носителя; - дата записи информации на электронный носитель. <p>Надписи наносятся печатным способом. Номер электронного носителя формируется как дробь, числитель, который является номером диска в комплекте по порядку, а знаменатель указывает на общее количество дисков в комплекте электронной версии.</p> <p>Комплект электронных документов должен иметь электронную опись в формате MS Excel с указанием номера документа, номера редакции документа, наименования документа, наименований файлов,</p>

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

134

Наименование требований	Содержание требований
	<p>соответствующих документу. Информация на электронном носителе должна быть структурирована согласно описи.</p> <p>22.7 Документы с грифом «Коммерческая тайна», «Конфиденциальная информация» передаются в соответствии с Соглашением о конфиденциальности и требованиями законодательства РФ и иных норм к оформлению документации ограниченного использования. Для электронных носителей, содержащих конфиденциальную информацию, дополнительно указывается: гриф конфиденциальности, номер экземпляра и учетный номер электронного носителя.</p> <p>Использование в отчетной документации картографических материалов (топографических карт, космических снимков) должно осуществляться официальным путем с соблюдением законодательства об авторских правах и содержать ссылки на источник получения.</p> <p>22.8 Подрядчик должен передавать техническую документацию посредством транзиттала. Транзитталь является обязательным сопроводительным документом к передаваемой Заказчику технической документации.</p>
23 Заказчик	23.1 Акционерное общество «НИПИГазпереработка» (АО «НИПИГАЗ»)
24 Подрядчик	24.1 ООО «ТюменьПромИзыскания»

Приложения:

- 1 Перечень основных нормативных документов
- 2 Характеристики площадок, зданий и сооружений
- 3 Обзорная схема
- 4. Генеральный план

ЗАКАЗЧИК:
АО "НИПИГАЗ"

ПОДРЯДЧИК:
ООО«ТюменьПромИзыскания»

Руководитель проектов

Генеральный директор

М.П.  Махов


 / Б.Б.Куропаткин/


Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	Взам. инв. №

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Приложение № 1
к заданию на производство инженерных
изысканий по объекту: Строительство
магистрального продуктопровода
«Нижневартковский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»
к Договору на выполнение изыскательских работ
№ 0062.2021/ТПИ от 10.12.2021 г.

Перечень основных нормативных документов

1. Федеральный закон от 26.06.2008 №102-ФЗ "Об обеспечении единства измерений";
2. Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ Градостроительный кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;
4. Федеральный закон от 10.01.02 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
5. Постановление Правительства РФ от 04.07.2020 N 985 Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";
6. ГОСТ Р 8.596-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения»;
7. ГОСТ 17.8.1.01-86 Охрана природы. Ландшафты. Термины и определения;
8. ГОСТ 17.8.1.02-88 Охрана природы. Ландшафты. Классификация;
9. ГОСТ 17.4.3.01-2017 Почвы. Общие требования к отбору проб;
10. ГОСТ 17.4.4.02-2017 Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа;
11. ГОСТ 12071-2014 Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов;
12. ГОСТ 21.301-2014 Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям;
13. ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;
14. ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация;
15. ГОСТ 27751-2014 Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения;
16. ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб;
17. ГОСТ 30416-2012 Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения.
18. ГОСТ 19912-2012 Грунты. Методы полевых испытаний статическим и динамическим зондированием;
19. ГОСТ 20522-2012 Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний;
20. ГОСТ 12248.1-2020 Грунты. Определение характеристик прочности методом одноплоскостного среза
21. ГОСТ 12248.3-2020 Грунты. Определение характеристик прочности и деформируемости методом трехосного сжатия
22. ГОСТ 12248.4-2020 Грунты. Определение характеристик деформируемости методом компрессионного сжатия
23. ГОСТ 12248.6-2020 Грунты. Метод определения набухания и усадки
24. ГОСТ 20276.1-2020 Грунты. Методы испытания штампом;
25. ГОСТ 20276.2-2020 Грунты. Метод испытания радиальным прессиомером;
26. ГОСТ 28622-2012 Грунты. Метод лабораторного определения степени пучинистости;
27. ГОСТ 21.302-2013 Система проектной документации для строительства. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям;
28. СП 446.1325800.2019 Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

136

29. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция;
30. СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания для строительства.
31. СП 11-103-97 Инженерно-гидрометеорологические изыскания;
32. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства;
33. СП 11-105-97 Инженерно-геологические изыскания для строительства;
34. СП 11-104-97 Инженерно-геодезические изыскания для строительства Часть II Выполнение съемки подземных коммуникаций при инженерно-геодезических изысканиях для строительства;
35. СП 14.13330.2018 Строительство в сейсмических районах». Актуализированная редакция СНиП II-7-81*;
36. СП 317.1325800.2017 Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ;
37. СП 36.13330.2010 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85*;
38. СП 20.13330.2016 Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*;
39. СП 131.13330.2020 Строительная климатология;
40. СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства;
41. СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных воздействий. Актуализированная редакция СНиП 22-01-95;
42. СП 126.13330.2017 Геодезические работы в строительстве. Актуализированная редакция СНиП 3.01.03-84»;
43. СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»;
44. ВСН 30-81 Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности. Утверждена Министерством нефтяной промышленности 11 мая 1981 г.;
45. Условные знаки для топографических карт масштабов 1:5000,1:2000,1:1000,1:500. Москва, 2007г.;
46. ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографо-геодезических работах. Утверждены Коллегией Главного управления геодезии и картографии при Совете Министров СССР 9 февраля 1989 г. N 2/21;
47. МУ 2.6.1.2398-08. Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности.
48. СанПиН 1.2.3685-21. Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания);
49. СанПиН 2.1.3684-21. Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							137
						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							137

ВЛ 6 кВ №3 (УПОУ – КУ 5,2 км), участок пересечения с существующей ВЛ 35 кВ	-	0,3	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №7 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 1)	-	0,1	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №8 отпайка на КУ 5,2 км (цепь 2)	-	0,04	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №4 от КУ 5.2 км до КУ 10.9 км (цепь 1,2)	-	5,3	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №9 отпайка на КУ 10,9 км (цепь 1)	-	0,12	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №10 отпайка на КУ 10,9 км (цепь 2)	-	0,14	-	-	-	-	300	
ВЛ 0,4 кВ	-	0,24	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №15 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 1)	-	0,02	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №14 отпайка на КУ 21,6 км (цепь 2)	-	0,05	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №13 от сущ. ВЛ на КУ 21,6 км (цепь 1,2)	-	6,6	-	-	-	-	300	
ВЛ 10 кВ №13 (сущ. ВЛ10- КУ 21,6 км), участок ответвления от сущ. ВЛ	-	0,1	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №17 отпайка на УПОУ на 34,5 км (цепь 1)	-	0,5	-	-	-	-	300	
ВЛ 6(10) кВ №16 отпайка на УПОУ на 34,5 км (цепь 2)	-	0,4	-	-	-	-	300	
Подъездная автодорога к площадке разделительных трансформаторов	-	0,1	-	-	-	-	100	1:1000 1:100 1:100
Подъездная автодорога к узлу запуска СОД 0,2 км на основной и резервной нитке.	-	0,5	-	-	-	-	100	
Подъездная автодорога к узлу подключения пусковых комплексов 1 и 2/1	-	0,3	-	-	-	-	100	
Подъезд к БКЭС на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1	-	0,16	-	-	-	-	100	
Подъездная автодорога к крановому узлу 5,2 км	-	0,8	-	-	-	-	100	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

139

на основной и резервной нитке								
Подъездная автодорога к крановому узлу 10,9 км на основной и резервной нитке	-	1,8	-	-	-	-	100	
Подъездная автодорога к узлу приема СОД 34,5 км на основной и резервной нитке	-	0,4	-	-	-	-	100	
Кабельная эстакада на узле запуска СОД 0,2 км/ на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 / N1, N2 на крановом узле 5,2 км, 10,9 км, 21,6 км/ на узле приема СОД 34,5 км (9 шт.)	-	1,2 (общая)	-	-	-	-	50	1:2000 1:100 1:100
Перемышка на крановом узле 5,2 км, 10,9 км, 21,6 км (3 шт.)	-	0,25 (общая)	до 6,0	400	3,1	сталь	300	1:500 1:100 1:100
Участок существующей ВЛ "ГППЗ-ЮБГПЗ" (для прокладки кабеля ВОЛС)	-	6,0	-	-	-	-	50	
Кабельная эстакада от узла приема СОД 34,5 км до пункта обогрева	-	0,5	-	-	-	-	50	1:2000 1:100 1:100
Кабельная эстакада от пункта обогрева до узла связи ПРС 660 (для прокладки кабеля ВОЛС)	-	0,1	-	-	-	-	50	1:2000 1:100 1:100
Существующая кабельная эстакада от ЗРУ 6 кВ до существующей ВЛ 6 кВ за пределами завода	-	0,1	-	-	-	-	50	1:2000
Кабельная эстакада от проектируемой ВЛ 6 кВ до существующей кабельной эстакады	-	0,06	-	-	-	-	50	1:2000 1:100 1:100
Существующая кабельная эстакада для подключения хроматографа	-	0,2	-	-	-	-	50	1:2000
Кабель-датчик (1,3 км; 3,0 км; 4,0 км; 11,3 км; 14,8 км; 15,4 км; 20,4 км; 27,3 км; 27,4 км; 29,4 км) (10 шт.)	-	2 (общая)	до 6,0	-	-	Полимерные материалы	50	1:2000 1:100 1:100

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

140

Таблица 2 Характеристика площадок

Наименование площадки (участка, титула)	Номер по титульному списку	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки полосы, га	Особые требования к съемке
Площадка сварки и раскладки дюкера (6 шт.)	-	1000	0,5	36,4	-
Трубо сварочная база, 5,0 км	-	1000	0,5	2,9	-
Трубо сварочная база, 34,5 км	-	1000	0,5	5,0	-
Площадка складирования древесины	-	1000	0,5	3,1	-
Существующая площадка ПРС 660	-	1000	0,5	0,02 га	-
Существующая площадка размещения здания РДП и мачты связи рядом со зданием	-	1000	0,5	-	-
Территории площадных объектов (узлы запуска и приема СОД; узел подключения пусковых комплексов; крановые узлы; амбары аварийного сжигания ШФЛУ; БКЭС; мачты связи; площадка разделительных трансформаторов; площадка анодных заземлителей; пункт обогрева персонала; вертолетная площадка; мачты прожекторные)	-	1000	0,5	-	-
Площадка датчика «ТОРИ», площадка вытяжных свечей	-	2000	0,5	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

141

Таблица 3 Техническая характеристика зданий и сооружений

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27751-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты					Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м/глубина заложения продуктопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Наличие		Прочие сведения	
								Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка					Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов		
											на куст свай, кН	на 1 метр длины ленточного фундамента, роствертка, кН/м							предполагаемая на грунты, кН/м ²
Узел подключения пусковых комплексов 1 и 2Л с охранним крановым узлом НППЗ	-	Повышенный	Открытая площадка	30x45	-	-	-	свайный	-	d159; d219; d325	-	5	10,0	5,0 – ниже остря свай	нет	Атмосферные осадки	-		
Узел запуска СОД 0,2 км на основной и резервной нитке	-	Повышенный	Открытая площадка	70x45	-	-	-	свайный	-	d159; d219; d325	200	-	5	10,0	5,0 – ниже остря свай	нет	Атмосферные осадки	-	
ВЛ 6(10) кВ №3 от УПОУ (совмещённый) до КУ 5,2 км (цель 1,2)/ ВЛ 6(10) кВ №4 от КУ 5,2 км до КУ 10,9 км (цель 1,2)/ ВЛ 6(10) кВ №13 от сущ. ВЛ на КУ 21,6 км (цель 1,2) в габаритах 35 кВ	-	Нормальный	-	16,3 (общая)	-	-	-	свайный	-	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. Кол.уч. Лист №док Подп. Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

142

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27751-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты						Наличие					
								Тип (плита, пенгочный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка			Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м/ глубина заложения продуктопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов	
											на куст свай, кН	на 1 метр длины пенгочного фундамента, ростверка, кН/м	предполагаемая на грунты, кН/м ²						Прочие сведения
Узел приема СОД 34,5 км на основной и резервной нитке	-	Повышенный	Открытая площадка	50x60	-	-	-	свайный	-	с159; с219; d325	200	-	5	10,0	5,0 – ниже острая сваи	нет	Атмосферные осадки	-	
Крановый узел 5,2 км/10,9 км/ 21,6 км на основной нитке/ резервной нитке (6 шт.)	-	Повышенный	Открытая площадка	10x15	-	-	-	свайный	-	с159; с219; d325	200	-	5	10,0	5,0 – ниже острая сваи	нет	Атмосферные осадки	-	
Площадка датчика «ТОРИ» 0,7 км/ 4,6 км/ 21 км/ 34 км на основной нитке/ резервной нитке (6 шт.)	-	Повышенный	Открытая площадка	5x5	-	-	-	свайный	-	-	-	-	5	10,0	5,0 – ниже острая сваи	нет	Атмосферные осадки	-	
Площадка вытяжных свечей 11 км на основной нитке и резервной нитке (1 шт.)	-	Повышенный	Открытая площадка	5x5	-	-	-	свайный	-	-	-	-	5	10,0	5,0 – ниже острая сваи	нет	Атмосферные осадки	-	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

143

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27751-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты						Наличие					
								Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка			Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м/ глубина заложения продуктопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов	
											на куст свай, кН	на 1 метр длины ленточного фундамента, роствержа, кН/м	предполагаемая на грунты, кН/м ²						Прочие сведения
Амбар аварийного сжигания ШФЛУ на узле запуска СОД 0,2 км/ на крановом узле 5,2 км, 10,9 км, 21,6 км/ на узле приема СОД 34,5 км (5 шт.)	-	Повышенный	-	45x45	-	-	-	свайный	-	d159	100	-	5	5,0	5,0 — ниже острия сваи	-	нет	Атмосферные осадки	-
БКЭС на узле запуска СОД 0,2 км/ на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 / на крановом узле 5,2 км, 10,9 км, 21,6 км/ на узле приема СОД 34,5 км (6 шт.)	-	Нормальный	Модульный блок	13x3	3	-	0,007	свайный	-	σ159; d219; d325	100	-	-	10,0	5,0 — ниже острия сваи	-	нет	нет	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

144

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27761-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты							Наличие			
								Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка			Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м/ глубина заложения продуктопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов
											на куст свай, кН	на 1 метр длины ленточного фундамента, ростверка, кН/м	предполагаемая на грунты, кН/м ²					
																	Прочие сведения	
Площадка раздельных трансформаторов	-	Нормальный	-	20,5x12	-	-	-	свайный	-	-	-	-	15,0	-	-	-	-	-
Мачта связи на узле запуска СОД 0,2 км/ на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 / на крановом узле 5,2 км, 10,9 км, 21,6 км/ узле приема СОД 34,5 км (6 шт.)	-	Нормальный	Башенное сооружение	6x6	-	-	≈0,0005	свайный	-	d159	250	-	-	15	9,0 – ниже острия сваи	-	нет	нет

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

145

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27761-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты													
								Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка			Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м/ глубина заложения продуктопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Наличие				
											на куст свай, кН	на 1 метр длины ленточного фундамента, ростверка, кН/м	предполагаемая на грунты, кН/м ²				Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов			
Площадка анодных заземлителей на крановом узле 10,9 км, 21,6 км (2 шт.)	-	Нормальный	Глубина 50,0 м	50x200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт обогрева персонала	-	Нормальный	Модульный блок	19x26	3,1	-	0,007	свайный	-	d219	100	-	-	10,0	-	5,0 – ниже острия сваи	-	нет	нет	-	-
Кабельная остакада на узле запуска СОД 0,2 км/ на узле подключения пусковых комплексов 1 и 2/1 / N1, N2 на крановом узле 5,2 км, 10,9 км, 21,6 км/ на узле приема СОД 34,5 км (9 шт.)	-	Нормальный	-	1,2 км (общая)	-	-	-	Свайный	-	d219	50	-	-	10,0	5,0 – ниже острия сваи	-	нет	нет	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
146

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27751-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты														
								Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка			Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м/ глубина заложения продуктопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Наличие					
											на куст свай, кН	на 1 метр длины ленточного фундамента, ростверка, кН/м	предполагаемая на грунты, кН/м ²				Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов				
																			Прочие сведения			
Вертолётная площадка на крановом узле 21,6 км	-	-	открытая площадка	50х50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Водопрпускные трубы (10 шт.)	-	Нормальный	металлические гофрированные	10-26	-	-	-	отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная эстакада от узла приема СОД 34,5 км до пункта обогрева	-	Нормальный	-	0,5 км	-	-	-	Свайный	-	d219	50	-	-	10,0	-	5,0 – ниже остря свай	-	нет	нет	-	-	-
Кабельная эстакада от пункта обогрева до узла связи ПРС 660	-	Нормальный	-	0,1 км	-	-	-	Свайный	-	d219	50	-	-	10,0	-	5,0 – ниже остря свай	-	нет	нет	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

147

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27751-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты														
								Тип (плита, пенгочный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка			Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м	Глубина заложения продутопровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Наличие				
на куст свай, кН	на 1 метр длины пенгочного фундамента, ростверга, кН/м	предполагаемая на грунты, кН/м ²	на острия сваи	ниже	выше	Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов															
Существующая мачта связи РДП	-	Нормальный	Башенное сооружение в виде четырехгранной пирамиды	8,6 х 6,6	67,5 м	-	0,01	Свайный	12	-	-	17	-	-	-	нет	нет	-	-	-	-	
Мачта прожекторная электроосвещения (2 шт), км 0,2 (2 шт)	-	Нормальный	-	2,46 х 2,46	26,75	-	0,003 (3018 кг)	Свайный	35	35х35	-	-	12	-	-	-	5,0 – ниже острия сваи	5,0 – ниже острия сваи	-	-	-	-
Кабельная эстакада от проектируемой ВЛ 6 кВ до существующей кабельной эстакады	-	Нормальный	-	0,06 км	-	-	-	Свайный	-	-	d219	50	-	10,0	-	-	нет	нет	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инва. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

148

Наименование сооружения	Номер по титульному списку	Уровень ответственности по ГОСТ 27751-2014	Конструктивные особенности	Размер в плане, м/ Протяженность, км	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, тыс.т.	Фундаменты						Наличие				
								Тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка		Предполагаемая глубина заложения фундамента или погружения свай от естественного рельефа, м	глубина заложения продуктпровода, м	Мощность активной зоны взаимодействия с грунтовыми массивом, м	Глубина подвала, м	Динамических нагрузок	мокрых технологических процессов
Существующая мачта связи на ПРС 660	-	Нормальный	Башенное сооружение	9,2х9,2	75	-	0,01				свайный	12						

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

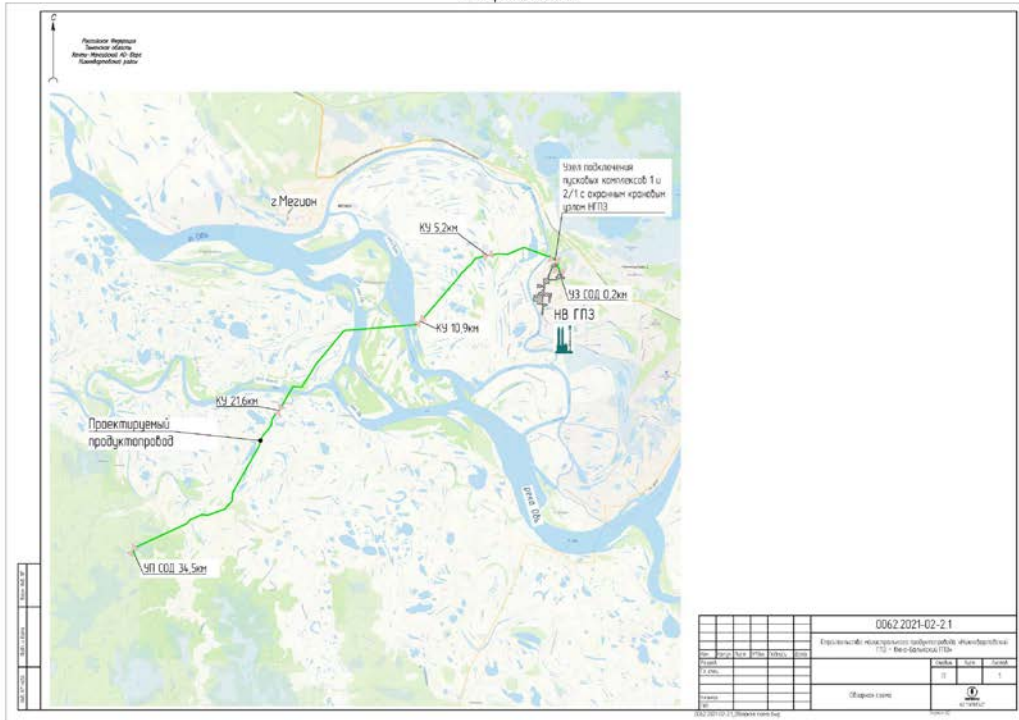
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

149

Приложение № 3
к Задаанию на производство инженерных изысканий по объекту: Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкий ГПЗ» к Договору на выполнение изыскательских работ № 0062.2021/ГПИ от 10.12.2021 г.

Обзорная схема



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

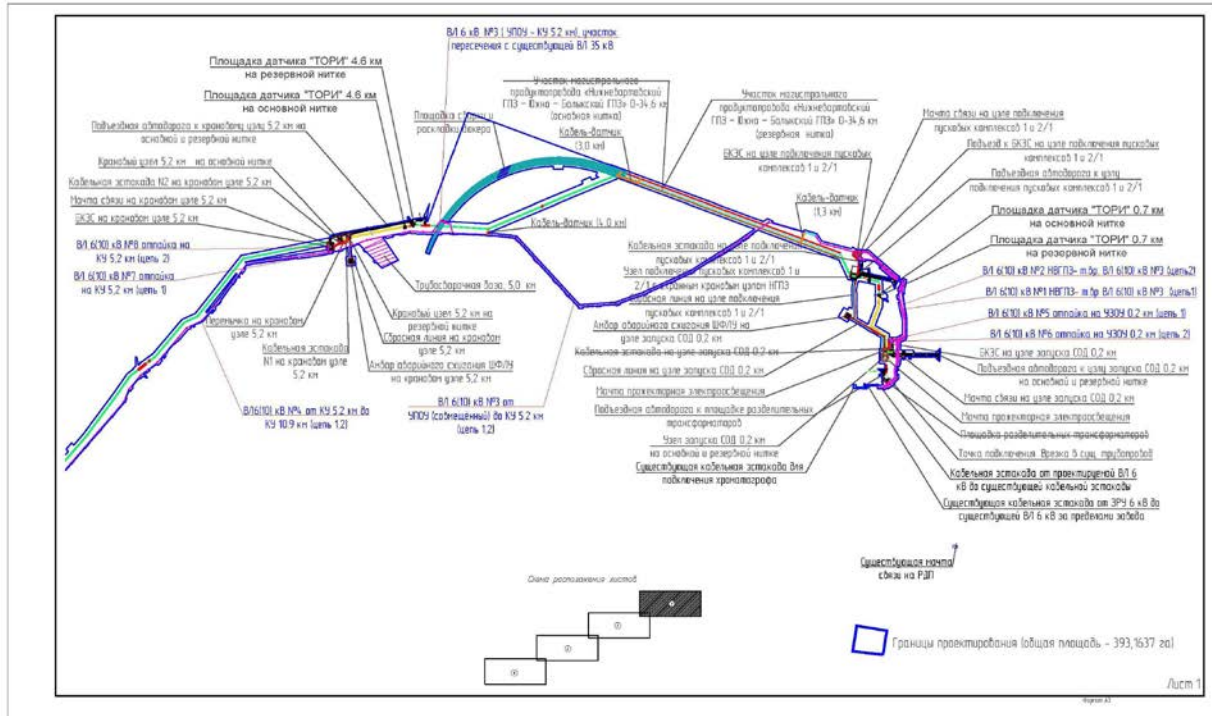
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
150

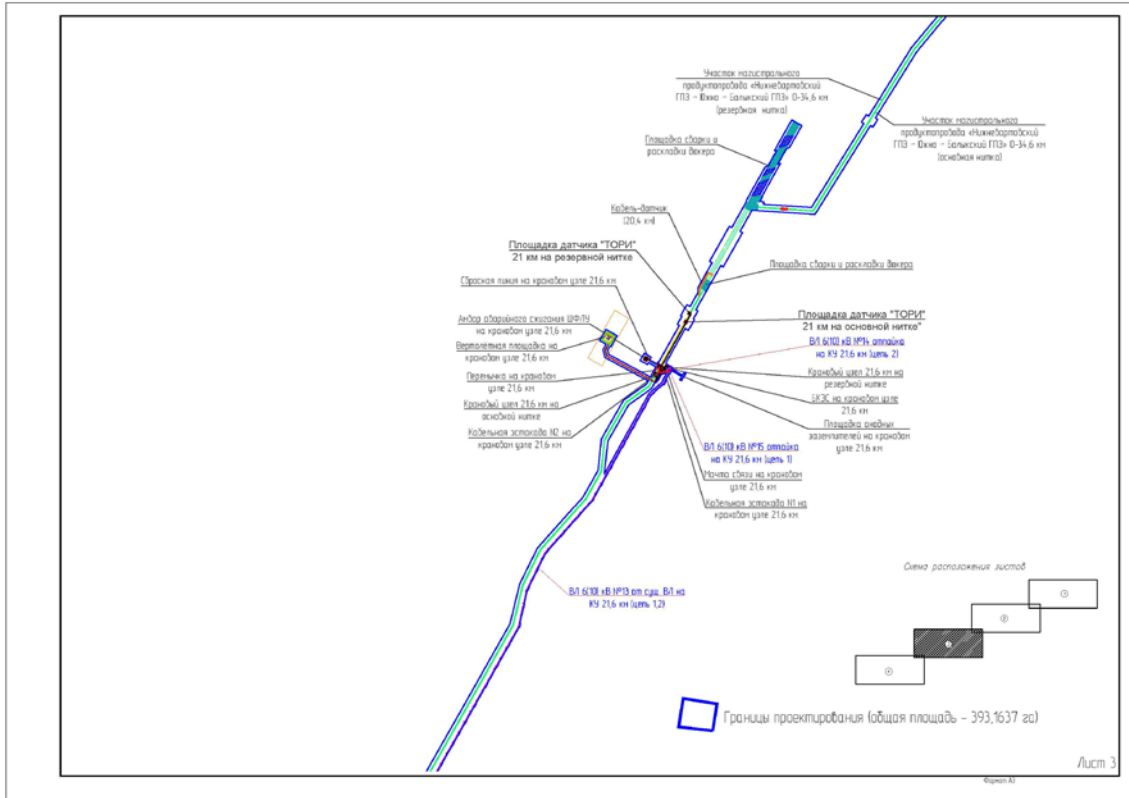
Приложение № 4
к Задаанию на производство инженерных изысканий по объекту: Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» к Договору на выполнение изыскательских работ № 0062.2021/ПТИ от 10.12.2021 г.

Генеральный план



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4						Лист
0062.2021-02-2.1-ППТ4_0_0_R						151



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
153

Приложение В – Программа на выполнение инженерных изысканий

Программа производства работ на выполнение инженерных изысканий представлена в электронном виде в формате архив RAR к настоящему тому.

Взам. инв. №		Подпись и дата		Инв. № подл.									0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
														155
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата									

Приложение Г – Письма о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,
Малый Гнезниковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2
Телефон: +7 495 629 10 10
E-mail: mail@culture.gov.ru

«16» 02 2022 № 374-12-02

на № _____ от « _____ » _____

ООО «Тюменьпромизыскания»

а/я 6675,
г. Тюмень, 625027
office@tpigeo.ru

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО «Тюменьпромизыскания» от 16.02.2022 № 161 и сообщает следующее.

Объекты культурного наследия, включенные в перечень отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, и их зоны охраны на участках проведения работ по объекту «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ», расположенному на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, отсутствуют.

В соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного наследия федерального значения, полномочия по государственной охране которых осуществляются Минкультуры России, перечень которых утвержден

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

156

распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таким региональным органом на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры является Служба государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Дополнительно сообщаем, что в соответствии с нормами Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» соответствующие сведения о территориях, границах объектов культурного наследия, а также о правах, ограничениях прав и обременениях объектов недвижимости, о сделках с объектами недвижимости, если такие сделки подлежат государственной регистрации в соответствии с данным Федеральным законом, содержатся в Едином государственном реестре недвижимости.

Согласно статье 62 данного Федерального закона сведения, содержащиеся в Едином государственном реестре недвижимости, за исключением сведений, отнесенных к категории ограниченного доступа, предоставляются органом регистрации прав по запросам любых лиц, в том числе посредством использования информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», в порядке, установленном приказом Минэкономразвития России от 23.12.2015 № 968.

На основании изложенного информируем, что для получения необходимой информации следует обратиться в соответствующие органы, уполномоченные на предоставление указанной информации.

Дополнительно сообщаем, что Минкультуры России в рамках своих полномочий, установленных Положением о Министерстве культуры Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20.07.2011 № 590, не уполномочено в части учета священных мест коренных малочисленных народов Российской Федерации.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							157
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

3

Нормами статьи 3 Федерального закона установлена возможность отнесения культурных и природных ландшафтов, связанных с историей формирования народов и иных этнических общностей на территории Российской Федерации, мест совершения религиозных обрядов и религиозно-исторических мест к числу объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры), при этом на основании сведений, содержащихся в данном реестре, не представляется возможным сделать однозначный вывод о наличии таких объектов на территории указанного участка проведения работ.

Заместитель директора
Департамента государственной
охраны культурного наследия

Г.И.Сытенко

Копылов С.В.
(495) 629-10-10 доб.1565

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							158

86:04:0000001:15902, 86:04:0000001:400, 86:04:0000001:411,
 86:04:0000001:15903, 86:04:0000001:15904, 86:04:0000001:15905,
 86:04:0000001:15906, 86:04:0000001:15155, 86:04:0000001:15907,
 86:04:0000001:413, 86:04:0000001:15908, 86:04:0000001:15909,
 86:04:0000001:15910, 86:04:0000001:15911, 86:04:0000001:15912,
 86:04:0000001:15913, 86:04:0000001:15914, 86:04:0000001:15915,
 86:04:0000001:399, 86:04:0000001:401, 86:04:0000001:412, 86:04:0000001:409,
 86:04:0000001:408, 86:04:0000001:407, 86:04:0000001:27427,
 86:04:0000001:36717, 86:04:0000001:36716, 86:04:0000001:98445,
 86:04:0000001:107297, 86:04:0000001:104923;

СОПК «Заречный» - 86:04:0000001:18251;

садовые участки СОПК «Заречный» - 86:04:0000001:118520,
 86:04:0000001:109726, 86:04:0000001:110040, 86:04:0000001:112364,
 86:04:0000001:109652, 86:04:0000001:129105, 86:04:0000001:124338,
 86:04:0000001:109653, 86:04:0000001:97001, 86:04:0000001:96995,
 86:04:0000001:124697, 86:04:0000001:110043, 86:04:0000001:132869,
 86:04:0000001:112363, 86:04:0000001:112390, 86:04:0000001:112362,
 86:04:0000001:124702, 86:04:0000001:110044, 86:04:0000001:123967,
 86:04:0000001:118105, 86:04:0000001:110041, 86:04:0000001:100694,
 86:04:0000001:110042, 86:04:0000001:120319, 86:04:0000001:118595,
 86:04:0000001:109721, 86:04:0000001:117931, 86:04:0000001:114667,
 86:04:0000001:120335, 86:04:0000001:119150, 86:04:0000001:123903,
 86:04:0000001:112159, 86:04:0000001:124092, 86:04:0000001:112365,
 86:04:0000001:118841, 86:04:0000001:110045, 86:04:0000001:96993,
 86:04:0000001:96994, 86:04:0000001:133681;

крестьянско-фермерское хозяйство Баймухаметова Нурислама Шейгисламовича – 86:04:0000001:17007, 86:04:0000001:17095 (границы не установлены в соответствии действующим законодательством);

крестьянско-фермерское хозяйство Альбранта Сергея Владимировича – 86:04:0000001:17008, 86:04:0000001:17096 (границы не установлены в соответствии действующим законодательством);

крестьянско-фермерское хозяйство Лобанова Сергея Александровича – 86:04:0000001:103770.

Объект частично расположен в 3, 4, 5, 6 подзонах приаэродромной территории, утвержденной приказом Федерального агентства воздушного транспорта от 04.07.2019 № 517-П «Об установлении приаэродромной территории аэродрома гражданской авиации Нижневартовск».

В соответствии с утвержденной схемой территориального планирования Нижневартовского района объект частично расположен в санитарно-защитной зоне фонда нефтяных скважин, в охранной зоне объектов электросетевого хозяйства, в охранной зоне нефтепровода и газопровода.

Информация о социально-экономической ситуации Нижневартовского района размещена на официальном сайте администрации района в сети «Интернет» <http://nvraion.ru/ekonomika-i-finansy/social-economic-district/>.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
161

Информация о водно-болотных угодьях, о районах водопользования населения, о зонах затопления и подтопления, о месторождениях общераспространенных полезных ископаемых, о зонах ограничения застройки от источников электромагнитного излучения, о характере землепользования участка, о ключевых орнитологических территориях, о выпусках сточных вод в водные объекты, о наличии свалок, мест химических, биологических радиоактивных и других опасных техногенных захоронений, а также зон охраны, о территориях компактного проживания коренных малочисленных РФ; о священных местах коренных малочисленных РФ; о зарегистрированных общинах и общественных организациях коренных малочисленных РФ, об объектах культурного наследия местного значения и зон их охраны в администрации отсутствует.

Для оптимизации процесса рассмотрения запросов просим направлять границы района работ в векторном виде в формате MapInfo (в системе координат МСК-86, 4 зона, план-схема).

Дополнительно сообщаем, что часть проектируемого объекта расположена в муниципальном образовании городской округ город Нижневартовск.

Исполняющий обязанности
заместителя начальника
управления – главного
архитектора управления



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
740000089A8752571F44C9010C00000000089A
Владелец
Действителен с 24.11.2021 по 24.11.2022

В.Ю. Прокофьев

Л.В. Заостровных
8 (3466) 49 87 31

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							162
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-5176
01.03.2022

Представителю
ООО «ТПИ»

М.А.Гимадутдиновой

На исх. №1432-ООПТ от 01.03.2022

Уважаемая Марина Александровна!

На Ваш запрос сообщая, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
163



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

125039, г. Москва, Пресненская наб., д.10, стр.2

04.03.2022 № 154-03-1-03

На № _____ от _____

Общество с ограниченной
ответственностью
«ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ»

а/я 6675,
г. Тюмень, 625027

office@tpigeo.ru

В Федеральном агентстве по делам национальностей обращение общества с ограниченной ответственностью «ТЮМЕНЬПРОМИЗЫСКАНИЯ» от 16 февраля 2022 г. № 181 по вопросу предоставления сведений о территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации рассмотрено.

Сообщаем, что в границах участка проектируемого объекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартровский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ», расположенного в Нижневартковском районе Ханты-Мансийского автономного округа -Югры, территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации федерального значения не образованы.

В целях получения информации об образованных территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации регионального и местного значения рекомендуем обратиться в соответствующие органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органы местного самоуправления по месту нахождения указанного участка (объекта).

Начальник Управления
государственной политики в сфере
межнациональных отношений

Т.Г. Цыбиков

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							166
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Приложение 3 – Письмо от Федерального агентства по недропользованию о наличии (отсутствии) полезных ископаемых



625027, а/я 6675

ООО "Тюменьпромизыскания"
(3452) 500-029

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

e-mail: office@tpigeo.ru
imadutdinovama@tpigeo.ru

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

Генеральный директор
Куропаткину Б.Б.

отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011
Тел. (3467) 32-66-98

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

22.04.2022г. № 1000
на № 324, 325 от 30.03.2022г.

Уведомление об отказе

Настоящим информируем, что ООО "Тюменьпромизыскания", ИНН 77204100045 отказано в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ», расположенном на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на основании п. 63 «Административного регламента...», утвержденного Приказом Роснедра от 22.04.2020 № 161.

Согласно данных Государственного баланса полезных ископаемых РФ, под участком предстоящей застройки по состоянию на 22.04.2022г. имеются следующие месторождения:

Наименование месторождения	Вид полезного ископаемого	№ лицензии	Наименование недропользователя
Самотлорское -Покачевское	Нефть, газ	ХМН03172 НЭ	АО Самотлорнефтегаз
Мыхпайское	Нефть, газ	ХМН03682 НЭ	ПАО Славнефть-Мегионнефтегаз
Мегтонское	Нефть, газ	ХМН00534 НЭ	ПАО Славнефть-Мегионнефтегаз
Ватинское	Нефть, газ	ХМН00535 НЭ	ПАО Славнефть-Мегионнефтегаз
Северо-Ореховское	Нефть, газ	ХМН16156 НЭ	ПАО Славнефть-Нижневартовск
Орехово-Ермаковское	Нефть, газ	ХМН03733 НЭ	АО НК-ННП

В пределах участка расположены следующие водозаборы:

Недропользователь	Лицензия	Кол-во водозаборов
АО Самотлорнефтегаз	ХМН20781ВЭ	1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

167

АО СибурТюменьГаз	ХМН03428ВЭ	1
ООО НТЦ ГЕОТЕХНОКИН	ХМН20244Э	1
ФКУ ИК-15 УФСИН России по ХМАО-Югре	ХМН02601ВЭ	1

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьей 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 г. № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Географические координаты и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении.

Зам. начальника Департамента – начальник
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре

И.В. Чернышёв

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(3467) 32-62-95

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
168



Руководителям предприятий
(по списку)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(УРАЛНЕДРА)

отдел геологии и лицензирования
по Ханты-Мансийскому автономному округу-Югре

ул. Студенческая, 2, г. Ханты-Мансийск, ХМАО-Югра, 628011
Тел. (3467) 32-66-98

E-mail: ugra@rosnedra.gov.ru

19.04.2022г. № 960

на № _____ от _____

О продлении срока действия заключений
об отсутствии МПИ

Уважаемые господа!

Обращаем Ваше внимание на вступлением в силу постановления Правительства Российской Федерации от 12 марта 2022 г. № 353 "Об особенностях разрешительной деятельности в Российской Федерации в 2022 году", в соответствии с которым срок действия Заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки продлевается на 12 месяцев в случае, если срок их действия истекает в период со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2022 г.

Зам. начальника Департамента – начальник
отдела геологии и лицензирования по ХМАО-Югре

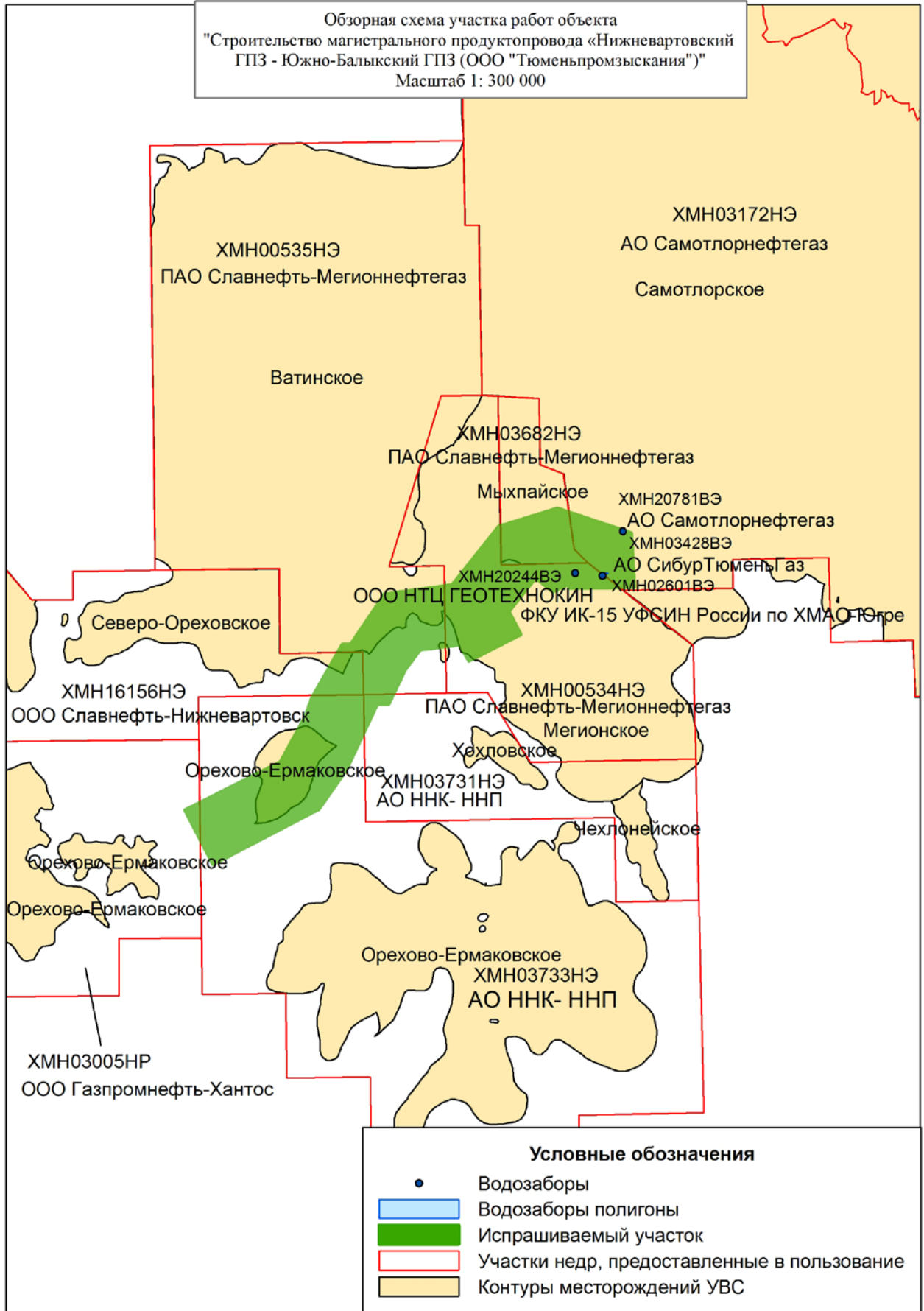
И.В. Чернышёв

Исп.: Болтенков Николай Дмитриевич
(3467) 32-62-95
Nik_hmao@mail.ru

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							169
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Обзорная схема участка работ объекта
 "Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский
 ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ (ООО "Тюменьпромзыскания")"
 Масштаб 1: 300 000



Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Приложение И – Письма о наличии (отсутствии) установленных красных линиях



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕВАРТОВСКА
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ ГОРОДА,
ДИРЕКТОР ДЕПАРТАМЕНТА СТРОИТЕЛЬСТВА АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА

ул. Тасжняя, 24, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628602
 Телефон (3466) 24-12-20, тел./факс: (3466) 24-18-83, электронная почта: zams@n-vartovsk.ru

02.06.2022 №4-01-Исх-1294

На № б/н от 23.05.2022

Директору АО "НИПИГАЗ",
Краснодарского инжинирингового
центра
В.В. Протопопов

Уважаемый Виталий Викторович!

В ответ на Ваш запрос информации в отношении проектируемого объекта "Магистральный продуктопровод "Нижневартровский ГПЗ - Южно-Балькский ГПЗ" с титульным наименованием проекта "Строительство магистрального продуктопровода "Нижневартровский ГПЗ - Южно-Балькский ГПЗ" направляем обзорную схему границ земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории и сообщаем следующее.

Границы данного объекта частично затрагивают проект планировки территории части северо-западного промышленного узла города Нижневартовска, разработанный открытым акционерным обществом "НижневартовскНИПИнефть", утвержденный постановлением администрации города Нижневартовска от 25.10.2013 №2207.

Ознакомиться с данным проектом можно на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска в разделе / Главная / О городе / Градостроительная деятельность / Документация по планировке и межеванию территорий / Промышленные и коммунально-складские зоны / Северо-западный промышленный узел.

Публичные сервитуты на территории проектируемого объекта отсутствуют.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

В.П. Ситников

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
 0AB7D58861D714A1CD93DF7CD135441A8CE65772
 Владелец Ситников Виктор Петрович
 Действителен с 03.02.2022 по 03.05.2023

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

171



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА НИЖНЕВАРТОВСКА
ДЕПАРТАМЕНТ СТРОИТЕЛЬСТВА

ул. Таёжная, 24, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628602
Телефон: (3466) 24-12-20, тел./факс: (3466) 24-18-83, электронная почта: ds@n-vartovsk.ru

22.06.2022 №44-01-Исх-1237

На № 33-22 от 08.06.2022

Генеральному директору
ООО «Сибирское бюро кадастровых
и лесоустроительных работ»
А.М. Червякову

Уважаемый Александр Михайлович!

На Ваш запрос о предоставлении информации для выполнения работ по подготовке документации по планировке территории по объекту: «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» сообщаем следующее.

На территории проектирования отсутствуют утвержденные или находящиеся в стадии разработки проекты планировок.

Приложение: обзорная схема.

Заместитель директора департамента,
начальник управления архитектуры
и градостроительства

С.В. Чеботарев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат
034E04E300EBAD9DA44B626146E67A71C2
Владелец Чеботарев Станислав Васильевич
Действителен 25.11.2021 с по 25.11.2022

Исполнитель:
Начальник отдела информационного обеспечения
градостроительной деятельности управления архитектуры
и градостроительства департамента строительства
администрации города
Муратов Артем Евгеньевич
8 3466 241570

Главный специалист отдела землепользования
управления земельными ресурсами
департамента муниципальной собственности
и земельных ресурсов
администрации города
Знаменская Анна Михайловна
8 3466 437095

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

172



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**УПРАВЛЕНИЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА,
РАЗВИТИЯ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
И ЭНЕРГЕТИКИ**

ул. Ленина 6, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область), 628606
Телефон: (3466) 49-87-30, тел./факс: (3466) 49-87-33, e-mail: DUDHUC@nvraion.ru

от 20.06.2022 № 08-02-1103/2

на № 34-22 от 07.06.2022

Генеральному директору
общества с ограниченной
ответственностью «Сибирское
бюро кадастровых и
лесоустроительных работ»
А.М. Червякову

Уважаемый Александр Михайлович!

На запрос о предоставлении информации для подготовки документации по планировке территории в целях строительства объекта «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» сообщаем следующее.

Согласно статье 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации для объектов федерального и регионального значения документация по планировке территории утверждается уполномоченными федеральными органами исполнительной власти и органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации соответственно.

На текущую дату администрацией Нижневартовского района в границах запрашиваемой территории утверждена документация по планировке территории для объекта «Газопроводы Мегионского и Мыхпайского месторождения нефти. Газопровод ДНС-2 Мыхпай-т.вр. ГУ-4 ГПК Мыхпайского месторождения нефти», которой установлены красные линии (постановление администрации района от 15.08.2019 № 1643 «Об утверждении документации по планировке территории»). Документация размещена на сайте администрации Нижневартовского района <http://nvraion.ru/architecture/dokumentatsiya-po-planirovke-territorii/linplan.php>

Границы земельных участков на территории проектируемого объекта, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка,

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

										Лист
										173
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

отсутствуют. Актуальные границы земельных участков могут быть получены с кадастрового плана территории.

Установленные публичные сервитуты в границах проектирования объекта отсутствуют.

Проектируемый объект пересекает многоконтурный земельный участок с кадастровый номером 86:04:0000001:103770, расположенный на землях сельскохозяйственного назначения в территориальной зоне сельскохозяйственного использования.

Сообщаем, что частично объект расположен на территории муниципального образования городской округ город Нижневартовск.

Исполняющий обязанности
заместителя начальника
управления – главного
архитектора управления



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
740000089A8752571F44C9010C00000000089A
Владелец
Действителен с 24.11.2021 по 24.11.2022

В.Ю. Прокофьев

Исполнитель:
Л.В. Заостровных
49-87-31

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							174
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

**УПРАВЛЕНИЕ ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА,
РАЗВИТИЯ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
И ЭНЕРГЕТИКИ**

ул. Ленина 6, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область), 628606
Телефон: (3466) 49-87-30, тел./факс: (3466) 49-87-33, e-mail: DUDHUC@nvrainon.ru

от 03.11.2022 № 08-02-1856/2
на № 0062.2021-NPG-AMON-LET-01101 от 10.10.2022

Директору Краснодарского
инжинирингового центра
акционерного общества
«НИПИгазпереработки»
В.В. Протопопов

Уважаемый Виталий Викторович!

В ответ на запрос о предоставлении информации для подготовки документации по планировке территории по объекту «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ», расположенного на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Нижневартовского района, сообщаем, что в границах расположения объекта:

- планируемые к размещению объекты капитального строительства и красные линии отсутствуют;
- земельные участки, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка отсутствуют;
- границы установленных публичных сервитутов отсутствуют.

Дополнительно сообщаем, что проектируемый объект частично расположен за границей Нижневартовского района

Исполняющий обязанности
заместителя начальника
управления – главного
архитектора управления



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
740000089A8752571F44C9010C0000000089A
Владелец
Действителен с 24.11.2021 по 24.11.2022

В.Ю. Прокофьев

Т.С. Косыхина
8 (3466) 49 87 35

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							175

земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по проекту: «Историко-культурное зонирование территории Самотлорского, Самотлорского (северная часть) и Южно-Мыхпайского лицензионных участков АО «Самотлорнефтегаз» (уточнение зон перспективности по степени вероятности нахождения объектов культурного наследия)». Оп. № 1 эл. док-тов за 2018 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 61. Ханты-Мансийск, 2018.

10. Терехин С.А. Заключение по результатам историко-культурной экспертизы исходной документации Ореховского лицензионного участка по заявке ОАО НК "Магма" (Нижневартовский район ХМАО) Ханты-Мансийск, 2001. Инв. №:2647, д.238.

11. Чибиряк В.Э. Отчет о НИР Историко-культурные изыскания (натурное обследование) земельных участков на Самотлорском месторождении, испрашиваемых ОАО «Самотлорнефтегаз», в Нижневартовском районе ХМАО-Югры, проведенные в 2009 году. Нефтеюганск, 2009. Инв. №:6038, д.1198.

На территории испрашиваемого земельного участка расположены выявленные объекты культурного наследия: селище Запорная 1, селище Запорная 2.

Объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Сведениями об отсутствии/наличии на территории испрашиваемого земельного участка выявленных объектов культурного наследия Госкультухрана Югры располагает для части испрашиваемой территории.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

В соответствии с требованиями статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» заказчик работ обязан:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности указанного объекта культурного наследия или проект обеспечения сохранности указанного объекта культурного наследия либо плана проведения спасательных археологических полевых работ (документация), включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия;

- получить по документации заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Госкультухрану Югры на согласование;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
177

– обеспечить реализацию согласованной Госкультухраной Югры документации;

– представить в Госкультухрану Югры для получения заключения документы (отчет), подтверждающие проведение мероприятий по обеспечению сохранности объекта культурного наследия в соответствии с согласованной документацией.

До начала осуществления хозяйственной деятельности заказчик работ обязан обеспечить проведение и финансирование в соответствии с требованиями статьи 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» мероприятий по обеспечению сохранности объекта культурного наследия, а также обеспечить проведение и финансирование государственной историко-культурной экспертизы испрашиваемого земельного участка путем археологической разведки, в соответствии с требованиями статей 28, 30, 31, 32, 36 Федерального закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

* Приложение, является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



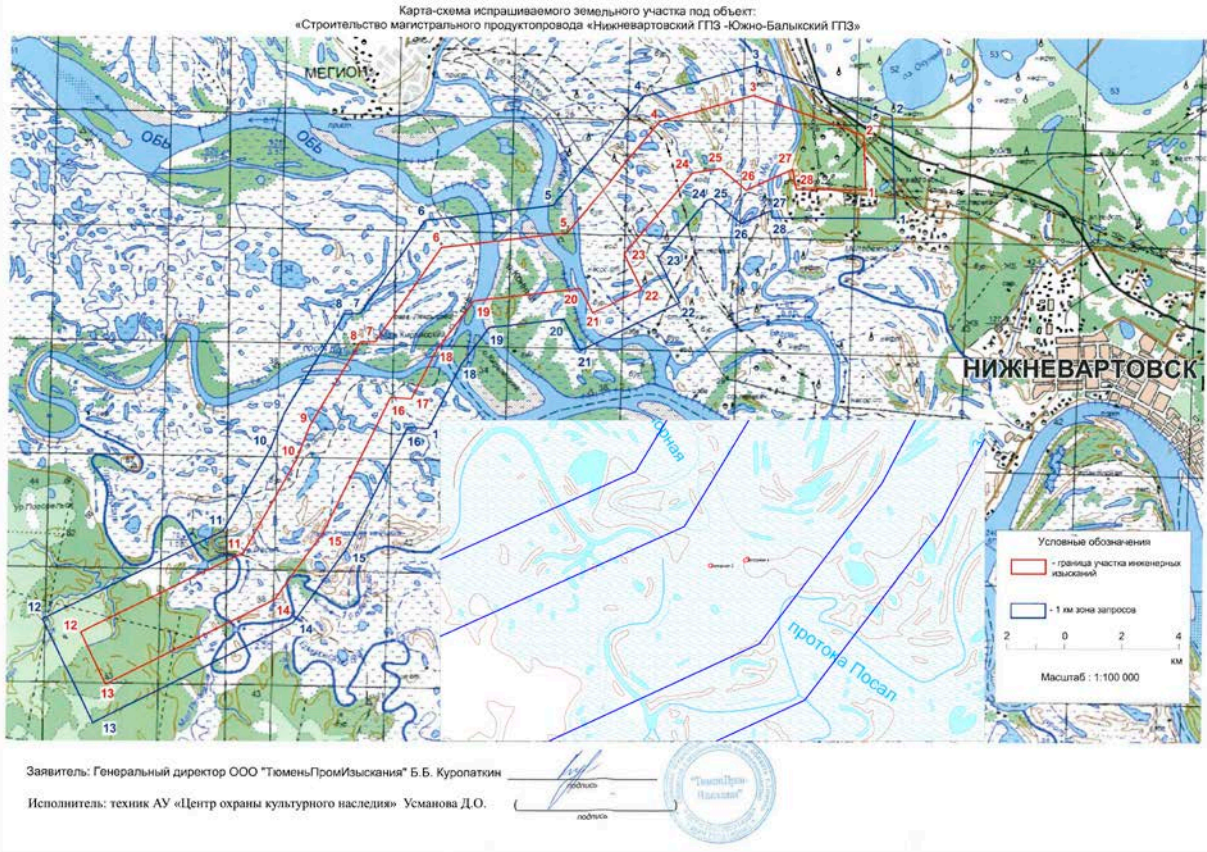
Подписано цифровой подписью: Кондрашев Андрей А.Н. Кондрашев Николаевич
Дата: 2022.03.25 16:46:46
+05'00'

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Усманова Дарья Олеговна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, UsmanovaDO@iknugra.ru

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							178
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Ф. 23-17



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
179

Приложение Л - Полученные Технические условия



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028501354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

Директору
АО «НИПИГАЗ»
В.В. Протопопову

18.05.2022 № 11-700

На № _____ от _____

О предоставлении ТУ.

Уважаемый Виталий Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия примыкание проектируемых автодорог к крановым узлам реализуемых в рамках реконструкции магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» и строительства магистрального продуктопровода «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» АО «СибурТюменьГаз» к существующим автодорогам ПАО «СН-МНГ».

Приложение: Технические условия №№ 136,137 – 4 листа.

Начальник управления
транспортного обеспечения

М.А. Мацков

В.В. Дементьянов
тел: 45-695, факс: 45-695

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

										Лист
										180
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

Технические условия №136 от 17.05.2022г
На примыкание подъездной автодороги №12 к крановому узлу №5 на
резервной нитке 732 км магистрального продуктопровода «Губкинский
ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км к существующей автодороге
на КП-6 Южно-Островного месторождения ПАО «СН-МНГ».

1. Разработать проектную документацию на строительство временных съездов, обеспечивающую безопасность дорожного движения на данном участке в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», ОДМ 218.4.005-2010 «Рекомендации по обеспечению безопасности движения на автомобильных дорогах» и ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств»;

2. Угол примыкания временных съездов к межпромышленной автомобильной дороги принять в интервале 75-90°;

3. Устройство переходно-скоростных полос и полос накопления в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги не требуется;

4. Тип примыкания – простой, в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85»;

5. Радиус кривых при сопряжении кромок покрытий межпромышленной автомобильной дороги с проектируемым примыканием временной подъездной автомобильной дороги принять не менее 20 м;

6. Разработать мероприятия по обеспечению поверхностного водоотвода в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги;

7. Разработать мероприятия по обеспечению боковой видимости в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги;

8. Продольный уклон по временной подъездной автомобильной дороге в районе примыкания принять не круче 40‰;

9. При перевозке материалов обеспечить содержание в нормативном состоянии участка автодороги ПАО «СН-МНГ» по которому осуществляется движение.

10. В соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 разработать схему установки дорожных знаков, сигнальных столбиков, барьерного ограждения и при необходимости нанесение горизонтальной разметки. Знаки должны соответствовать типоразмеру и требованиям ГОСТ 32945-2014. Знаки разместить на оцинкованных стойках диаметром 76 мм и высотой 2,2 м с использованием высокоинтенсивной пленки типа Б. Дорожные знаки разместить на присыпных бермах на удалении 1,5-1,6 м от ближайшего края щитка до кромки проезжей части;

11. До начала производства строительно-монтажных работ, разработанную проектную документацию (ПСД) согласовать с ПАО «СН-МНГ»;

12. На период производства строительно-монтажных работ в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги установить временные

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

181

предупреждающие, информационные дорожные знаки и щиты и ограждающие конструкции для предотвращения съезда транзитного транспорта. Схему временной организации дорожного движения на время производства строительно-монтажных работ разработать в соответствии с требованиями ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ»;

13. При намечаемой смене владельца объекта, предыдущий владелец должен не менее, чем за пять календарных дней поставить об этом в известность ПАО «СН-МНГ»;

14. После завершения работ необходимо:

- восстановить проезжую часть дороги и откосы насыпи;
- произвести досыпку и планировку обочин;
- произвести очистку от строительного мусора и бытовых отходов;

15. ПАО «СН-МНГ» осуществляет обязательный технический контроль за ходом строительства и эксплуатации примыкания, а также оперативный контроль за соблюдением заявителем нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих размещение примыкания в полосе отвода межпромышленной автомобильной дороги на кустовую площадку №36 Мегионского месторождения, оформляет соответствующие документы в случае их нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;

16. Срок действия данных технических условий - 2 года с момента их выдачи.

**Начальник управления
транспортного обеспечения
ПАО «СН-МНГ»**



М.А. Мацков

Исп. В.В. Дементьянов
Тел. 8 34669 45-695

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							182

**Технические условия №137 от 17.05.2022г
На примыкание подъездной автодороги №5 к крановому узлу 10 км на
основной и резервной нитке магистрального продуктопровода
«Нижневартровский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» к существующей
автодороге от КП14 Мегионского месторождения ПАО «СН-МНГ».**

1. Разработать проектную документацию на строительство временных съездов, обеспечивающую безопасность дорожного движения на данном участке в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», ОДМ 218.4.005-2010 «Рекомендации по обеспечению безопасности движения на автомобильных дорогах» и ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств»;

2. Угол примыкания временных съездов к межпромысловой автомобильной дороги принять в интервале 75-90°;

3. Устройство переходно-скоростных полос и полос накопления в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги не требуется;

4. Тип примыкания – простой, в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85»;

5. Радиус кривых при сопряжении кромок покрытий межпромысловой автомобильной дороги с проектируемым примыканием временной подъездной автомобильной дороги принять не менее 20 м;

6. Разработать мероприятия по обеспечению поверхностного водоотвода в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги;

7. Разработать мероприятия по обеспечению боковой видимости в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги;

8. Продольный уклон по временной подъездной автомобильной дороге в районе примыкания принять не круче 40‰;

9. При перевозке материалов обеспечить содержание в нормативном состоянии участка автодороги ПАО «СН-МНГ» по которому осуществляется движение.

10. В соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 разработать схему установки дорожных знаков, сигнальных столбиков, барьерного ограждения и при необходимости нанесение горизонтальной разметки. Знаки должны соответствовать типоразмеру и требованиям ГОСТ 32945-2014. Знаки разместить на оцинкованных стойках диаметром 76 мм и высотой 2,2 м с использованием высокоинтенсивной пленки типа Б. Дорожные знаки разместить на присыпных бермах на удалении 1,5-1,6 м от ближайшего края щитка до кромки проезжей части;

11. До начала производства строительно-монтажных работ, разработанную проектную документацию (ПСД) согласовать с ПАО «СН-МНГ»;

12. На период производства строительно-монтажных работ в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги установить временные

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

					0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
						183

предупреждающие, информационные дорожные знаки и щиты и ограждающие конструкции для предотвращения съезда транзитного транспорта. Схему временной организации дорожного движения на время производства строительно-монтажных работ разработать в соответствии с требованиями ОДМ 218.6.019-2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ»;

13. При намечаемой смене владельца объекта, предыдущий владелец должен не менее, чем за пять календарных дней поставить об этом в известность ПАО «СН-МНГ»;

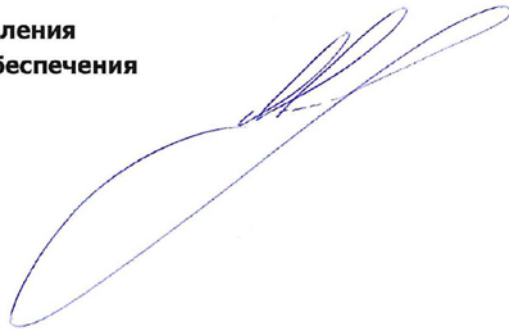
14. После завершения работ необходимо:

- восстановить проезжую часть дороги и откосы насыпи;
- произвести досыпку и планировку обочин;
- произвести очистку от строительного мусора и бытовых отходов;

15. ПАО «СН-МНГ» осуществляет обязательный технический контроль за ходом строительства и эксплуатации примыкания, а также оперативный контроль за соблюдением заявителем нормативных технических и нормативных правовых документов, регламентирующих размещение примыкания в полосе отвода межпромышленной автомобильной дороги на кустовую площадку №36 Мегионского месторождения, оформляет соответствующие документы в случае их нарушения, осуществляет контроль за их исполнением;

16. Срок действия данных технических условий - 2 года с моменты их выдачи.

**Начальник управления
транспортного обеспечения
ПАО «СН-МНГ»**



М.А. Мацков

Исп. В.В. Дементьянов
Тел. 8 34669 45-695

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							184



от 30.11.2021 № 0114/15/2/1575

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие
Магистральных электрических сетей
Россия, 628600, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск,
Западный промышленный узел, панель 20, ул.
Индустриальная, д.20
Тел: +7(3466) 67-05-52
e-mail: vpmes@fskees.ru

Руководителю программы
АО «НИПИГАЗ»

В.В. Протопопову
info@nipigas.ru

Копия: Руководителю проекта,
Проектный офис
«Реконструкция магистрального
продуктопровода «Губкинский
ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ»

И.Н. Беспалову
POSTG@stg.sibur.ru

О запросе ТУ на параллельное
следование

Уважаемый Виталий Викторович!

В ответ на Ваш запрос от 23.11.2021 года № 0062.2021-NPG-VPMES-LET-00135 (вх. №М4/П5/2/812 от 24.11.2021) «О запросе ТУ на параллельное следование» сообщаю, что предложенное на рассмотрение техническое решение (параллельное следование проектируемого магистрального продуктопровода вдоль участка существующей 2-х цепной ВЛ 220 кВ Сибирская-ГПП-2, ВЛ 220 кВ Васильев-ГПП-2 в пр.оп.№№206/6-206/8), вполне реализуемо.

Дополнительно сообщаю, что технические условия, на пересечение, сближение и параллельное следование с ВЛ 220-500 кВ выдаем только при обращении эксплуатирующей организации (собственника) проектируемого объекта.

Заместитель директора -
главный инженер

Р.В. Журавлёв

Гареев Р.А.
+7 3466 67 04 92 доб. 52 47

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
185



2018/26/ЗСТГ от 16.12.2021

г.Свердлов, ул.Березовая, 11, филиал «Урал»,
Западный промышленный узел, панель 20, ул.
Индустриальная, д.20
Тел: +7(3466) 67-05-52
e-mail: vpmes@fskees.ru

от 16.12.2021 № 144/175/2/1652

Техническому директору
ООО «ЗАПСИБТРАНСГАЗ»

О.В. Малышеву
info@stg.sibur.ru

О выдаче ТУ (на М4/П5/2/850)

Технические условия

на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемого продуктопровода по объекту: «Строительство и реконструкция магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ» (пусковой комплекс 1 участок 543-867 км)» с существующими (действующими) ВЛ:

- ВЛ 220 кВ Сибирская-ГПП-2, ВЛ 220 кВ Васильев-ГПП-2 параллельное следование в пролетах опор №№ 206/6-206/8:

1. При проектировании пересечения, сближения и параллельного следования подземного продуктопровода и наружных установок с существующими ВЛ 220 кВ руководствоваться требованиями ПУЭ 7-го изд. п.2.5.284, 2.5.287-2.5.290.

2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых, сближаемых и параллельно следуемых ВЛ 220 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС. Предусмотреть технологию работ без переустройства объектов собственности ПАО «ФСК ЕЭС», а в случае невозможности исполнения пересечения, сближения и параллельного следования без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов ПАО «ФСК ЕЭС».

3. Рабочий проект в части пересечения, сближения и параллельного следования с ВЛ 220 кВ должен состоять из следующих чертежей:

– ситуационный план с указанием места пересечения, сближения и параллельного следования;

– план пересечения, сближения и параллельного следования с указанием наименования трубопроводов, рабочее давление трубопроводов, наличия

Исх. № 2381/26/ЗСТГ от 27.12.2021

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							186

заземлителя опоры, расстояния от места пересечения, сближения и параллельного следования до заземлителя или фундаментов опор ВЛ;

– продольный профиль с указанием вертикального габарита до каждого нижнего провода (фазы) в месте пересечения, сближения и параллельного следования с ВЛ 220 кВ;

– ведомость пересечений, сближений и параллельных следований.

4. Прокладку проектируемого продуктопровода в пределах охранных зон ВЛ 220 кВ выполнить подземным способом на глубине не менее 1,2 метра.

5. Угол пересечения проектируемого продуктопровода с ВЛ 220 кВ должен быть не менее 60 градусов.

6. На пересечении наименьшее расстояние по горизонтали от проектируемого подземного продуктопровода до заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 220 кВ должно быть не менее 40 метров.

7. Наименьшее расстояние по горизонтали от крайнего неотклоненного провода ВЛ 220 кВ до любой части наружных продуктопроводов и установок должно быть не менее высоты опоры плюс 3 метра (43 метра)

8. Расстояние от крайних неотклоненных проводов ВЛ 220 кВ до продувочных свечей, устанавливаемых на магистральных продуктопроводах следует принимать не менее 300 м.

9. В местах захода и выхода проектируемого подземного продуктопровода в охранную зону существующих ВЛ 220 кВ предусмотреть установку информационных знаков с указанием наименования продуктопровода, владельцев данных сетей и номера телефона.

10. В местах пересечений, сближении и параллельных следовании проектируемой трассы продуктопровода с существующими ВЛ 220 кВ предусмотреть установку контрольно-диагностических пунктов для измерения поляризационного потенциала «труба-земля» и индикаторов коррозионных процессов.

11. Произвести расчет влияния ВЛ 220 кВ на проектируемый продуктопровод и технически связанные/сопутствующие объекты.

12. В охранной зоне каждой ВЛ 220 кВ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом до 30 тонн (10 тонн на ось), используемого при эксплуатации ВЛ, установить знаки указывающее место переезда. Обеспечить беспрепятственный проезд и содержание постоянного переезда в надлежащем состоянии на весь период эксплуатации трубопровода.

13. Рабочие чертежи на участки пересечения, сближения и параллельного следования проектируемого продуктопровода с существующими ВЛ 220 кВ с полной информацией о выполнении требований настоящих ТУ, с указанием наименования ВЛ 220 кВ, номеров опор ВЛ 220 кВ, ограничивающих пролеты пересечения, сближения и параллельного следования, расстояний от опор и проводов ВЛ до проектируемого продуктопровода и наружных установок, отметок земли и нижних проводов

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							187
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

ВЛ 220 кВ в месте пересечения, сближения и параллельного следования согласовать с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС.

14. В проекте учесть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно-технических мероприятий в охранных зонах ВЛ 220 кВ (на подготовку рабочих мест, допуск строительно-монтажных организаций в охранных зонах ВЛ 220 кВ и надзор за ними при проведении строительно-монтажных работ).

15. Выполнение работ в охранных зонах ВЛ 220 кВ необходимо производить по проекту производства работ (ППР), согласованному с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС.

16. Работы в охранных зонах существующих ВЛ 220 кВ организовать в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160), «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. приказом Министерства труда и Социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 г. N 903н), «Правил по охране труда в строительстве» (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 1 июня 2015 г. N 336н) и СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве».

17. Заказчику строительства продуктопровода (собственнику объекта) необходимо заключить с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточным ПМЭС Соглашение «О совместных действиях при эксплуатации, а так же при ликвидации возможных аварий в местах пересечений, сближении и параллельных следований продуктопровода с существующими ВЛ 500 и 220 кВ» (п. 13 «Правил установления охранных зон...»), утвержденных постановлением правительства РФ от 24.02.2009 № 160.

18. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 220 кВ.

19. По окончании производства работ подписать с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Восточное ПМЭС «Акт проверки выполнения технических условий».

Охранная зона ВЛ – зона вдоль ВЛ в виде участка земли и воздушного пространства, ограниченного по обе стороны вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних проводов в их неотклонённом положении на расстоянии 30 метров для ВЛ 500 кВ и 25 м для ВЛ 220 кВ.

Срок действия данных ТУ – 2 года.

Заместитель директора -
главный инженер

Гареев Р.А.
+7 3466 67 04 92 доб. 52 47



Р.В. Журавлёв

Электронная подпись
подписан: Александр Александрович Гареев
Ф.И.О.: Александр Александрович Гареев
Идентификационный номер сертификата: 00000567600605000014
Сертификат: 60000567600605000014
Дата действия: 16.08.2021 - 16.08.2022
Филиал: ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС
Организация: ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							188



от 15.08.2022 № 144/15/2/2022

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие
 Магистральных электрических сетей
 Россия, 628600, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск,
 Западный промышленный узел, панель 20, ул.
 Индустриальная, д.20
 Тел: +7(3466) 67-05-52
 e-mail: vpmes@fskees.ru

Директору Краснодарского
 инжинирингового центра
 АО «НИПИГАЗ»

В.В. Протопопову
info@nipigaz.ru

О выдаче ТУ (на М4/2/419)

Технические условия

на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемого магистрального продуктопровода по объекту: «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ от 660-867 км» с существующими (действующими) ВЛ:

- ВЛ 220 кВ Васильев – ГПП-2, ВЛ 220 кВ Сибирская – ГПП-2 в пролетах опор №№ 206/5-206/9:

1. При проектировании пересечения, сближения и параллельного следования магистрального продуктопровода и наружных установок с существующими ВЛ 220 кВ руководствоваться требованиями ПУЭ 7-го изд. п.2.5.284, 2.5.287-2.5.290.

2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 220 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС. Предусмотреть технологию работ без переустройства объектов собственности ПАО «ФСК ЕЭС», а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов ПАО «ФСК ЕЭС».

3. Рабочий проект в части пересечения с ВЛ 220 кВ должен состоять из следующих чертежей:

- ситуационный план с указанием места пересечения;
- план пересечения с указанием наименования магистрального продуктопровода, рабочее давление магистрального продуктопровода, наличия заземлителя опоры, расстояния от места пересечения до заземлителя или фундаментов опор ВЛ;
- продольный профиль с указанием вертикального габарита до каждого нижнего провода (фазы) в месте пересечения с ВЛ 220 кВ;

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

							0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
								189
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата			

– ведомость пересечений.

4. Прокладку проектируемого магистрального продуктопровода в пределах охранных зон ВЛ 220 кВ выполнить подземным способом на глубине не менее 1,2 метра.

5. Угол пересечения проектируемого магистрального продуктопровода с ВЛ 220 кВ должен быть не менее 60 градусов.

6. На пересечении наименьшее расстояние по горизонтали от проектируемого подземного магистрального продуктопровода до заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 220 кВ должно быть не менее 25 метров.

7. Наименьшее расстояние по горизонтали от крайнего неотклоненного провода ВЛ 220 кВ до любой части наружных магистрального продуктопровода и установок должно быть не менее высоты опоры плюс 3 метра (34 метра)

8. Расстояние от крайних неотклоненных проводов ВЛ 220 кВ до продувочных свечей, устанавливаемых на магистральных нефтегазопроводах следует принимать не менее 300 м.

9. В местах захода и выхода проектируемого подземного продуктопровода в охранную зону существующих ВЛ 220 кВ предусмотреть установку информационных знаков с указанием наименования магистрального продуктопровода, владельцев данных сетей и номера телефона.

10. В местах пересечений проектируемой трассы магистрального продуктопровода с существующими ВЛ 220 кВ предусмотреть установку контрольно-диагностических пунктов для измерения поляризационного потенциала «труба-земля» и индикаторов коррозионных процессов.

11. Произвести расчет влияния ВЛ 220 кВ на проектируемый магистрального продуктопровода и технически связанные/сопутствующие объекты.

12. В охранной зоне каждой ВЛ 220 кВ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом до 30 тонн (10 тонн на ось), используемого при эксплуатации ВЛ, установить знаки указывающее место переезда. Обеспечить беспрепятственный проезд и содержание постоянного переезда в надлежащем состоянии на весь период эксплуатации трубопровода.

13. Рабочие чертежи на участки пересечения, сближения и параллельного следования проектируемого трубопровода с существующими ВЛ 220 кВ с полной информацией о выполнении требований настоящих ТУ, с указанием наименования ВЛ 220 кВ, номеров опор ВЛ 220 кВ, ограничивающих пролеты пересечения, сближения и параллельного следования, расстояний от опор и проводов ВЛ до проектируемого трубопровода и наружных установок, отметок земли и нижних проводов ВЛ 220 кВ в месте пересечения, согласовать с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							190
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

14. В проекте учесть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно-технических мероприятий в охранных зонах ВЛ 220 кВ (на подготовку рабочих мест, допуск строительно-монтажных организаций в охранных зонах ВЛ 220 кВ и надзор за ними при проведении строительно-монтажных работ).

15. Выполнение работ в охранных зонах ВЛ 220 кВ необходимо производить по проекту производства работ (ППР), согласованному с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС.

16. Работы в охранных зонах существующих ВЛ 220 кВ организовать в соответствии с требованиями «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» (утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160), «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утв. приказом Министерства труда и Социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 г. N 903н), «Правил по охране труда в строительстве» (утв. приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 1 июня 2015 г. N 336н) и СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве».

17. Заказчику строительства магистрального продуктопровода (собственнику объекта) необходимо заключить с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточным ПМЭС Соглашение «О совместных действиях при эксплуатации, а так же при ликвидации возможных аварий в местах пересечений магистрального продуктопровода с существующими ВЛ 220 кВ» (п. 13 «Правил установления охранных зон...», утвержденных постановлением правительства РФ от 24.02.2009 № 160).

18. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 220 кВ.

19. По окончании производства работ подписать с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Восточное ПМЭС «Акт проверки выполнения технических условий».

Охранная зона ВЛ – зона вдоль ВЛ в виде участка земли и воздушного пространства, ограниченного по обе стороны вертикальными плоскостями, отстоящими от крайних проводов в их неотклонённом положении на расстоянии 30 метров для ВЛ 500 кВ и 25 м для ВЛ 220 кВ.

Срок действия данных ТУ – 2 года.

И.о. заместителя директора -
главного инженера

В.А. Носов

Греку С.К.
+7 3466 67 04 92 доб. 52 48

И.о. заместителя директора - главного инженера	Взам. инв. №
Греку С.К. +7 3466 67 04 92 доб. 52 48	Подпись и дата
И.о. заместителя директора - главного инженера	И.о. заместителя директора - главного инженера

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
191



Филиал Акционерного общества «Россети Тюмень»
Нинневартовские электрические сети
Россия, 628617, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Нинневартовск, ул. Пермская, д. 22
www.te.ru

тел.: +7 (3466) 48-43-59, 48-43-51
факс: +7 (3466) 43-09-55
email: teletype@te.ru

№0062.2021-NPG-
На NEST-LET-00376

№ РТ4/1/977

от 15.03.2022

Технические условия на пересечение с
ВЛ 110 кВ

Директору, Краснодарского
инжинирингового центра
АО «НИПИГАЗ»
В.В. Протопопову

Уважаемый Виталий Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия в рамках реализации проектов: «Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ – Нижневартовский ГПЗ»; Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ от 660–867 км» участок «Губкинский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ от 660-867 км» (ПК2/1) ШФЛУ на пересечение с ВЛ 110 кВ.

При проектировании трасс трубопроводов необходимо руководствоваться «Правилами устройства электроустановок», седьмого издания п.2.5.279 – 2.5.290.

1. Обеспечить соблюдение требований «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» от 24.02.2009г.
2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 110 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «Россети Тюмень»,
3. В рабочем проекте необходимо представить:
 - ситуационный план местности;
 - типовую ведомость пересечений;
 - чертежи мест пересечений и сближений в плане и по профилю ВЛ;
 - материалы по отводу земли в формате Mapinfo WGS 84.
4. На чертежах указать наименование пересекаемой ВЛ, номера опор, координаты опор ограничивающих пролёт пересечения, расстояние от опор ВЛ до строящегося объекта в местах пересечений и сближений, габарит в месте пересечения.
5. В охранной зоне ВЛ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом 30 тонн, используемого при эксплуатации ВЛ, с установкой информационных знаков и ограничительных столбиков с учетом высоты снежного покрова в данном регионе.
6. Предусмотреть исполнение трубопровода в защитном футляре, перекрывающего охранную зону ВЛ (в месте пересечения), а также в местах приближения или при параллельном следовании для защиты ВЛ и ее элементов в случае повреждения трубопровода.
7. В пределах охранной зоны ВЛ установить плакаты, указывающие местоположение и глубину заложения трубопровода, адреса эксплуатирующей организации.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

192

8. При проектировании необходимо учесть нормируемое расстояние от низшей точки провода ВЛ 110 кВ до высшей точки техники и механизмов должно быть не менее 5 метров.
9. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 110 кВ, а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов АО «Россети Тюмень».
10. В общих данных к проекту указать:
 - о монтаже защитного футляра в месте пересечения;
 - об установке информационных знаков;
 - о монтаже постоянного переезда для техники, обслуживающей ВЛ;
 - о мерах безопасности при несоблюдении безопасных расстояний между нижним проводом ВЛ 110 кВ и высшей точкой технического средства используемого при прокладке трубопровода (при несоблюдении габаритных расстояний все работы в месте пересечения производить вручную);
 - о предоставлении в НВЭС актов о монтаже защитного футляра, постоянного переезда и восстановлении охранной зоны ВЛ (по окончании работ по монтажу трубопровода);
 - производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается согласно регламента по наряду-допуску, после согласования проекта, ППР и получения письменного разрешения НВЭС.

Срок действия технических условий – 1 (один) года с момента выдачи.

Первый заместитель директора-
главный инженер



В.В. Буг

Бабкин Виктор Алексеевич
(3466) 48-43-74
Babkin-VA@te.ru



2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
193



Филиал Акционерного общества «Россети Тюмень»
Нижневартовские электрические сети
Россия, 628617, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Нижневартовск, ул. Пермская, д. 22
www.te.ru

тел.: +7 (3466) 48-43-59, 48-43-51
факс: +7 (3466) 43-09-55
email: teletype@te.ru

от 11.04.2022 № ПТ4/1/1114
№0062.2021-NPG-
На NEST-LET-00419 от 30.03.2022

О выдаче технических условий на
пересечение с ВЛ 110 кВ

Директору
Краснодарского
инжинирингового центра
АО «НИПИГАЗ»
В.В. Протопопову

Уважаемый Виталий Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия в рамках реализации проектов: «Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ – Нижневартовский ГПЗ»; «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660–867 км» участок «Губкинский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км» (ПК2/1) пересечение проектируемой трассы ВЛ с ВЛ 110 кВ Кирьяновская-ГПП-7 1.2 цепь

1. При проектировании трассы ВЛ при сближении, параллельном следовании и пересечении с ВЛ 110 кВ:

1.1. Руководствоваться требованиями ПУЭ-7 изд. п. 2.5.220 – 2.5.230;

1.2. В проекте необходимо представить:

- ситуационный план местности;
- типовую ведомость пересечений;
- чертежи мест пересечений и сближений в плане и по профилю ВЛ;
- материалы по отводу земли в формате Mapinfo WGS 84 ил координаты опор в пересекемом пролете;

1.3. На чертежах и схемах указать наименование ВЛ 110 кВ, номера опор, ограничивающих пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, расстояния от места пересечения до ближайших опор, вертикальный габариты в месте пересечения между нижним проводом ВЛ 110 кВ и верхним ВЛ;

1.4. Обеспечить соответствие всех обозначений, параметров, расстояний на всех чертежах, в пояснительной записке и в ведомости пересечений;

1.5. Согласно ПУЭ, п.2.5.221 место пересечения должно выбираться возможно ближе к опоре верхней (пересекающей) ВЛ;

1.6. В рабочем проекте указать категорию электроприёмников, наличие или отсутствие их резервного питания от другого источника;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

194

1.7. Приложить гарантийные обязательства заказчика об отключении ВЛ по заявке НВЭС для безопасного и своевременного проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ на ВЛ 110 кВ;

1.8. Если ВЛ не имеет резервного питания, или не может быть отключена для безопасности работ на ВЛ 110 кВ, пересечение с ВЛ 110 кВ выполнить кабельной вставкой;

1.9. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 110 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «Россети Тюмень»;

1.10. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 110 кВ, а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов АО «Россети Тюмень».

1.11. В общих данных к проекту указать:

- о мерах безопасности при несоблюдении безопасных расстояний между нижним проводом ВЛ 110 кВ и высшей точкой технического средства, используемого при строительстве ВЛ (при несоблюдении габаритных расстояний все работы в месте пересечения производить вручную);

- производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается согласно регламента по наряду-допуску, после согласования проекта, ППР и получения письменного разрешения НВЭС.

Срок действия технических условий – 1 (один) год с момента выдачи.

Первый заместитель директора-
главный инженер

В. В. Бут

Рябинин Александр Александрович
(3466) 48-43-95
Ryabinin-AA@te.ru

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
195

1414/26/СТГ от 14.03.2022



МЭС Урала

от 11.03.2022 № М4/2/876

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные
электрические сети Урала
Россия, 620075, Екатеринбург,
ул. Толмачёва, 10

тел: +7 (343) 372-93-59, факс: +7 (343) 372-93-66
e-mail: secretar@ural.fsk-ees.ru, www.fsk-ees.ru

На №205/26/ЗСТГ от 04.02.2022

Техническому директору
ООО «ЗАПСИБТРАНСГАЗ»

О.В. Малышеву
info@stg.sibur.ru

Копия:
Заместителю директора - главному
инженеру филиала ПАО «ФСК
ЕЭС» - Восточное ПМЭС

Р. В. Журавлеву

О выдаче технических условий

Технические условия

на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемого магистрального продуктопровода «Строительство и реконструкция магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» с существующей ВЛ 500 кВ СГРЭС 2 – Сибирская в пролете опор № 475-476.

1. При проектировании пересечения, сближения и параллельного следования подземного продуктопровода и наружных установок с существующей ВЛ 500 кВ руководствоваться требованиями ПУЭ 7-го изд. п.2.5.284, 2.5.287-2.5.290.

2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемой ВЛ 500 кВ, входящей в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС. Предусмотреть технологию работ без переустройства объектов собственности ПАО «ФСК ЕЭС», а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов ПАО «ФСК ЕЭС».

3. Рабочий проект в части пересечения с ВЛ 500 кВ должен состоять из следующих чертежей:

- ситуационный план с указанием места пересечения;
- план пересечения с указанием наименования трубопроводов, рабочее давление трубопроводов, наличия заземлителя опоры, расстояния от места пересечения до заземлителя или фундаментов опор ВЛ;
- продольный профиль с указанием вертикального габарита до каждого нижнего провода (фазы) в месте пересечения с ВЛ 500 кВ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

196

– ведомость пересечений.

4. Прокладку проектируемого продуктопровода в пределах охранных зон ВЛ 500 кВ выполнить подземным способом на глубине не менее 1,2 метра.

5. Угол пересечения проектируемого продуктопровода с ВЛ 500 кВ должен быть не менее 60 градусов.

6. На пересечении наименьшее расстояние по горизонтали от проектируемого подземного продуктопровода до заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 500 кВ должно быть не менее 25 метров.

7. При сближении и параллельном следовании наименьшее расстояние по горизонтали от продуктопровода до проекции на землю крайнего неотклоненного провода ВЛ 500 кВ должно быть не менее 30 м.

8. Наименьшее расстояние по горизонтали от крайнего неотклоненного провода ВЛ 500 кВ до любой части наружных продуктопроводов и установок должно быть не менее высоты опоры плюс 3 метра (30 м).

9. Расстояние от крайних неотклоненных проводов ВЛ 500 кВ до продувочных свечей, устанавливаемых на магистральных продуктопроводах, следует принимать не менее 300 м.

10. В местах захода и выхода проектируемого подземного продуктопровода в охранную зону существующих ВЛ 500 кВ предусмотреть установку информационных знаков с указанием наименования продуктопровода, владельцев данных сетей и номера телефона.

11. В местах пересечений проектируемой трассы продуктопровода с существующими ВЛ 500 кВ предусмотреть установку контрольно-диагностических пунктов для измерения поляризационного потенциала «труба-земля» и индикаторов коррозионных процессов.

12. Произвести расчет влияния ВЛ 500 кВ на проектируемый продуктопровод и технически связанные/сопутствующие объекты.

13. В охранной зоне ВЛ 500 кВ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом до 30 тонн (10 тонн на ось), используемого при эксплуатации ВЛ, установить знаки указывающее место переезда. Обеспечить беспрепятственный проезд и содержание постоянного переезда в надлежащем состоянии на весь период эксплуатации трубопровода.

14. Рабочие чертежи на участки пересечения, сближения и параллельного следования проектируемого продуктопровода с существующими ВЛ 500 кВ с полной информацией о выполнении требований настоящих ТУ, с указанием наименования ВЛ 500 кВ, номеров опор ВЛ 500 кВ, ограничивающих пролеты пересечения, сближения и параллельного следования, расстояний от опор и проводов ВЛ до проектируемого продуктопровода и наружных установок, отметок земли и нижних проводов ВЛ 500 кВ в месте пересечения, согласовать с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала.

15. В проекте учесть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно-технических мероприятий в охранных зонах ВЛ 500 кВ (на подготовку рабочих мест, допуск строительного-монтажных организаций в охранных зонах ВЛ 500 кВ и надзор за ними при проведении строительного-монтажных работ).

16. Выполнение работ в охранных зонах ВЛ 500 кВ необходимо производить по проекту производства работ (ППР), согласованному с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС.

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

						Лист
						197
0062.2021-02-2.1-ППТ4						



DT 1807/206/9 № 014/15/2/7415

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное предприятие
Магистральных электрических сетей
Россия, 628600, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск,
Западный промышленный узел, панель 20, ул.
Индустриальная, д.20
Тел: +7(3466) 67-05-52
e-mail: vpmes@fskees.ru

Директору Краснодарского
инжинирингового центра
АО «НИПИГАЗ»

В.В. Протопопову
info@nipigas.ru

О выдаче ТУ (на М4/2/1346)

Технические условия

на пересечение, сближение и параллельное следование проектируемого магистрального продуктопровода «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» по объекту: «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» с существующими (действующими) ВЛ: - ВЛ 220 кВ Васильев – ГПП-2, ВЛ 220 кВ Сибирская – ГПП-2 в пролетах опор №№ 206/5-206/9:

1. При проектировании пересечения, сближения и параллельного следования магистрального продуктопровода и наружных установок с существующими ВЛ 220 кВ руководствоваться требованиями ПУЭ 7-го изд. п.2.5.284, 2.5.287-2.5.290.

2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 220 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Восточное ПМЭС. Предусмотреть технологию работ без переустройства объектов собственности ПАО «ФСК ЕЭС», а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов ПАО «ФСК ЕЭС».

3. Рабочий проект в части пересечения с ВЛ 220 кВ должен состоять из следующих чертежей:

- ситуационный план с указанием места пересечения;
- план пересечения с указанием наименования магистрального продуктопровода, рабочее давление магистрального продуктопровода, наличия заземлителя опоры, расстояния от места пересечения до заземлителя или фундаментов опор ВЛ;
- продольный профиль с указанием вертикального габарита до каждого нижнего провода (фазы) в месте пересечения с ВЛ 220 кВ;
- ведомость пересечений.

4. Прокладку проектируемого магистрального продуктопровода в пределах охранных зон ВЛ 220 кВ выполнить подземным способом на глубине не менее 1,2 метра.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
199

5. Угол пересечения проектируемого магистрального продуктопровода с ВЛ 220 кВ должен быть не менее 60 градусов.

6. На пересечении наименьшее расстояние по горизонтали от проектируемого подземного магистрального продуктопровода до заземлителя или подземной части (фундаментов) опор ВЛ 220 кВ должно быть не менее 10 метров.

7. Предусмотреть исполнение трубопровода в пределах охранной зоны ВЛ в футляре, для защиты ВЛ и ее элементов в случае повреждения трубопровода.

8. Во время выполнения строитель-монтажных работ предусмотреть установку барьерного ограждения ближайшей опоры ВЛ для исключения ее повреждения используемой тяжелой техникой.

9. Наименьшее расстояние по горизонтали от крайнего неотклоненного провода ВЛ 220 кВ до любой части наружных магистрального продуктопровода и установок должно быть не менее высоты опоры плюс 3 метра (34 метра)

10. Расстояние от крайних неотклоненных проводов ВЛ 220 кВ до продувочных свечей, устанавливаемых на магистральных нефтегазопроводах следует принимать не менее 300 м.

11. В местах захода и выхода проектируемого подземного продуктопровода в охранную зону существующих ВЛ 220 кВ предусмотреть установку информационных знаков с указанием наименования магистрального продуктопровода, владельцев данных сетей и номера телефона.

12. В местах пересечений проектируемой трассы магистрального продуктопровода с существующими ВЛ 220 кВ предусмотреть установку контрольно-диагностических пунктов для измерения поляризационного потенциала «труба-земля» и индикаторов коррозионных процессов.

13. Произвести расчет влияния ВЛ 220 кВ на проектируемый магистрального продуктопровода и технически связанные/сопутствующие объекты.

14. В охранной зоне каждой ВЛ 220 кВ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом до 30 тонн (10 тонн на ось), используемого при эксплуатации ВЛ, установить знаки указывающее место переезда. Обеспечить беспрепятственный проезд и содержание постоянного переезда в надлежащем состоянии на весь период эксплуатации трубопровода.

15. Рабочие чертежи на участки пересечения, сближения и параллельного следования проектируемого трубопровода с существующими ВЛ 220 кВ с полной информацией о выполнении требований настоящих ТУ, с указанием наименования ВЛ 220 кВ, номеров опор ВЛ 220 кВ, ограничивающих пролеты пересечения, сближения и параллельного следования, расстояний от опор и проводов ВЛ до проектируемого трубопровода и наружных установок, отметок земли и нижних проводов ВЛ 220 кВ в месте пересечения, согласовать с филиалом ПАО «ФСК ЭЭС» - Восточное ПМЭС.

16. В проекте учесть затраты на осуществление технического надзора и проведение организационно-технических мероприятий в охранных зонах ВЛ 220 кВ (на подготовку рабочих мест, допуск строительно-монтажных организаций в охранных зонах ВЛ 220 кВ и надзор за ними при проведении строительно-монтажных работ).

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

200



Филиал Акционерного общества «Россети Тюмень»
 Нижневартовские электрические сети
 Россия, 628617, Тюменская область,
 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
 г. Нижневартовск, ул. Пермская, д. 22
 www.te.ru

тел.: +7 (3466) 48-43-59, 48-43-51
 факс: +7 (3466) 43-09-55
 email: teletype@te.ru

16.06.2022 № ПТ4/1/1957
 №0062.2021-NPG-
 На NEST-LET-00668 от 08.06.2022

О выдаче технических условий на
 пересечение с ВЛ 110 кВ

Директору Краснодарского
 инжинирингового центра
 АО «НИПИГАЗ»
 В.В. Протопопову

Уважаемый Виталий Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия в рамках реализации проектов: «Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ – Нижневартовский ГПЗ»; «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660–867 км» участок «Губкинский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км» разработчик (АО «НИПИГАЗ») предложено техническое решение прокладки магистрального продуктопровода на участке «Нижневартовский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ» от 619-660 км (ПК2/1) с пересечением проектируемой трассы продуктопровода ШФЛУ и проектной ВЛ 10 кВ с ВЛ 110 кВ Кирьяновская-Ореховская, ВЛ-110 кВ Кирьяновская-Восточный 2 в пролёте опор № 59-60.

1. При проектировании трасс трубопровода при сближении, параллельном следовании и пересечении с ВЛ 110 кВ:
 - 1.1. Руководствоваться «Правилами устройства электроустановок», седьмого издания п.2.5.279 – 2.5.290;
 - 1.2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 110 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «Россети Тюмень»;
 - 1.3. В рабочем проекте необходимо представить:
 - ситуационный план местности;
 - типовую ведомость пересечений;
 - чертежи мест пересечений и сближений в плане и по профилю ВЛ;
 - материалы по отводу земли в формате Mapinfo WGS 84 или координаты опор в пересекаемом пролете;
 - 1.4. На чертежах указать наименование пересекаемой ВЛ, номера опор, ограничивающих пролёт пересечения, расстояние от опор ВЛ до строящегося объекта в местах пересечений и сближений, габарит в месте пересечения.
 - 1.5. В охранной зоне ВЛ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом 30 тонн, используемого при эксплуатации ВЛ,

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
202

с установкой информационных знаков и ограничительных столбиков с учетом высоты снежного покрова в данном регионе.

- 1.6. Предусмотреть исполнение трубопровода в защитном футляре, перекрывающего охранную зону ВЛ (в месте пересечения), а также в местах приближения или при параллельном следовании для защиты ВЛ и ее элементов в случае повреждения трубопровода.
- 1.7. В пределах охранной зоны ВЛ установить плакаты, указывающие местоположение и глубину заложения трубопровода, адреса эксплуатирующей организации.
- 1.8. При проектировании необходимо учесть нормируемое расстояние от низшей точки провода ВЛ 110 кВ до высшей точки техники и механизмов, используемых при строительстве, должно быть не менее 5 метров.
- 1.9. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 110 кВ, а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов АО «Россети Тюмень».
- 1.10. В общих данных к проекту указать:
 - о монтаже защитного футляра в месте пересечения;
 - об установке информационных знаков;
 - о монтаже постоянного переезда для техники, обслуживающей ВЛ;
 - о мерах безопасности при несоблюдении безопасных расстояний между нижним проводом ВЛ 110 кВ и высшей точкой технического средства используемого при прокладке трубопровода (при несоблюдении габаритных расстояний все работы в месте пересечения производить вручную);
2. При проектировании трассы ВЛ 10 кВ при сближении, параллельном следовании и пересечении с ВЛ 110 кВ:
 - 2.1. Руководствоваться требованиями ПУЭ-7 изд. п. 2.5.220 – 2.5.230;
 - 2.2. В проекте необходимо представить:
 - ситуационный план местности;
 - типовую ведомость пересечений;
 - чертежи мест пересечений и сближений в плане и по профилю ВЛ;
 - материалы по отводу земли в формате Mapinfo WGS 84 ил координаты опор в пересекаемом пролете;
 - 2.3. На чертежах и схемах указать наименование ВЛ 110 кВ, номера опор, ограничивающих пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, расстояния от места пересечения до ближайших опор, вертикальный габариты в месте пересечения между нижним проводом ВЛ 110 кВ и верхним ВЛ 10 кВ;
 - 2.4. Обеспечить соответствие всех обозначений, параметров, расстояний на всех чертежах, в пояснительной записке и в ведомости пересечений;
 - 2.5. Согласно ПУЭ, п.2.5.221 место пересечения должно выбираться возможно ближе к опоре верхней (пересекающей) ВЛ;
 - 2.6. В рабочем проекте указать категорию электроприёмников, наличие или отсутствие их резервного питания от другого источника;
 - 2.7. Приложить гарантийные обязательства заказчика об отключении ВЛ 10 кВ по заявке НВЭС для безопасного и своевременного проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ на ВЛ 110 кВ;
 - 2.8. Если ВЛ 10 кВ не имеет резервного питания, или не может быть отключена для безопасности работ на ВЛ 110 кВ, пересечение ВЛ 10 кВ с ВЛ 110 кВ выполнить кабельной вставкой;
 - 2.9. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 110 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «Россети Тюмень»;

2

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

203

2.10. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 110 кВ, а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов АО «Россети Тюмень».

2.11. В общих данных к проекту указать:

- о мерах безопасности при несоблюдении безопасных расстояний между нижним проводом ВЛ 110 кВ и высшей точкой технического средства, используемого при строительстве ВЛ 10 кВ (при несоблюдении габаритных расстояний все работы в месте пересечения производить вручную);
- производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается согласно регламента по наряду-допуску, после согласования проекта, ППР и получения письменного разрешения НВЭС.

Срок действия технических условий – 1 (один) год с момента выдачи.

И.о. директора

В.В. Бут

Рябинин Александр Александрович
(3466) 48-43-95
Ryabinin-AA@te.ru

3

И.о. директора	Взам. инв. №
Подпись и дата	
И.о. инв. № подл.	

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							204
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		



Филиал Акционерного общества «Россети Тюмень»
Нижневартовские электрические сети
Россия, 628617, Тюменская область,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
г. Нижневартовск, ул. Пермская, д. 22
www.te.ru

тел.: +7 (3466) 48-43-59, 48-43-51
факс: +7 (3466) 43-09-55
email: teletype@te.ru

28.01.2022 № РТ 4/1/239
На №110/26/ЗСТГ от 21.01.2022

Технические условия на параллельное
следование и пересечение с ВЛ 110 кВ

Техническому директору
ООО «ЗАПСИБТРАНСГАЗ»
О.В. Малышеву

Уважаемый Олег Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия для подготовки проектной документации по объекту: «Строительство и реконструкция магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» на пересечение коммуникаций с ВЛ 110 кВ.

1. При проектировании трасс продуктопровода при сближении, параллельном следовании и пересечении с ВЛ 110 кВ:
 - 1.1. Руководствоваться «Правилами устройства электроустановок», седьмого издания п.2.5.279 – 2.5.290. При сближении и параллельном следовании обратить внимание на п.2.5.288;
 - 1.2. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 110 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «Россети Тюмень»;
 - 1.3. В рабочем проекте необходимо представить:
 - ситуационный план местности;
 - типовую ведомость пересечений;
 - чертежи мест пересечений и сближений в плане и по профилю ВЛ;
 - материалы по отводу земли в формате Mapinfo WGS 84.
 - 1.4. На чертежах указать наименование пересекаемой ВЛ, номера опор, ограничивающих пролёт пересечения, расстояние от опор ВЛ до строящегося объекта в местах пересечений и сближений, габарит в месте пересечения.
 - 1.5. В охранной зоне ВЛ выполнить устройство постоянного переезда через трубопровод для технологического транспорта весом 30 тонн, используемого при эксплуатации ВЛ, с установкой информационных знаков и ограничительных столбиков с учетом высоты снежного покрова в данном регионе.
 - 1.6. Предусмотреть исполнение трубопровода в защитном футляре, перекрывающего охранную зону ВЛ (в месте пересечения), а также в местах приближения или при параллельном следовании для защиты ВЛ и ее элементов в случае повреждения трубопровода.
 - 1.7. В пределах охранной зоны ВЛ установить плакаты, указывающие местоположение и глубину заложения трубопровода, адреса эксплуатирующей организации.
 - 1.8. При проектировании необходимо учесть нормируемое расстояние от нижней точки прохода ВЛ 110 кВ до высшей точки техники и механизмов, используемых при строительстве, должно быть не менее 5 метров.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
205

- 1.9. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 110 кВ, а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов АО «Россети Тюмень».
- 1.10. В общих данных к проекту указать:
- о монтаже защитного футляра в месте пересечения;
 - об установке информационных знаков;
 - о монтаже постоянного переезда для техники, обслуживающей ВЛ;
 - о мерах безопасности при несоблюдении безопасных расстояний между нижним проводом ВЛ 110 кВ и высшей точкой технического средства используемого при прокладке трубопровода (при несоблюдении габаритных расстояний все работы в месте пересечения производить вручную);
 - о предоставлении в НВЭС актов и фотоматериалов о монтаже защитного футляра, постоянного переезда и восстановлении охранной зоны ВЛ (по окончании работ по монтажу трубопроводов);
 - производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается согласно регламента по наряду-допуску, после согласования проекта, ППР и получения письменного разрешения НВЭС.
2. При проектировании трассы ВЛ 10 кВ при сближении, параллельном следовании и пересечении с ВЛ 110 кВ:
- 2.1. Руководствоваться требованиями ПУЭ-7 изд. п. 2.5.220 – 2.5.230. При сближении и параллельном следовании обратить внимание на п.2.5.230;
- 2.2. В проекте необходимо представить:
- ситуационный план местности;
 - типовую ведомость пересечений;
 - чертежи мест пересечений и сближений в плане и по профилю ВЛ;
 - материалы по отводу земли в формате Mapinfo WGS 84;
- 2.3. На чертежах и схемах указать наименование ВЛ 110 кВ, номера опор, ограничивающих пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, расстояния от места пересечения до ближайших опор, вертикальный габариты в месте пересечения между нижним проводом ВЛ 110 кВ и верхним ВЛ 10 кВ;
- 2.4. Обеспечить соответствие всех обозначений, параметров, расстояний на всех чертежах, в пояснительной записке и в ведомости пересечений;
- 2.5. Согласно ПУЭ, п.2.5.221 место пересечения должно выбираться возможно ближе к опоре верхней (пересекающей) ВЛ;
- 2.6. В рабочем проекте указать категорию электроприёмников, наличие или отсутствие их резервного питания от другого источника;
- 2.7. Приложить гарантийные обязательства заказчика об отключении ВЛ 10 кВ по заявке НВЭС для безопасного и своевременного проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ на ВЛ 110 кВ;
- 2.8. Если ВЛ 10 кВ не имеет резервного питания, или не может быть отключена для безопасности работ на ВЛ 110 кВ, пересечение ВЛ 10 кВ с ВЛ 110 кВ выполнить кабельной вставкой;
- 2.9. Разработать проектную документацию без варианта необходимости переустройства пересекаемых ВЛ 110 кВ, входящих в зону эксплуатационной ответственности АО «Россети Тюмень»;
- 2.10. Предусмотреть технологию работ без необходимости отключения ВЛ 110 кВ, а в случае невозможности исполнения пересечения без переустройства, необходимо заключить договор о компенсации затрат на переустройство объектов АО «Россети Тюмень».
- 2.11. В общих данных к проекту указать:

2

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

206



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

21.04.2022 г. № 21/02/002 976

На № 00442 от 05.04.2022г.

**Директору
Краснодарского инжинирингового
центра
АО «НИПИГАЗ»**

Протопопову В.В.

О выдаче ТУ

Уважаемый Виталий Викторович!

Направляю Вам технические условия на пересечение проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартыновская» и ВЛ-110кВ Мегион-ГПП 1-1, Мегион-ГПП 1-2 отпайка на ПС-110/35/6кВ «Баграс».

Приложение:

1. ТУ №064-2022 от 20.04.2022г. – на 1л. в 1экз.

С уважением,

**главный энергетик – начальник
управления энергоснабжения**

М.М. Канайкин

Говоров С.Ю.
+7 (34643) 46-862

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							207

Технические условия № 064-2022 от 20.04.2022
на пересечение проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартьяновская» и ВЛ-110кВ Мегион-ГПП 1-1, Мегион-ГПП 1-2 отпайка на ПС-110/35/6кВ «Баграс».

1. Разработать проект пересечения проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартьяновская» и ВЛ-110кВ Мегион-ГПП 1-1, Мегион-ГПП 1-2 отпайка на ПС-110/35/6кВ «Баграс».
2. Согласовать проект с управлением энергоснабжения ПАО «СН-МНГ» и ООО «МЭН».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект в электронном виде.
4. До выполнения работ по строительству продуктопровода и ВЛ-10кВ разработать и согласовать проект производства работ с ООО «МЭН».
5. Указать в проекте о выполнении работ по строительству проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартьяновская» и ВЛ-110кВ Мегион-ГПП 1-1, Мегион-ГПП 1-2 отпайка на ПС-110/35/6кВ «Баграс» по наряду-допуску, под контролем эксплуатирующей организации, с оформлением разрешения на производство работ в охранной зоне ВЛ-35, 110кВ.
6. При проектировании пересечения руководствоваться требованиями главы 2.5. ПУЭ, 7 издание.
7. **В составе проекта предусмотреть:**
 - 7.1. Ведомость пересечений.
 - 7.2. Чертежи мест пересечения в плане и по профилю проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартьяновская» и ВЛ-110кВ Мегион-ГПП 1-1, Мегион-ГПП 1-2 отпайка на ПС-110/35/6кВ «Баграс».
 - 7.3. Топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемых и пересекаемых ВЛ-10, 35, 110кВ.
 - 7.4. На всех чертежах и схемах указать оперативные наименования ВЛ-10, 35, 110кВ, номера опор, ограничивающие пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, вертикальные габариты между проводами ВЛ-10, 35, 110кВ в местах пересечения, расстояние между опорами. При необходимости замену опор или иное конструктивное решение.
 - 7.5. Постоянные знаки на опорах ВЛ-10кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
 - 7.6. В местах пересечения проектируемых подземных коммуникаций с ВЛ-35, 110кВ постоянные переезды для тяжелой гусеничной техники.
 - 7.7. Заземление электрооборудования в соответствии с требованиями глав 1.7., 7.3. ПУЭ.
8. Срок действия ТУ – 24 месяца.

И.о. первого заместителя
генерального директора –
главного инженера ООО «МЭН»


О.В. Мосунов

Согласовано:
Главный энергетик-
Начальник управления
энергоснабжения ПАО «СН-МНГ»


М.М. Канайкин

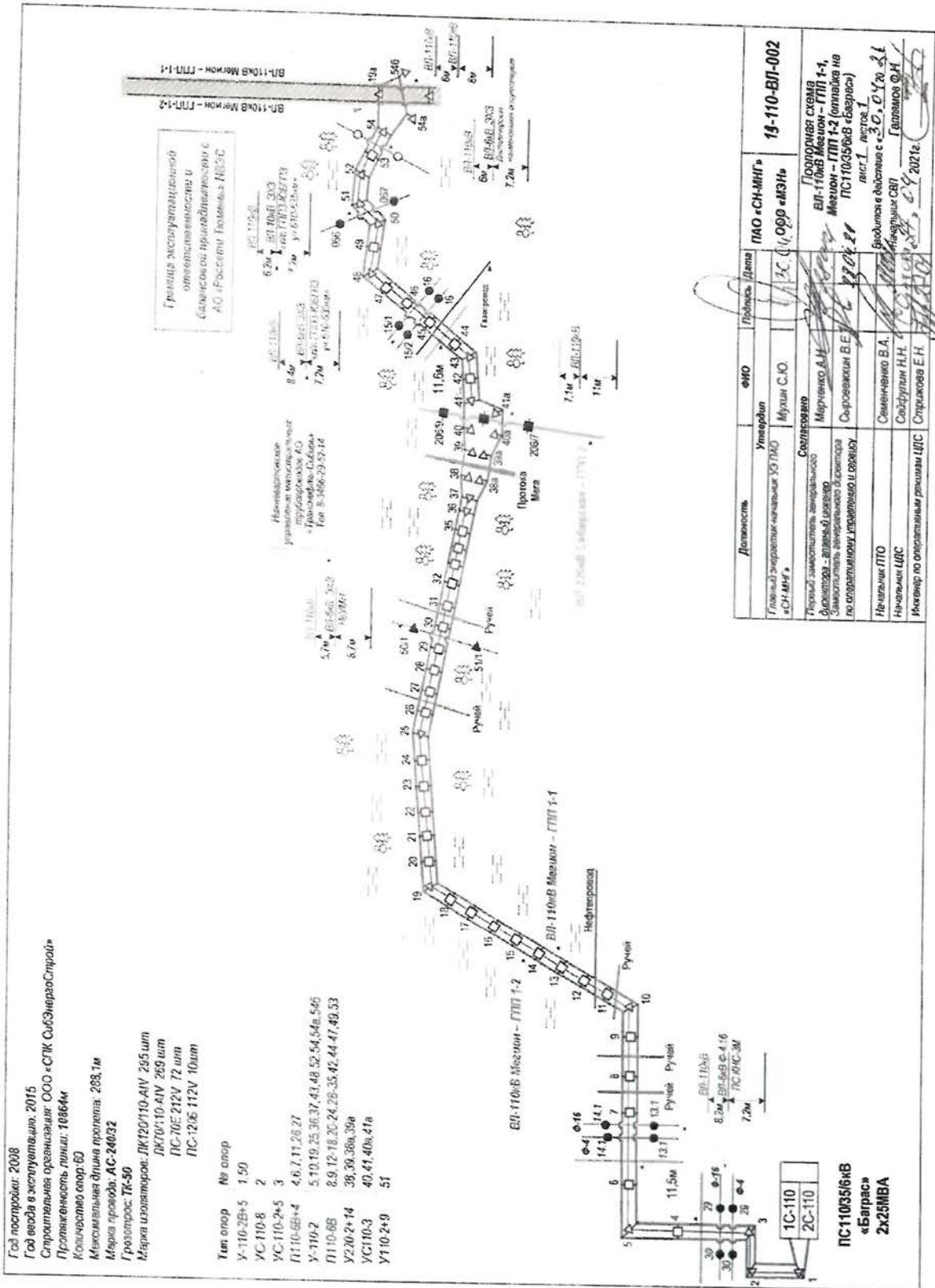
Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

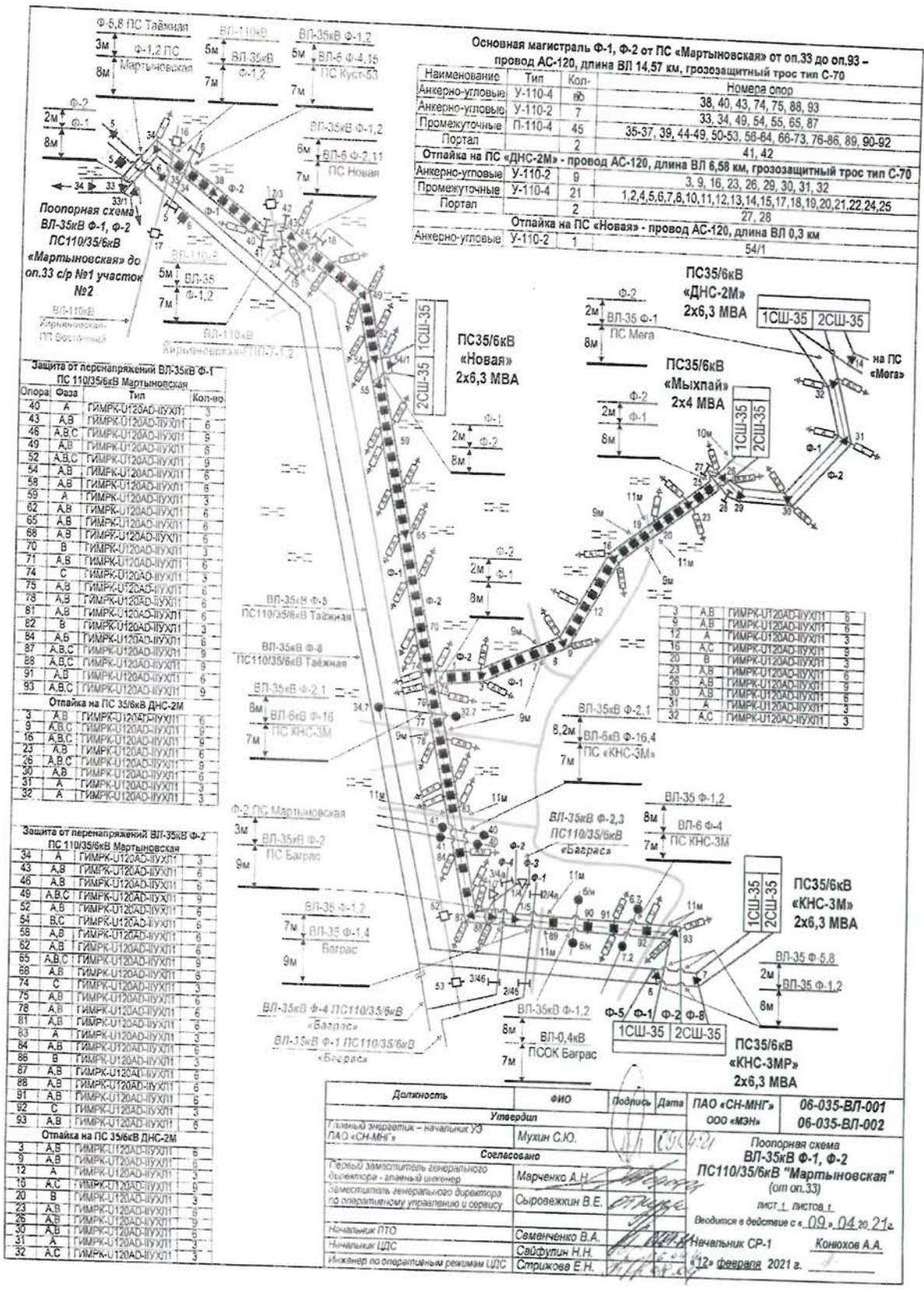
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
208

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата



0062.2021-02-2.1-ППТ4



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	Лист	210
------	---------	------	------	-------	------	------	-----

0062.2021-02-2.1-ППТ4



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**
(ПАО «СН-МНГ»)

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

11.04.2022 № 21/02/002499

На № 00426 от 30.03.2022г.

**Директору
Краснодарского инжинирингового
центра
АО «НИПИГАЗ»**

Протопопову В.В.

О выдаче ТУ

Уважаемый Виталий Викторович!

Направляю Вам технические условия на пересечение проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартыновская» и ВЛ-35кВ Ф-5,8 от ПС-110/35/6кВ «Таежная».

Приложение:

1. ТУ №057-2022 от 11.04.2022г. – на 1л. в 1экз.

С уважением,

**главный энергетик – начальник
управления энергоснабжения**

М.М. Канайкин

Говоров С.Ю.
+7 (34643) 46-862

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							211

Технические условия № 057-2022 от 11.04.2022г.
на пересечение проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартыновская» и ВЛ-35кВ Ф-5,8 от ПС-110/35/6кВ «Таежная».

1. Разработать проект пересечения проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартыновская» и ВЛ-35кВ Ф-5,8 от ПС-110/35/6кВ «Таежная».
2. Согласовать проект с управлением энергоснабжения ПАО «СН-МНГ» и ООО «МЭН».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект в электронном виде.
4. До выполнения работ по строительству продуктопровода и ВЛ-10кВ разработать и согласовать проект производства работ с ООО «МЭН».
5. Указать в проекте о выполнении работ по строительству проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартыновская» и ВЛ-35кВ Ф-5,8 от ПС-110/35/6кВ «Таежная» по наряду-допуску, под контролем эксплуатирующей организации, с оформлением разрешения на производство работ в охранной зоне ВЛ-35кВ.
6. При проектировании пересечения руководствоваться требованиями главы 2.5. ПУЭ, 7 издание.
7. **В составе проекта предусмотреть:**
 - 7.1. Ведомость пересечений.
 - 7.2. Чертежи мест пересечения в плане и по профилю проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-35кВ Ф-1,2 от ПС-110/35/6кВ «Мартыновская» и ВЛ-35кВ Ф-5,8 от ПС-110/35/6кВ «Таежная».
 - 7.3. Топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемых и пересекаемых ВЛ-10, 35кВ.
 - 7.4. На всех чертежах и схемах указать оперативные наименования ВЛ-10, 35кВ, номера опор, ограничивающие пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, вертикальные габариты между проводами ВЛ-10, 35кВ в местах пересечения, расстояние между опорами. При необходимости замену опор или иное конструктивное решение.
 - 7.5. Постоянные знаки на опорах ВЛ-10кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
 - 7.6. В местах пересечения проектируемых подземных коммуникаций с ВЛ-35кВ постоянные переезды для тяжелой гусеничной техники.
 - 7.7. Заземление электрооборудования в соответствии с требованиями глав 1.7., 7.3. ПУЭ.
8. Срок действия ТУ – 24 месяца.

**И.о. первого заместителя
генерального директора –
главного инженера ООО «МЭН»**

О.В. Мосунов

**Согласовано:
Главный энергетик-
Начальник управления
энергоснабжения ПАО «СН-МНГ»**

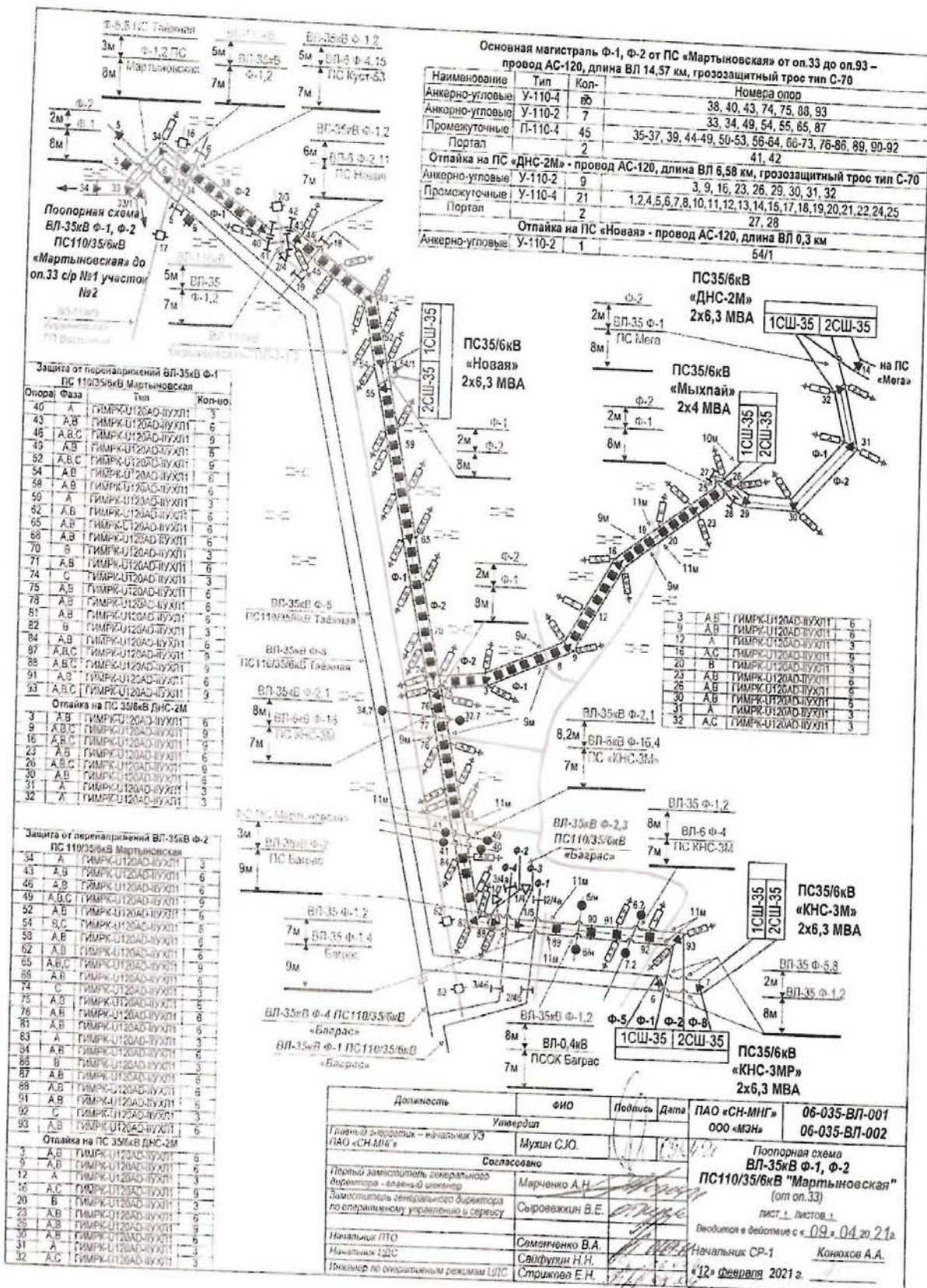
М.М. Канайкин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
212



Основная магистраль Ф-1, Ф-2 от ПС «Мартыновская» от оп.33 до оп.93 – провод АС-120, длина ВЛ 14,57 км, грозозащитный трос тип С-70

Наименование	Тип	Кол.	Номера опор
Анкерно-угловые	У-110-4	66	38, 40, 43, 74, 75, 88, 93
Анкерно-угловые	У-110-2	7	33, 34, 49, 54, 55, 65, 87
Промежуточные	П-110-4	45	35-37, 39, 44-49, 50-53, 56-64, 66-73, 76-86, 89, 90-92
Портал		2	41, 42
Отпайка на ПС «ДНС-2М» - провод АС-120, длина ВЛ 6,58 км, грозозащитный трос тип С-70			
Анкерно-угловые	У-110-2	9	3, 9, 16, 23, 26, 29, 30, 31, 32
Промежуточные	У-110-4	21	1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 24, 25
Портал		2	27, 28
Отпайка на ПС «Новая» - провод АС-120, длина ВЛ 0,3 км			
Анкерно-угловые	У-110-2	1	54/1

Защита от перенапряжений ВЛ-35кВ Ф-1 ПС 110/35кВ Мартыновская

Опора	Фаза	Тип	Кол-во
40	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
43	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
46	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
49	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
52	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
54	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
58	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
59	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
62	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
65	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
68	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
70	В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
71	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
74	С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
75	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
78	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
81	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
82	В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
84	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
87	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
88	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
91	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
93	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9

Отпайка на ПС 35кВ ДНС-2М

3	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
9	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
12	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
16	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
20	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
23	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
26	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
30	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
31	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
32	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3

Защита от перенапряжений ВЛ-35кВ Ф-2 ПС 110/35кВ Мартыновская

Опора	Фаза	Тип	Кол-во
34	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
43	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
46	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
49	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
52	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
54	С,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
58	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
62	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
65	А,В,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	9
68	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
74	С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
75	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
76	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
81	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
83	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
84	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
85	В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
87	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
88	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
91	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
92	С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
93	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6

Отпайка на ПС 35кВ ДНС-2М

3	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
9	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
12	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
16	А,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
20	В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
23	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
26	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
30	А,В	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6
31	А	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	3
32	А,С	ГИМРК-У120АД-ВУХЛ1	6

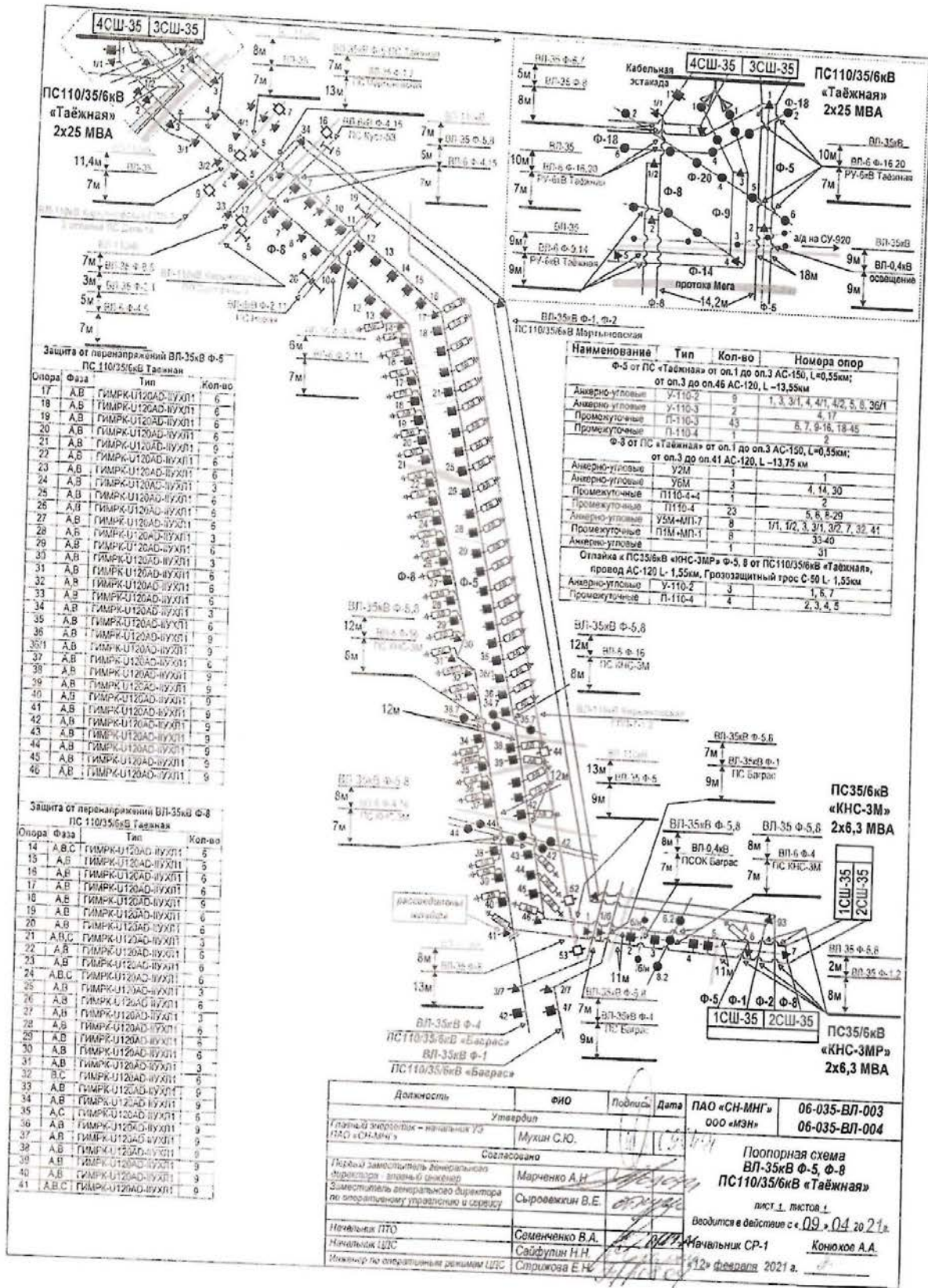
Должность	ФИО	Подпись	Дата	ПАО «СН-МНГ»	06-035-ВЛ-001
Утвердил				ООО «МЭН»	06-035-ВЛ-002
Главный энергетик – начальник УЭ ПАО «СН-МНГ»	Мухин С.Ю.	<i>[Подпись]</i>	09.04.21		
Согласовано					
Первый заместитель генерального директора – главный инженер	Мирченко А.Н.	<i>[Подпись]</i>			
Заместитель генерального директора по операционному управлению и сервису	Сыровежкин В.Е.	<i>[Подпись]</i>			
Начальник ПТО	Семонченко В.А.	<i>[Подпись]</i>			
Начальник ЦДС	Свищукин Н.Н.	<i>[Подпись]</i>			
Инженер по оперативным режимам ЦДС	Стрижков Е.Н.	<i>[Подпись]</i>			

Поопорная схема ВЛ-35кВ Ф-1, Ф-2 ПС110/35кВ «Мартыновская» (от оп.33)
 ЛИСТ 1 из 2
 Вводится в действие с 09.04.21 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4



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

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Главный энергетик - начальник ЦС ПАО «СН-МНГ»	Утвердил Мухин С.Ю.		
Подпись заместителя генерального директора - главного инженера	Марченко А.Н.		
Заместитель генерального директора по оперативному управлению и сервису	Сыровякин В.Е.		
Начальник ПТО	Семченко В.А.		
Начальник ЦДС	Сайфулин Н.Н.		
Мастер по оперативному режиму ЦДС	Стрижова Е.Н.		

ПАО «СН-МНГ» 06-035-ВЛ-003
 ООО «МЭН» 06-035-ВЛ-004

Поопорная схема ВЛ-35кВ Ф-5, Ф-8 ПС110/35/6кВ «Тайжная» лист 1 из 1

Вводится в действие с 09.04.2021 г.

Начальник СР-1 Конохов А.А.
 12 февраля 2021 г.

Типовые технические условия № 024-2022 от 31.05.2022г.
на пересечение проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО
«СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-6,35,110кВ находящимися в
эксплуатационной ответственности ООО «МЭН».

1. Разработать проект на пересечение проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-6,35,110кВ находящимися в эксплуатационной ответственности ООО «МЭН».
2. Согласовать проект с управлением энергоснабжения ПАО «СН-МНГ» и ООО «МЭН».
3. Предоставить в ООО «МЭН» проект в электронном виде.
4. До выполнения работ по строительству продуктопровода и ВЛ-10кВ разработать и согласовать проект производства работ с ООО «МЭН».
5. Указать в проекте о выполнении работ по строительству проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-6,35,110кВ находящимися в эксплуатационной ответственности ООО «МЭН» по наряду-допуску, под контролем эксплуатирующей организации, с оформлением разрешения на производство работ в охранной зоне ВЛ-6,35,110кВ.
6. При проектировании пересечения руководствоваться требованиями главы 2.5. ПУЭ, 7 издание.
7. **В составе проекта предусмотреть:**
 - 7.1. Ведомость пересечений.
 - 7.2. Чертежи мест пересечения в плане и по профилю проектируемого продуктопровода и проектируемых ВЛ-10кВ АО «СибурТюменьГаз» с существующими ВЛ-6,35,110кВ находящимися в эксплуатационной ответственности ООО «МЭН».
 - 7.3. Топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемых и пересекаемых ВЛ-6, 10, 35, 110кВ.
 - 7.4. На всех чертежах и схемах указать оперативные наименования ВЛ-6, 10, 35, 110кВ, номера опор, ограничивающие пролёт пересечения, длину пролёта пересечения, вертикальные габариты между проводами ВЛ-6, 10, 35, 110кВ в местах пересечения, расстояние между опорами. При необходимости замену опор или иное конструктивное решение.
 - 7.5. Постоянные знаки на опорах ВЛ-10кВ, согласно п.2.5.23. ПУЭ.
 - 7.6. В местах пересечения проектируемых подземных коммуникаций с ВЛ-6, 35, 110кВ постоянные проезды для тяжелой гусеничной техники.
 - 7.7. Заземление электрооборудования в соответствии с требованиями глав 1.7., 7.3. ПУЭ.
8. Срок действия ТУ – 24 месяца.

**Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер ООО «МЭН»**

А.А. Конюхов

**Согласовано:
Главный энергетик-
Начальник управления
энергоснабжения ПАО «СН-МНГ»**

М.М. Канайкин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
215

Исх. № 676/01/ЗСТГ от 13.04.2022

В ответ на № 0062.2021-NPG-ZTG-LET-00421 от 30.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЗАПСИБТРАНСГАЗ
(ООО «ЗАПСИБТРАНСГАЗ»)

Директору, Краснодарский
инжиниринговый центр
АО «НИПИГАЗ»,
В.В. Протопопову.

О выдаче ТУ № 28

Уважаемый Вигалий Викторович!

В ответ на письмо № 0062.2021-NP от 31.03.2022г. «о запросе ТУ на пересечения», направляем в Ваш адрес технические условия № 28 от 12.04.2022г на проектирование пересечений: «Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ»; «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км».

Приложение: Технические условия № 28 от 12.04.2022 г. на 7 л. в 1 экз.

С уважением,

Главный инженер

Содержит сведения конфиденциального характера.
Средства защиты в силе для обеспечения
документобезопасности ОАО СИБУР ДОЛЖНЫ!

А. Г. Галияхметов

ФИО	Галияхметов Алмаз Гандлифович
Должность	Главный инженер
Сертификат	03 F55 4D000 E1A D2A8046A01 E5 C7 658 113 E
Срок действия	15.11.2021 - 15.11.2022

Исл.: Горожанкин Олег Юрьевич, Отдел эксплуатации трубопроводов, GorozhankinOY@stg.sibur.ru

ОКПО 63380038
ОГРН 1098603006204
ИНН 8603166755
КПП 860301001

тел.: +7 (3466) 49-40-00
факс: +7 (3466) 49-43-83
e-mail: Info@stg.sibur.ru

Район НВ ГПЗ, строение 1, Нижневартовск
Ханты-Мансийский автономный округ, 628606, Россия
Почтовый адрес:
Бокс 943, «Бизнес-Центр», Нижневартовск
Ханты-Мансийский автономный округ, 628609, Россия

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие прилагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «Запсибтрансгаз»

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

										Лист
										216
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «Запсибтрансгаз»

А. Г. Галиахметов

«12» апреля 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 28

п/п	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	
1. Информация (предоставляемая контрагентом)		
1.1	Наименование организации запрашиваемой ТУ	АО «НИПИгазпереработка»
1.2	Наименование собственника объекта (3-е лицо), в отношении которого запрашиваются ТУ	АО «СибурТюменьГаз»
1.3	Наименование ОКС, в отношении которого запрашивается ТУ	«Магистральный продуктопровод «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ»; «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ»; «Участок магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км»
2. Информация (предоставляемая ответственным подразделением)		
2.1	Наименование ОКС Общества	1. Высоковольтная линия ВЛ-10кВ (инв. № 00506729) в районе КУ 867 км (местоположение 809,9; 810,1; 864,5 км); 2. Продуктопровод "ЮБ ГНС - Тобольск-Нефтехим" (№ 00509710), ПК 2 км+151м, ПК 2 км+153м (местоположение 862,1 км); 3. Участок магистрального газопровода от Нижневартовского газоперерабатывающего завода до Дожимной компрессорной станции в Локосово ПК 0 - ПК 215 (инв. № 00505285), ПК 3км+180м, ПК 3км+137м, ПК 1км+473м, ПК 1км+779м (местоположение, 52,5; 53,2; 0,3; 0,7 км); 4. Высоковольтная линия ВЛ-6 кВ в районе п/п ГПЗ-ЮБГПЗ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

217

		ПК 76км + 649м (местоположение 0,5; 0,6 км); 5. Магистральный продуктопровод «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 619 – 660 км (инв. № 00506726/1) в районе ПК 76км. + 649м (местоположение 0,6 км).
2.2	Наименование собственника ОКС	АО «СибурТюменьГаз»
2.3	Наименование БЕ (филиал, дочернее общество)	ООО «Запсибтрансгаз»
2.4	Виды работ	Проектирование пересечений: «Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ»; «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км»
	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ¹	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКАЗЧИКА
1	Служба эксплуатации	<p>При разработке проекта следует учесть требования нормативных документов: СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06–85*) «Магистральные трубопроводы», СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов», «Правила охраны магистральных трубопроводов», «Руководство по безопасной эксплуатации магистральных трубопроводов для транспорта газа и ШФЛУ (РД)», ВСН 51-1-80 «Инструкции по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов», СНиП II-89-80* «Генеральные планы промышленных предприятий», ПУЭ, и нижеследующие технические условия:</p> <p>Пересечение действующего продуктопровода с проектируемыми трубопроводами</p> <p>1. В проекте указать, что охранный зона магистрального продуктопровода составляет 100 метров в обе стороны (и 25 м по газопроводу) от оси трубопровода.</p> <p>2. Предусмотреть в проекте определение точного местоположения и глубины залегания магистрального продуктопровода в месте пересечения с проектируемым трубопроводом методом ручной шурфовки в присутствии представителя Нижневартовского ЛПУ Южно-Балыкского ЛПУ, ООО «Запсибтрансгаз» (далее ЛПУ; начальник НВ ЛПУ – Жингель Юрий Милентьевич, тел.: 8 (3466) 29-44-23, 7 9222482473; начальник ЮБ ЛПУ - Казеев Сергей Николаевич, тел.: 8 (3463) 44-77-30), а также нанесение на план и профиль с составлением совместного акта о расположении и глубине залегания продуктопровода с предоставлением одного</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

218

	<p>экземпляра акта в отдел эксплуатации трубопроводов ООО «Запсибтрансгаз».</p> <p>3. Угол пересечения проектируемого трубопровода с магистральным продуктопроводом (основная и резервная нитка) должен быть, не менее 60 градусов СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06-85* п.5.5).</p> <p>4. Трубопроводы расположить под магистральным продуктопроводом, расстояние в свету между верхней образующей кожуха трубопровода и нижней образующей продуктопровода должно быть не менее 350 мм СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06-85* п.5.5).</p> <p>5. В местах пересечений проектируемый магистральный продуктопровод заключить в защитный кожух из стальных труб. Концы кожуха строящегося трубопровода должны быть выведены в обе стороны на 5 м от оси магистрального продуктопровода и иметь уплотнение из диэлектрического водонепроницаемого материала. Кожух покрыть антикоррозионной изоляцией усиленного типа;</p> <p>6. В местах пересечений, с действующими трубопроводами ООО «Запсибтрансгаз», на открытых участках провести обследование изоляционного покрытия с составлением акта, в случае обнаружения отсутствия или повреждения изоляции, предусмотреть просветку сварных стыков и толщинометрию с последующим восстановлением изоляционного покрытия;</p> <p>7. При пересечении автодорог, запроектировать восстановление дорожного полотна по факту проведения работ;</p> <p>8. При производстве работ предусмотреть в проекте обустройство временных переездов через действующий продуктопровод (основная и резервная нитка), согласно прилагаемой схемы.</p> <p>9. Расстояние от крановых узлов и продувочных свечей магистрального продуктопровода до оси проектируемых трубопроводов и других сооружений, входящих в его состав, принять в соответствии с требованиями СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06-85*), но не менее 29 м.</p> <p>11. В проекте предусмотреть разработку грунта механизмами не ближе чем 2 м от стенки продуктопровода. В зоне 2 м от стенки продуктопровода разработку грунта производить вручную без применения ударного инструмента.</p> <p>12. В местах пересечения запроектировать отсыпку и обвалование продуктопровода привозным грунтом.</p> <p>13. Для обеспечения вдоль трассового проезда при обслуживании магистрального продуктопровода предусмотреть в проекте строительство постоянных переездов через проектируемые трубопроводы.</p> <p>14. Предусмотреть в проекте обеспечение беспрепятственного проезда техники ООО «Запсибтрансгаз», для осуществления контроля за строительством и для обслуживания действующих коммуникаций.</p> <p>15. По завершению работ предусмотреть установку опознавательных осевых знаков на ось проектируемых трубопроводов в месте пересечения с магистральным</p>
--	---

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

219

		<p>продуктопроводом (основная и резервная нитка) (с указанием владельца, контактных телефонов, технических характеристик).</p> <p>16. В проекте разработать, согласовать с ООО «Запсибтрансгаз», природоохранные мероприятия, в том числе мероприятия, в отношении земельных (лесных) участков необходимых для строительства/эксплуатации вновь создаваемых объектов.</p> <p>17. Проект на пересечение проектируемых трубопроводов с магистральным продуктопроводом на стадии РД согласовать с ООО «Запсибтрансгаз» (на всех чертежах и схемах указать наименование продуктопровода и ПК (км) в точке пересечения)</p>
2	Служба Главного энергетика	<p align="center">Пересечение проектируемого трубопровода с вдольтрассовой ВЛ-6,10 кВ ООО «Запсибтрансгаз»</p> <p>1. Предусмотреть подземное расположение проектируемого трубопровода в месте пересечения с вдольтрассовой ВЛ-6,10 кВ.</p> <p>2. При проектировании пересечения ВЛ-6,10 кВ с подземными трубопроводами руководствоваться требованиями «ПУЭ» 7 издание (п.п.2.5.287-2.5.290).</p> <p>3. В проекте указать, что охранная зона вдольтрассовой ВЛ-6,10 кВ составляет 10 м в обе стороны от крайних проводов при не отклоненном их положении.</p> <p>4. В составе проекта представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ведомости пересечения; - топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемого трубопровода; - чертежи места пересечения в плане и по профилю ВЛ. <p>5. На всех чертежах и схемах указать наименование проектируемого трубопровода, номера опор ВЛ, ограничивающих пролет пересечения, длину пролета пересечения, расстояние от места пересечения до ближайшей опоры, вертикальные габариты между верхними точками проектируемого объекта и нижними проводами ВЛ в месте пересечения.</p> <p>6. По завершению работ предусмотреть установку опознавательного осевого знака на ось проектируемого трубопровода в месте пересечения с вдольтрассовой ВЛ (с указанием владельца, контактных телефонов, технических характеристик, наименования трубопровода, глубины залегания).</p> <p>7. Указать в проекте, что производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается только по наряду-допуску после получения письменного разрешения у организации, эксплуатирующей электрооборудование и вдольтрассовую ВЛ. (Начальник Нижневартовского участка ООО «ТЭСС Сибирь» Свистильник Ярослав Григорьевич. Тел. +7(950) 515-42-06; Начальник Южно-Балыкского участка ЭО и ЭХЗ ООО "ТЭСС Сибирь" Даутов Ильнур Фаилевич, тел.: +7 929 245 21 31).</p> <p>8. Проект на пересечение проектируемого трубопровода с вдольтрассовой ВЛ на стадии РД согласовать с ООО «Запсибтрансгаз» и эксплуатирующей ВЛ организацией.</p> <p>9. Для обеспечения возможности обслуживания магистрального продуктопровода и проезда техники по вдольтрассовому проезду</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

220

	<p>предусмотреть в проекте необходимую высоту подвески проводов проектируемой ВЛ</p> <p>Оборудование мест пересечений трубопроводов средствами ЭХЗ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Исключить взаимное вредное влияние ЭХЗ пересекающихся трубопроводов посредством монтажа дополнительных средств электрохимической защиты. 2. Проектные решения по оборудованию пересечений дополнительными средствами ЭХЗ (в том числе их размещение и подключение) согласовать с ООО «ЗСТГ» и эксплуатирующей ЭХЗ организацией. 3. При проектировании руководствоваться требованиями ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ГОСТ 9.602-2005 «Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», СТО Газпром 9.2-003-2009 «Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений», РД-91.020.00-КТН-149-06 «Нормы проектирования электрохимической защиты магистральных трубопроводов и сооружений НПС». 4. Выбор средств ЭХЗ, КИП и т.д. осуществлять с учетом наличия на них сертификатов качества. 5. В составе проекта выполнить сметные расчеты на монтажные и наладочные работы. 6. Указать в проекте, что: <ul style="list-style-type: none"> - выполнение строительно-монтажных работ производить в соответствии с гл.10 СНиП III-42-80; - присоединение перемычек и проводов к газопроводам следует производить при наличии разрешения и в присутствии представителей ЛПУ ООО «Запсибтрансгаз» (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. тел.: +7 (3466)29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.10.4 СНиП III-42-80); - все кабели и провода, вводимые в установки ЭХЗ, контрольно-измерительные пункты должны быть пронумерованы в соответствии с проектом (п.10.5 СНиП III-42-80). - места установки средств ЭХЗ засыпаются после их установки и приварки к трубе (п.3.13 СНиП III-42-80) с оформлением актов скрытых работ (п.6.2 ВСН 012-88). Для сдачи скрытых работ и средств ЭХЗ Подрядная организация обязана вызвать представителя ЛПУ (ЛЭС) (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. Тел. +7 (3466) 29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.6.2 ВСН 012-88). <p>Оборудование защитных кожухов средствами ЭХЗ.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Предусмотреть электрохимическую защиту защитных
--	--

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

221

		<p>кожухов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2005, ВСН 009-88.</p> <p>2. Защиту кожуха выполнить совместно с трубой от ЭХЗ с применением блока совместной защиты. При отсутствии ЭХЗ защиту кожуха осуществить от протекторов. Количество протекторов для защиты определить проектом по результатам расчетов. Результаты предоставить на рассмотрение и согласование в ООО «Запсибтрансгаз» в составе РД.</p> <p>3. Проектные решения по оборудованию пересечения средствами ЭХЗ (в том числе их размещение и подключение) согласовать с ООО «Запсибтрансгаз» по результатам изысканий.</p> <p>4. При разработке рабочей документации использовать типовые проекты. В перечне используемой НТД выполнить на них ссылку.</p> <p>5. Указать в проекте, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение строительно-монтажных работ производить в соответствии с гл.10 СНиП III-42-80; - присоединение перемычек и проводов к продуктопроводу следует производить при наличии разрешения и в присутствии представителей ЛПУ ООО «Запсибтрансгаз» (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. Тел. +7 (3466) 29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.6.2 ВСН 012-88); - все кабели и провода, вводимые в установки ЭХЗ, контрольно-измерительные пункты должны быть пронумерованы в соответствии с проектом (п.10.5 СНиП III-42-80). - места установки средств ЭХЗ засыпаются после их установки и приварки к трубе (п.3.13 СНиП III-42-80) с оформлением актов скрытых работ (п.6.2 ВСН 012-88). Для сдачи скрытых работ и средств ЭХЗ Подрядная организация обязана вызвать представителя ЛПУ (ЛЭС) (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. Тел. +7 (3466) 29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.6.2 ВСН 012-88). <p>6. В составе проекта выполнить сметные расчеты на монтажные и наладочные работы.</p> <p>7. Проектные решения по оборудованию пересечения средствами ЭХЗ (в том числе их размещение и подключение) согласовать с ООО «ЗСТГ» и с эксплуатирующей ЭХЗ организацией.</p>
3	РЦ УЗИА	<p>1. До оформления экспертизы проектной документации: предоставить на электронный адрес KPRCstg_property@sibur.ru топографическую (исполнительную, геодезическую) съемку (формат MapInfo, AutoCad) со схематичным изображением проектируемых объектов и указанием координат точек пересечения, присоединения, подключения к объектам СТГ, а также объектов, размещаемых в границах ЗОУИТ, формируемых объектами АО «СибурТюменьГаз», кроме того, ЗОУИТ, формируемых проектируемыми объектами.</p> <p>Согласовать основные технические решения по проекту, в том</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

222

		<p>числе при внесении изменений в ранее согласованные.</p> <p>2. Выданные технические условия могут быть отозваны в случае невыполнения указанных в них условий, непредоставления информации, а также могут быть изменены с учетом информации, указанной в съемке, либо схематичном изображении.</p> <p>3. До экспертизы проектной документации согласовать проект полосы отвода земельного участка и/или его частей в местах пересечения, присоединения, подключения к объектам ООО "Запсибтрансгаз" (схему границ предоставить на электронный адрес KPRCstg_property@sibur.ru).</p> <p>4. До оформления экспертизы проектной документации обеспечить формирование границ и оформление прав в отношении земельных (лесных) участков, необходимых для строительства, реконструкции, эксплуатации проектируемых объектов.</p> <p>5. Подготовить проект рекультивации земель, необходимых для реализации проекта, обеспечить его согласование с органом, уполномоченным распоряжаться земельными (лесными) участками, в местах пересечения с действующими объектами.</p>
ТРЕБОВАНИЯ/ПЕРЕЧЕНЬ документов подлежащих предоставлению и согласованию с Обществом		
1	Служба эксплуатации	Проект на стадии РД
2	Служба Главного энергетика	Проект на стадии РД
3	РЦ УЗИА	Основные технические решения со схематичным изображением проектируемых объектов и указанием координат точек пересечения, присоединения, подключения, либо размещения объектов в пределах ЗОУИТ, максимально (минимально) допустимых расстояний от объектов СТП (электронный вид формат AutoCAD, MapInfo в местной системе координат)
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОТВЕТСТВЕННОГО ЛИЦА		
1	ФИО	Горожанкин Олег Юрьевич
2	должность	Эксперт ОЭТ
3	эл. адрес	GorozhankinOY@stg.sibur.ru
4	тел.	8(3466) 29-44-30
	СРОК ДЕЙСТВИЯ ТУ	10.10.2022г

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

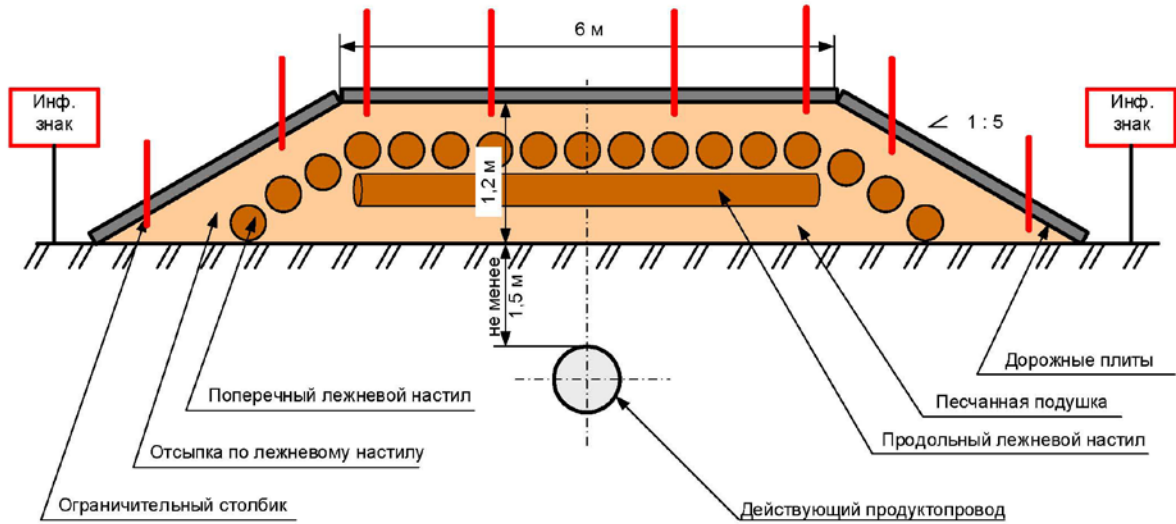
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

223

Схема временного переезда

1. Лежневый настил выполнить из круглого лесоматериала диаметром не менее 180 мм.
2. Ширина проезжей части не менее 6 м.
3. Защитные земляные валы по краям переезда шириной не менее 0,5 м и высотой не менее 0,5 м от уровня переезда.
4. Информационные знаки с указанием пересекаемого продуктопровода (Ди- мм, название п/п, Ру- МПа, глубина залегания).
5. Оградительная светоотражающая лента.



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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

224



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

**Директору
АО «НИПИГАЗ»
В.В. Протопопову**

03.03.2022 № 11-223

На № _____ от _____

О предоставлении ТУ.

Уважаемый Виталий Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия для проектирования пересечений автодорог ПАО «СН-МНГ» магистральным продуктопроводом «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км.

Приложение: Технические условия №№ 124, 125, 126 – 3 листа.

**Начальник управления
транспортного обеспечения**

М.А. Мацков

В.В. Дементьянов
тел: 45-695, факс: 45-695

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							225
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 124

проектирование пересечения "Магистральным продуктопроводом «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ от 660-867 км" автодороги с капитальным типом покрытия "Автодорога АБК ЦДНГ-2 Мегионского месторождения" методом горизонтального бурения(прокола) (Пересечение 1).

Выданы: АО "НИПИГАЗ"

(наименование организации)

1. Сообщить о дате проведения работ в УТО ПАО "СН-МНГ" и ЦДНГ-1 ПАО "СН-МНГ" на территории которого производятся работы.
2. Разработать ППР и согласовать с ЦДНГ-2 и УТО ПАО "СН-МНГ"
3. Согласовать схему организации дорожного движения места производства работ с УТО ПАО "СН-МНГ" за 2-е суток до начала работ.
4. Работы проводить не ближе 5 метров от подошвы насыпи земляного полотна дороги.
5. Складирование труб и других материалов на земляном полотне дороги **запрещено**.
6. Выезд гусеничной техники на проезжую часть и обочины дороги **запрещен**.
7. После завершения работ необходимо выполнить:
 - 7.1. Восстановить обочины;
 - 7.2. Выполнить очистку территории от строительного мусора и бытового отхода;
 - 7.3. Восстановить откосы насыпи.
 - 7.4. Убрать дорожные знаки.
8. По завершению работ сдать по акту восстановленный участок дороги представителю ЦДНГ-6, УТО ПАО "СН-МНГ" и представителю подрядной организации по содержанию дорог.
9. Информировать о проведении работ подрядную организацию по содержанию автодорог

Контактные телефоны:

УТО ПАО "СН-МНГ"

8(34643) тел.45-695, факс 45-681

ЦДНГ-6

8(34643) тел.44-083, факс 44-027

Представитель УТО ПАО"СН-МНГ"

(подпись)

(Ф.И.О.)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

226

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 125

проектирование пересечения "Магистральным продуктопроводом «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ от 660-867 км" автодороги с щебеночным покрытием "Автодорога на кустовую площадку №37 Мегионского месторождения" методом горизонтального бурения(прокола) (Пересечение 2).

Выданы: АО "НИПИГАЗ"
(наименование организации)

1. Сообщить о дате проведения работ в УТО ПАО "СН-МНГ" и ЦДНГ-1 ПАО "СН-МНГ" на территории которого производятся работы.
2. Разработать ППР и согласовать с ЦДНГ-2 и УТО ПАО "СН-МНГ"
3. Согласовать схему организации дорожного движения места производства работ с УТО ПАО "СН-МНГ" за 2-е суток до начала работ.
4. Работы проводить не ближе 5 метров от подошвы насыпи земляного полотна дороги.
5. Складирование труб и других материалов на земляном полотне дороги **запрещено**.
6. Выезд гусеничной техники на проезжую часть и обочины дороги **запрещен**.
7. После завершения работ необходимо выполнить:
 - 7.1. Восстановить обочины;
 - 7.2. Выполнить очистку территории от строительного мусора и бытового отхода;
 - 7.3. Восстановить откосы насыпи.
 - 7.4. Убрать дорожные знаки.
8. По завершению работ сдать по акту восстановленный участок дороги представителю ЦДНГ-6, УТО ПАО "СН-МНГ" и представителю подрядной организации по содержанию дорог.
9. Информировать о проведении работ подрядную организацию по содержанию автодорог

Контактные телефоны:

УТО ПАО "СН-МНГ"

8(34643) тел.45-695, 49-189

ЦДНГ-2

8(34643) тел.44-083, факс 44-027

Начальник УТО ПАО "СН-МНГ"

(подпись)

(Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

227

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 126

проектирование пересечения "Магистральным продуктопроводом «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГП от 660-867 км" грунтовой автодороги без покрытия "Автодорога на кустовую площадку №33 Мыхпайского месторождения" открытым способом (Пересечение 3).

Выданы: АО "НИПИГАЗ"
(наименование организации)

- 1 Сообщить о дате проведения работ в УТО ПАО "СН-МНГ" и ЦДНГ-2 ПАО "СН-МНГ" на территории которого производятся работы.
- 2 Разработать ППР и согласовать с УТО, ЦДНГ-2 ПАО "СН-МНГ"
- 3 Согласовать схему организации дорожного движения места производства работ с УТО ПАО "СН-МНГ" за 2-е суток до начала работ.
- 4 В случае необходимости перекрытия движения автотранспорта, согласовать за сутки период перекрытия с ЦДНГ-2 и УТО ПАО "СН-МНГ".
- 5 При необходимости отсыпать объездную дорогу, по которой будет осуществляться движение транспорта (выполнить в пределах границ полосы отведенной для дороги).
- 6 Установить ограждения, препятствующие движению транспорта и посторонних лиц на участке производства работ
- 7 Запрещается оставлять на дороге технику и оборудование без обеспечения световой подсветки в темное время суток.
- 8 Складирование труб и других материалов на земляном полотне дороги **запрещено**.
- 9 При укладке кожуха трубопровода необходимо выполнить засыпку траншей с трамбовкой и восстановление покрытия дорожной одежды автодороги.
- 10 После завершения работ необходимо выполнить:
 - 10.1. Восстановить щебеночное покрытие проезжей части дороги и откосы насыпи;
 - 10.2. Произвести досыпку и планировку обочин;
 - 10.3. Произвести очистку от строительного мусора и бытовых отходов;
 - 10.4. Восстановить откосы насыпи дороги в местах временных съездов.
- 11 По завершению работ сдать по акту восстановленный участок дороги представителю ЦДНГ-2 УТО, УКС ПАО "СН-МНГ" и представителю подрядной организации по содержанию дорог.
- 12 Информировать о проведении работ подрядную организацию по содержанию автодорог.

Контактные телефоны:

УТО ПАО "СН-МНГ" 8(34643) тел.45-695, 49-189

ЦДНГ-2 8(34643) тел.44-083, факс 44-027

Начальник УТО ПАО "СН-МНГ" _____

(подпись)

(Ф.И.О.)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

228

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 132

на проектирование пересечения по объекту «Участок магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км» автодороги с капитальным типом покрытия "Автодорога на кустовую площадку КП-6 Южно-Островного месторождения" методом горизонтального бурения(прокола).

Выданы: АО ""НИПИГАЗ"

(наименование организации)

1. Сообщить о дате проведения работ в УТО ПАО "СН-МНГ" и ЦДНГ-3 ПАО "СН-МНГ" на территории которого производятся работы.
2. Разработать ППР и согласовать с ЦДНГ-3 и УТО ПАО "СН-МНГ"
3. Согласовать схему организации дорожного движения места производства работ с УТО ПАО "СН-МНГ" за 2-е суток до начала работ.
4. Работы проводить не ближе 5 метров от подошвы насыпи земляного полотна дороги.
5. Складирование труб и других материалов на земляном полотне дороги **запрещено**.
6. Выезд гусеничной техники на проезжую часть и обочины дороги **запрещен**.
7. После завершения работ необходимо выполнить:
 - 7.1. Восстановить обочины;
 - 7.2. Выполнить очистку территории от строительного мусора и бытового отхода;
 - 7.3. Восстановить откосы насыпи.
 - 7.4. Убрать дорожные знаки.
8. По завершению работ сдать по акту восстановленный участок дороги представителю ЦДНГ-3, УТО ПАО "СН-МНГ" и представителю подрядной организации по содержанию дорог.
9. Информировать о проведении работ подрядную организацию по содержанию автодорог

Контактные телефоны:

УТО ПАО "СН-МНГ"

8(34643) тел.45-695, факс 45-681

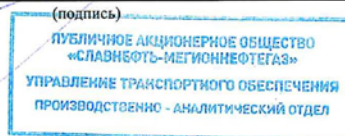
ЦДНГ-3

8(34643) тел.44-548, 44-583

Представитель УТО ПАО "СН-МНГ"

(подпись)

(Ф.И.О.)



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

229

Иск. № 660/01/ЗСТГ от 11.04.2022

В ответ на № 0062.2021-NPG-STG-LET-00390 от 21.04.2022

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

ООО Запсибтрансгаз»

А. Г. Галнахметов

« 11 » апреля 2022 года

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 27

Выданы: АО «НИПИГАЗ

на Проектирование пересечений:

«Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ - Нижнеартовский ГПЗ»; «Строительство магистрального продуктопровода «Нижнеартовский ГПЗ - Южно-Бальжский ГПЗ»; «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ - Южно-Бальжский ГПЗ» от 660 – 867 км» с автодорогой

При разработке проекта следует учесть требования нормативной документации и нижеследующих технических условий:

1. Пересечение проектируемого продуктопровода должно быть выполнено согласно требований, п. 10.3 СП.36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы», с установкой на магистральный продуктопровод защитного футляра (кожуха) из стальных труб. Концы кожуха строящегося трубопровода должны иметь уплотнение из диэлектрического водонепроницаемого материала. Кожух покрыть антикоррозийной изоляцией усиленного типа.
2. Категория участка продуктопровода под автодорогой должна соответствовать указанной в табл. 3* СП.36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы».
3. На период строительства предусмотреть в проекте обустройство объездной дороги.
4. При производстве работ предусмотреть в проекте обустройство временных переездов через продуктопровод, согласно прилагаемой схемы.
5. По завершении строительства пересекаемую дорогу восстановить, выполнить отсыпку откосов дороги щебнем, разравнивание дороги, произвести укладку дорожных плит.
6. По завершению работ предусмотреть установку опознавательного осевого знака на ось проектируемого трубопровода, в месте пересечения с подъездной автодорогой (с указанием владельца, контактных телефонов, технических характеристик). Запрещающие знаки: «Остановка запрещена!» (установить с обеих сторон переезда).
7. В проекте разработать, согласовать с ООО «Запсибтрансгаз», природоохранные мероприятия.

Эти технические условия действительны до 10.10.22 г.

ФИО	Галнахметов Алмас Газизович
Должность	Главный инженер
Номер сертификата	03 P554 D1 00 E 1A C2 A20 46 A0 1B3 C7 650 113 E
Дата действия подписи	15.11.2021 - 15.11.2022
Организация	ООО "ЗАПСИБТРАНСГАЗ"

1

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

230

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ от 28.04.2022г**1. Проект ТУ на пересечения магистрального проектируемого продуктопровода ШФЛУ по проекту Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартровский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» с существующими автодорогами с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов**

1. Угол пересечения проектируемого трубопровода с автодорогой должен быть близким к 90°. При этом допускается уменьшить угол пересечения до 60°, при условии, что участок трубопровода в месте перехода должен быть отнесен к категории «В» по СП 36.13330.2012.

2. Участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, должны предусматриваться в защитном футляре (кожухе) из стальных труб или в тоннеле, диаметр которых определяется условием производства работ и конструкцией переходов и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.

3. Концы футляра должны выводиться на расстояние: от бровки земляного полотна - 25 м, но не менее 2 м - от подошвы насыпи.

4. На подземных переходах трубопроводов через автомобильные дороги концы защитных футляров должны иметь уплотнения из диэлектрического материала.

5. На одном из концов футляра или тоннеля следует предусматривать вытяжную свечу на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильных дорог.

6. Высота вытяжной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м, но не менее 3 м относительно отметки уровня полотна дороги. Номинальный диаметр вытяжной свечи должен приниматься в соответствии с проектной документацией, но не более DN 100.

7. Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.

8. Расстояние между параллельными трубопроводами на участках их переходов под железными и автомобильными дорогами следует назначать исходя из грунтовых условий и условий производства работ, но во всех случаях это расстояние должно быть не менее расстояний, принятых при подземной прокладке линейной части магистральных трубопроводов.

9. Предусмотреть подземный, закрытый способ прокладки трубопровода без внесения изменений в конструкцию насыпи основания дорожного полотна на пересечении автодорог с усовершенствованным покрытием капитального типа.

Способ прокладки проектируемого трубопровода на пересечении автодорог с усовершенствованным покрытием облегченного типа определить проектом. При открытом способе прокладки трубопровода предусмотреть восстановление насыпи и покрытия дорожного полотна. При открытом способе прокладки трубопровода предусмотреть в период выполнения строительно-монтажных работ устройство временного объезда.

10. Предусмотреть оборудование трубопровода системой обнаружения утечек.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

231

11. Конструкция перехода трубопровода должна быть рассчитана на максимальную нагрузку на ось от автотранспорта 30 т/ось.

12. Точные координаты пересечения определить в ходе производства работ.

13. Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

14. В месте пересечения предусмотреть установку дорожных знаков с двух сторон трубопровода «Остановка запрещена» с дополнительным информационным знаком, информирующим зону действия знака.

15. При пересечении вдольтрассового проезда в строительный период предусмотреть проектом устройство временных съездов с существующих автомобильных дорог. Указанный переезд обозначить предупреждающими аншлагами и знаками.

16. Проектную и рабочую документацию согласовать с владельцем автодороги.

2. Проект ТУ на пересечения магистрального проектируемого продуктопровода ШФЛУ с существующими инженерными коммуникациями Нижневартковского ГПЗ

2.1 Проект ТУ на пересечение технологической эстакады

Исходные данные по эстакаде:

1. Три трубопровода ШФЛУ:
Паспорт №4. Диаметр 325. Категория Б(а) II. Давление 1,0 МПа. Температура +35С
Паспорт №9. Диаметр 426. Категория Б(а) II. Давление 1,2 МПа. Температура +35С
Паспорт №13. Диаметр 273. Категория Б(а) I. Давление 3,2 МПа. Температура +35С
2. Трубопровод сбросного газа
Паспорт №3. Диаметр 114. Категория Б(а) II. Давление 1,2 МПа. Температура +25С
3. Трубопровод факельных сбросов
Паспорт №22. Диаметр 720. Категория Б(а) II. Давление 0,6 МПа. Температура от -30С до +200С
4. Трубопровод воздуха КИПиА
Паспорт №25. Диаметр 57. Категория В V. Давление 0,8 МПа. Температура 20С
5. Трубопровод азота
Паспорт №24. Диаметр 114. Категория В V. Давление 0,8 МПа. Температура 20С
6. Трубопроводы пара (прямая и обратная)
Паспорт №26. Диаметр 114. Категория В IV. Давление 0,6 МПа. Температура 160С
7. Трубопроводы этиленгликоля (водогликоливая смесь на обогрев, прямая и обратная). На данный момент находится четыре трубопровода, два из которых выведены из эксплуатации
Паспорт №27. Диаметр 114. Категория Б(в) IV. Давление 0,6 МПа. Температура 95С
8. Трубопровод углеводородного конденсата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

232

Паспорт №21. Диаметр 89. Категория Б(а) II. Давление 0,6 МПа. Температура от -30С до +200С

Все трубопроводы находятся на опорах из бетона. Трубопроводы лежат на скользящих опорах Расстояние между бетонными опорами 4 метра, высота от земли до трубопровода – 1 метр

Пересечение проектируемого трубопровода с технологической эстакадой выполнить закрытым способом (методом прокола, продавливания и пр.).

Расстояние по горизонтали между краем опоры эстакады и краем проектируемого трубопровода или защитного кожуха принять не менее 1 м.

Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

2.1 Проект ТУ на пересечение подземных трубопроводов

Исходные данные:

По левой стороне от дороги закопаны в земле четыре параллельно лежащих трубопровода на глубине 3,5 метра: два трубопровода холодной воды (диаметр 219), один трубопровод - хоз. стоки (диаметр 114) и еще один – промышленные стоки (диаметр 114).

Пересечение проектируемого трубопровода с трубопроводами выполнить закрытым способом (методом прокола, продавливания и пр.).

Расстояние в свету между верхней образующей проектируемого трубопровода или защитного кожуха и нижней образующей пересекаемого трубопровода должно быть не менее 350 мм. Угол пересечения трубопроводов должен быть не менее 60 градусов.

Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

2.2 Проект ТУ на пересечение продуктопровода высокого давления

Расстояние в свету между верхней образующей проектируемого трубопровода и нижней образующей пересекаемого трубопровода должно быть не менее 350 мм. Угол пересечения трубопроводов должен быть не менее 60 градусов.

Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

2.3 Проект ТУ на пересечение выведенную из эксплуатации эстакаду.

1. Два трубопровода БГС (откачка на РЦОП, периодического действия)
Паспорт №14. Диаметр 114. Категория Б(б) III. Давление 1,6 МПа. Температура 5+35С
Паспорт №16. Диаметр 114. Категория Б(б) III. Давление 1,6 МПа. Температура 5+35С

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							233

- 2. Остальные шесть трубопроводов выведены из эксплуатации
 - Три трубопровода, диаметр 57
 - Два трубопровода, диаметр 114
 - Один трубопровод, диаметр 159

Технические условия выданы на 2 года.

Главный инженер НВ ГПЗ



Ф.Н. Малахов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4

Исх. № 890/01/ЗСТГ от 16.05.2022

В ответ на № 0062.2021-NPG-STG-LET-00499 от 19.04.2022



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ЗАПСИБТРАНСГАЗ
(ООО «ЗАПСИБТРАНСГАЗ»)

Директору, Краснодарский
инжиниринговый центр
АО «НИПИГАЗ»,
В.В. Протопопову.

О выдаче ТУ № 36 (общие)

Уважаемый Вигалий Викторович!

В ответ на письмо 0062.2021-NPG-STG-LET-00499, от 20.04.2022г. «о запросе ТУ на пересечения», направляем в Ваш адрес общие технические условия № 36 от 12.05.2022г на проектирование пересечений: «Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ»; «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»; «Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км».

Приложение: Технические условия № 36 от 12.05.2022 г. на 11 л. в 1 экз.

С уважением,

Главный инженер

Содержит персональную информацию.
Содержит сведения в отношении лиц, признанных
лицами с ограниченной дееспособностью.

А. Г. Галияхметов

ФИО	Галияхметов Алмаз Гандлифович
Должность	Главный инженер
Сертификат	03 P55 4D000 E1A C6A8046A01 B5 C7 658 113 E
Срок действия	15.11.2021 - 15.11.2022

Исл.: Горожанкин Олег Юрьевич, Отдел эксплуатации трубопроводов, GorozhankinOY@stg.sibur.ru

ОКПО 63380038
ОГРН 1098803006204
ИНН 8603166755
КПП 860301001

тел: +7 (3466) 49-40-00
факс: +7 (3466) 49-43-83
e-mail: Info@stg.sibur.ru

Район НВ ГПЗ, строение 1, Нижневартовск
Ханты-Мансийский автономный округ, 628606, Россия
Почтовый адрес:
Бокс 943, «Бизнес-Центр», Нижневартовск
Ханты-Мансийский автономный округ, 628609, Россия

Передаваемая информация не предназначена для публичного использования. Прямое публичное раскрытие предлагаемых данных через распространение в средствах массовой информации, размещение на сайтах или иным способом требует предварительного согласия со стороны ООО «Запсибтрансгаз»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
235

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

ООО «Запсибтрансгаз»

А. Г. Галиахметов

«12» __мая__ 2022 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 36

п/п	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	
1. Информация (предоставляемая контрагентом)		
1.1	Наименование организации запрашиваемой ТУ	АО «НИПИГазпереработка»
1.2	Наименование собственника объекта (3-е лицо), в отношении которого запрашиваются ТУ	АО «СибурТюменьГаз»
1.3	Наименование ОКС, в отношении которого запрашивается ТУ	«Магистральный продуктопровод «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ»; «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ»; «Участок магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ» от 660-867 км»
2. Информация (предоставляемая ответственным подразделением)		
2.1	Наименование ОКС Общества	ПЕРЕСЕЧЕНИЯ: 1. Участок магистрального газопровода от Нижневартовского газоперерабатывающего завода до Дожимной компрессорной станции в Локосово ПК 0- ПК 215, инв. 00505285 2. Высоковольтная линия ВЛ - 6 кВ НвГПК – 635км, инв. 00507081 3. Межплощадочные и внеплощадочные сети канализации в составе объекта "Сети водоснабжения и канализации", инв. 00001076 4. Факельное хозяйство (Внутриплощадочные сети электроснабжения факельного хозяйства Лит. 1, инв. 0013205,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

236

		<p>5. Сети связи и КИПиА (Компрессорная станция №3 (КС-3) на ООО "Нижневартовский ГПК", 1, 3 пусковой комплекс), инв. 0013219-001322, 0013230</p> <p>6. Сеть бензопровода (Расширение склада ГСМ на БПТО и КО ОАО "СНГП": Линейная часть (НВ ГПЗ-Сибгазнаб), инв. 00504009</p> <p>7. Магистральный газопровод Белозерный газоперерабатывающий завод-Нижневартовская ГРЭС, инв. 00504002</p> <p>8. Воздушные линии электропередач, инв. 00506112</p> <p>9. Магистральный продуктопровод линейная часть продуктопровода "Губкинский ГПЗ-Южно-Балыкский ГПЗ, участок Белозерный ГПЗ-Нижневартовский ГПЗ (543-619 км), инв. 00506153</p> <p>10. Магистральный газопровод УДС 4 - УДС 1, инв. 0000006;</p> <p>11. Крановый узел 867, инв. 00507379;</p> <p>12. Крановый узел 831, инв. 00507376;</p> <p>13. Крановый узел 820, инв. 00506962;</p> <p>14. Крановый узел 810, инв. 00506955;</p> <p>15. Крановый узел 800, инв. 00506948;</p> <p>16. Крановый узел 791, инв. 00507373;</p> <p>17. Крановый узел 781, инв. 00506928;</p> <p>18. Крановый узел 754, инв. 00506884;</p> <p>19. Крановый узел 742, инв. 00507367;</p> <p>20. Крановый узел 738, инв. 00507045;</p> <p>21. Крановый узел 732, инв. 00506854;</p> <p>22. Крановый узел 723, инв. 00507364;</p> <p>23. Крановый узел 714, инв. 00506834;</p> <p>24. Крановый узел 674, инв. 00506790;</p> <p>25. Крановый узел 660, инв. 00507355;</p>
2.2	Наименование собственника ОКС	АО «СибурТюменьГаз»
2.3	Наименование БЕ (филиал, дочернее общество)	ООО «Запсибтрансгаз»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

237

2.4	Виды работ	<p>Проектирование пересечений, подключений в рамках проектов:</p> <p>«Строительство магистрального продуктопровода «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ»;</p> <p>«Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»;</p> <p>«Реконструкция участка магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км»</p>
	ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ¹	СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКАЗЧИКА
1	Служба эксплуатации	<p>При разработке проекта следует учесть требования нормативных документов: СП.36.13330.2012 (СНиП 2.05.06–85*) «Магистральные трубопроводы», «Правила охраны магистральных трубопроводов», «Руководство по безопасной эксплуатации магистральных трубопроводов для транспорта газа и ШФЛУ (РД)», ВСН 51-1-80 «Инструкции по производству строительных работ в охранных зонах магистральных трубопроводов», СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий)», ПУЭ, и нижеследующие технические условия:</p> <p>Пересечение проектируемого магистрального продуктопровода с действующими трубопроводами (продуктопроводами и газопроводами)</p> <p>1. В проекте указать, что охранная зона магистрального продуктопровода составляет 100 метров в обе стороны (и 25 м по газопроводу) от оси трубопровода.</p> <p>2. Предусмотреть в проекте определение точного местоположения и глубины залегания трубопроводов в месте пересечения с проектируемым продуктопроводом методом ручной шурфовки в присутствии представителя Нижневартовского ЛПУ Южно-Балыкского ЛПУ, Ноябрьского ЛПУ ООО «Запсибтрансгаз» (далее ЛПУ; начальник НВ ЛПУ – Жингель Юрий Милентьевич, 8 (3466) 29-44-23, 7 9222482473; начальник ЮБ ЛПУ - Казеев Сергей Николаевич, 8 (3463) 44-77-30), а также нанесение на план и профиль с составлением совместного акта о расположении и глубине залегания продуктопровода с предоставлением одного экземпляра акта в отдел эксплуатации трубопроводов ООО «Запсибтрансгаз».</p> <p>3. Угол пересечения проектируемого продуктопровода с действующими магистральными продуктопроводами и газопроводами должен быть, не менее 60 градусов согласно п.9.1.4 СП.36.13330.2012.</p> <p>4. Проектируемый продуктопровод расположить под действующими магистральными продуктопроводами и газопроводами, расстояние в свету между верхней образующей</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

238

		<p>трубопровода и нижней образующей продуктопровода или газопровода должно быть не менее 350 мм согласно п.9.1.4 СП.36.13330.2012.</p> <p>При прокладке трубопровода бестраншейными способами (горизонтально-шнековое бурение, горизонтально-направленное бурение, Direct Pipe) угол пересечения с трубопроводами должен составлять не менее 30°, при этом точки начала и конца участка бестраншейной прокладки должны располагаться за пределами охранной зоны пересекаемого действующего трубопровода. Расстояние между действующим и проектируемым трубопроводами должно составлять не менее 3,0 м в свету (при пересечении действующего магистрального газопровода - не менее 4,0 м в свету), а при прокладке трубопровода методом горизонтально-направленного бурения - не менее 5,0 м в свету.</p> <p>6. В местах пересечений с действующими трубопроводами ООО «Запсибтрансгаз», на вскрытых при производстве работ участках, провести обследование изоляционного покрытия с составлением акта, в случае обнаружения отсутствия или повреждения изоляции, предусмотреть просветку сварных стыков и толщинометрию с последующим восстановлением изоляционного покрытия;</p> <p>7. При производстве работ предусмотреть в проекте обустройство временных проездов через действующий продуктопровод или газопровод, согласно прилагаемой схемы.</p> <p>8. Расстояние при параллельном следовании от действующих магистральных трубопроводов до оси проектируемого магистрального продуктопровода, принять в соответствии с требованиями п. 7.18 СП.36.13330.2012, но не менее 23 м на землях, на которых требуется снятие и восстановление плодородного слоя; 14 м на землях, на которых не требуется снятие и восстановление плодородного слоя, либо предусмотрены мероприятия по временному вывозу плодородного слоя; 9 м при прокладке в стесненных условиях; не менее 1 м между стенками трубопроводов на участках подключения.</p> <p>9. В проекте предусмотреть разработку грунта механизмами не ближе чем 2 м от стенки вскрываемого трубопровода. В зоне 2 м от стенки трубопровода разработку грунта производить вручную без применения ударного инструмента.</p> <p>10. В местах пересечения при необходимости запроектировать отсыпку и обвалование действующих трубопроводов привозным грунтом.</p> <p>11. Для обеспечения вдоль трассового проезда при обслуживании магистрального продуктопровода предусмотреть в проекте строительство постоянных проездов через проектируемые трубопроводы.</p> <p>12. Предусмотреть в проекте обеспечение беспрепятственного проезда техники ООО «Запсибтрансгаз», для осуществления контроля за строительством и для обслуживания действующих коммуникаций.</p> <p>13. По завершению работ предусмотреть установку</p>
--	--	--

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							239

		<p>опознавательных осевых знаков на ось проектируемых трубопроводов в месте пересечения с магистральным продуктопроводом (с указанием владельца, контактных телефонов, технических характеристик).</p> <p>14. В проекте разработать, согласовать с ООО «Запсибтрансгаз», природоохранные мероприятия, в том числе мероприятия, в отношении земельных (лесных) участков необходимых для строительства/эксплуатации вновь создаваемых объектов.</p> <p>15. Проект на пересечение проектируемых трубопроводов с действующими продуктопроводами и газопроводами на стадии РД согласовать с ООО «Запсибтрансгаз» (на всех чертежах и схемах указать наименование продуктопровода и ПК (км) в точке пересечения)</p> <p>Пересечения с кабельными эстакадами</p> <p>1. В местах пересечений с кабельными эстакадами, запроектировать трассу продуктопровода без демонтажа кабельных линий.</p> <p>Пересечения с факельными линиями</p> <p>1. Угол пересечения проектируемого продуктопровода с пересекаемым трубопроводом факельной линии должен быть, не менее 60 градусов СП.36.13330.2012 , либо предусмотреть реконструкцию факельной линии для обеспечения нормативного угла пересечения.</p> <p>2. Проектируемый трубопровод расположить под пересекаемым трубопроводом факельной линии, расстояние в свету между верхней образующей трубопровода и нижней образующей трубопровода факельной линии должно быть не менее 350 мм СП.36.13330.2012 .</p> <p>Пересечения с автодорогами</p> <p>1. Пересечение проектируемого продуктопровода должно быть выполнено согласно требований, п. 10.3 СП.36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы», с установкой на магистральный продуктопровод защитного футляра (кожуха) из стальных труб. Концы кожуха строящегося трубопровода должны иметь уплотнение из диэлектрического водонепроницаемого материала. Кожух покрыть антикоррозионной изоляцией усиленного типа.</p> <p>На переходах трубопроводов через вдольтрассовые проезды без усовершенствованного покрытия капитального и облегченного типов устройство футляра не требуется, должны предусматриваться решения по защите трубопроводов от повреждения (покрытие железобетонными плитами).</p> <p>2.</p> <p>3. На период строительства предусмотреть в проекте обустройство объездной дороги.</p>
--	--	---

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

240

		<p>4. При производстве работ предусмотреть в проекте обустройство временных переездов через продуктопровод, согласно прилагаемой схемы.</p> <p>5. По завершении строительства пересекаемую дорогу восстановить, выполнить отсыпку откосов дороги щебнем, разравнивание дороги, произвести укладку дорожных плит.</p> <p>6. По завершению работ предусмотреть установку опознавательного осевого знака на ось проектируемого трубопровода, в месте пересечения с подъездной автодорогой (с указанием владельца, контактных телефонов, технических характеристик). Запрещающие знаки: «Остановка запрещена!» (установить с обеих сторон переезда)</p> <p>Проектирование примыканий проектируемых автодорог с подъездными автодорогами КУ.</p> <p>1. В проекте предусмотреть примыкание к существующим автодорогам под прямым углом и/или под углом близким к прямому.</p> <p>2. Проектирование примыкание выполнять с учетом функционального назначения, класса и категории дорог с учетом перспективной интенсивности, и состава движения по направлениям.</p> <p>3. При проектировании пересечений и примыканий следует обеспечивать: - расстояния и условия видимости соответствующие расчетной скорости движения на участке дороги, где расположено пересечение/примыкание автомобильного движения; - необходимую для пропуска существующих и перспективных транспортных потоков пропускную способность пересечения или примыкания, возможность принятия водителем однозначных решений при следовании по пересечению/примыканию (в том числе путем стандартизации проектных решений)</p> <p>4. Проектом предусмотреть, что на пересечениях и примыканиях автомобильных дорог в одном уровне должна быть обеспечена видимость пересекающего или примыкающего направления</p> <p>5. Примыкания автомобильных дорог должны обеспечивать максимальную безопасность и удобство движения автомобилей с наименьшей потерей времени в пределах пересечения или примыкания.</p> <p>6. Пересечения и примыкания автомобильных дорог рекомендуется проектировать на свободных площадках и при рельефе, облегчающем технические решения пересечений, а также на прямолинейных в плане участках соединяющихся дорог. Недопустимо проектировать пересечения в конце или начале участков с большими уклонами значительного протяжения.</p> <p>7. В зоне пересечений и примыканий следует предусматривать расстановку знаков и указателей в соответствии с требованиями ГОСТ 52290-2004 "Знаки дорожные" так, чтобы</p>
--	--	--

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

241

		<p>они четко воспринимались водителями при движении днем и ночью</p> <p>8. При размещении в зоне пересечений и примыканий элементов обстановки пути и вспомогательных устройств, которые могут представлять боковые помехи (крайние выступающие части знаков, опоры рам и т.п.), все элементы следует располагать, как правило, за бровкой земляного полотна, но не ближе 1,75 м от кромки проезжей части дорог. Опоры знаков, указателей и т.д. целесообразно устанавливать на присыпаемых к земляному полотну специальных призмах - банкетах.</p> <p>9. В проекте предусмотреть мероприятия по недопущению размыва автодорог в местах примыкания.</p> <p>10. Проектом предусмотреть усиление дорожного полотна в местах примыкания</p> <p>11. Предусмотреть в проекте исключение несанкционированного использования проектируемой автодороги сторонними организациями (шлагбаум, знаки), а также обеспечить возможность проезда техники ООО «Запсибтрансгаз» для обслуживания действующего магистрального продуктопровода и объектов, входящих в его состав.</p>
2	Служба Главного энергетика	<p>Пересечение проектируемого трубопровода с вдольтрассовой ВЛ-6,10 кВ ООО «Запсибтрансгаз»</p> <p>1. Предусмотреть подземное расположение проектируемого трубопровода в месте пересечения с вдольтрассовой ВЛ-6,10 кВ.</p> <p>2. При проектировании пересечения ВЛ-6,10 кВ с подземными трубопроводами руководствоваться требованиями «ПУЭ» 7 издание (п.п.2.5.287-2.5.290).</p> <p>3. В проекте указать, что охранная зона вдольтрассовой ВЛ-6,10 кВ составляет 10 м в обе стороны от крайних проводов при не отклоненном их положении.</p> <p>4. В составе проекта представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ведомости пересечения; - топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемого трубопровода; - чертежи места пересечения в плане и по профилю ВЛ. <p>5. На всех чертежах и схемах указать наименование проектируемого трубопровода, номера опор ВЛ, ограничивающих пролет пересечения, длину пролета пересечения, расстояние от места пересечения до ближайшей опоры, вертикальные габариты между верхними точками проектируемого объекта и нижними проводами ВЛ в месте пересечения.</p> <p>6. По завершению работ предусмотреть установку опознавательного осевого знака на ось проектируемого трубопровода в месте пересечения с вдольтрассовой ВЛ (с указанием владельца, контактных телефонов, технических характеристик, наименования трубопровода, глубины</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

		<p>залегания).</p> <p>7. Указать в проекте, что производство работ в охранной зоне ВЛ разрешается только по наряду-допуску после получения письменного разрешения у организации, эксплуатирующей электрооборудование и вдольтрассовую ВЛ. (Начальник Нижневартовского участка ООО «ТЭСС Сибирь» Свистильник Ярослав Григорьевич. Тел. +7 950 515-42-06; Начальник Южно-Балыкского участка ЭО и ЭХЗ ООО "ТЭСС Сибирь" Даутов Ильнур Фаилевич, тел.: +7 929 245 21 31).</p> <p>8. Проект на пересечение проектируемого трубопровода с вдольтрассовой ВЛ на стадии РД согласовать с ООО «Запсибтрансгаз» и эксплуатирующей ВЛ организацией.</p> <p>9. Для обеспечения возможности обслуживания магистрального продуктопровода и проезда техники по вдольтрассовому проезду предусмотреть в проекте необходимую высоту подвески проводов проектируемой ВЛ.</p> <p style="text-align: center;">Оборудование мест пересечений трубопроводов средствами ЭХЗ</p> <p>1. Исключить взаимное вредное влияние ЭХЗ пересекающихся трубопроводов посредством монтажа дополнительных средств электрохимической защиты.</p> <p>2. Проектные решения по оборудованию пересечений дополнительными средствами ЭХЗ (в том числе их размещение и подключение) согласовать с ООО «ЗСТГ» и эксплуатирующей ЭХЗ организацией.</p> <p>3. При проектировании руководствоваться требованиями ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», СТО Газпром 9.2-003-2020 Защита от коррозии. Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений, РД-91.020.00-КТН-149-06 «Нормы проектирования электрохимической защиты магистральных трубопроводов и сооружений НПС», ГОСТ Р58344-2019 «Заземлители и заземляющие устройства различного назначения».</p> <p>4. Выбор средств ЭХЗ, КИП и т.д. осуществлять с учетом наличия на них сертификатов качества.</p> <p>5. В составе проекта выполнить сметные расчеты на монтажные и наладочные работы.</p> <p>6. Указать в проекте, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение строительно-монтажных работ производить в соответствии с гл.10 СНиП III-42-80; - присоединение перемычек и проводов к газопроводам следует производить при наличии разрешения и в присутствии представителей ЛПУ ООО «Запсибтрансгаз» (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. тел.: +7 (3466)29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.10.4 СНиП III-42-80);
--	--	---

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата				

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
243

		<p>- все кабели и провода, вводимые в установки ЭХЗ, контрольно-измерительные пункты должны быть пронумерованы в соответствии с проектом (п.10.5 СНиП III-42-80).</p> <p>- места установки средств ЭХЗ засыпаются после их установки и приварки к трубе (п.3.13 СНиП III-42-80) с оформлением актов скрытых работ (п.6.2 ВСН 012-88). Для сдачи скрытых работ и средств ЭХЗ Подрядная организация обязана вызвать представителя ЛПУ (ЛЭС) (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. Тел. +7 (3466) 29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.6.2 ВСН 012-88).</p> <p>Оборудование защитных кожухов из стали средствами ЭХЗ.</p> <p>1. Предусмотреть электрохимическую защиту защитных кожухов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2016, ВСН 009-88.</p> <p>2. Количество протекторов для защиты определить проектом по результатам расчетов. Результаты предоставить на рассмотрение и согласование в ООО «Запсибтрансгаз» в составе РД.</p> <p>3. При разработке рабочей документации использовать типовые проекты. В перечне используемой НТД выполнить на них ссылку.</p> <p>4. Указать в проекте, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнение строительно-монтажных работ производить в соответствии с гл.10 СНиП III-42-80; - присоединение перемычек и проводов к продуктопроводу следует производить при наличии разрешения и в присутствии представителей ЛПУ ООО «Запсибтрансгаз» (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. Тел. +7 (3466) 29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.6.2 ВСН 012-88); - все кабели и провода, вводимые в установки ЭХЗ, контрольно-измерительные пункты должны быть пронумерованы в соответствии с проектом (п.10.5 СНиП III-42-80). - места установки средств ЭХЗ засыпаются после их установки и приварки к трубе (п.3.13 СНиП III-42-80) с оформлением актов скрытых работ (п.6.2 ВСН 012-88). Для сдачи скрытых работ и средств ЭХЗ Подрядная организация обязана вызвать представителя ЛПУ (ЛЭС) (инженер по ЭХЗ НВ ЛПУ Табулов Андрей Сергеевич. Тел. +7 (3466) 29-44-82; начальник участка по ремонту электрооборудования Южно-Балыкского ЛПУ Шевель Вадим Николаевич. тел.: +7 922 427 45 63) (п.6.2 ВСН 012-88). <p>6. В составе проекта выполнить сметные расчеты на монтажные и наладочные работы.</p> <p>7. Проектные решения по оборудованию защитных кожухов средствами ЭХЗ (в том числе их размещение и подключение)</p>
--	--	--

Индв. № подл.	Взам. инв. №
Изм.	Подпись и дата
Кол.уч.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

244

		<p>согласовать с ООО «ЗСТГ» и с эксплуатирующей ЭХЗ организацией.</p> <p align="center">Пересечение проектируемой ВЛ с действующей вдольтрассовой ВЛ ООО «Запсибтрансгаз»</p> <p>1. При проектировании пересечения строящейся ВЛ с действующей вдольтрассовой ВЛ руководствоваться требованиями «ПУЭ» 7 издание (гл.2.5.).</p> <p>2. В проекте указать, что охранная зона вдольтрассовой ВЛ-6;10 кВ составляет 10 м в обе стороны от крайних проводов при их не отклоненном положении.</p> <p>3. Предусмотреть расположение проектируемой ВЛ над вдольтрассовой ВЛ-10 кВ ООО «Запсибтрансгаз».</p> <p>4. В составе проекта представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ведомости пересечения; - топографическую съемку местности с нанесением на нее в цвете проектируемой ВЛ; - чертежи мест пересечения в плане и по профилю ВЛ. <p>5. На всех чертежах и схемах указать наименование проектируемой ВЛ, номера пересекающихся опор ВЛ, ограничивающих пролет пересечения, длины пролетов пересечения, расстояние от места пересечения до ближайших опор ВЛ, вертикальные габариты между нижним проводом проектируемой ВЛ и верхним проводом ВЛ ООО «Запсибтрансгаз» в месте пересечения.</p> <p>6. По завершению работ, предусмотреть установку информационных знаков на опоры проектируемой ВЛ в месте пересечения (согласно «Требования к информационным знакам и их установке»).</p> <p>7. Указать в проекте, что производство работ в охранной зоне действующей ВЛ разрешается только по наряд-допуску после получения письменного разрешения у организации, эксплуатирующей электрооборудование и вдольтрассовую ВЛ.</p> <p>8. До производства работ строительной организацией разработать проект производства работ и согласовать в ООО «ЗСТГ».</p> <p>9. Проектные решения на пересечение проектируемой ВЛ с вдольтрассовой ВЛ-6;10 согласовать с ООО «Запсибтрансгаз» и эксплуатирующей ВЛ организацией.</p>
3	РЦ УЗИА	<p>1. До оформления экспертизы проектной документации: предоставить на электронный адрес KPRCstg_property@sibur.ru топографическую (исполнительную, геодезическую) съемку (формат MapInfo, AutoCad) со схематичным изображением проектируемых объектов и указанием координат точек пересечения, присоединения, подключения к объектам СТГ, а также объектов, размещаемых в границах ЗОУИТ, формируемых объектами АО «СибурТюменьГаз», кроме того, ЗОУИТ, формируемых проектируемыми объектами.</p> <p>Согласовать основные технические решения по проекту, в том числе при внесении изменений в ранее согласованные.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

245

		<p>2. Выданные технические условия могут быть отозваны в случае невыполнения указанных в них условий, не предоставления информации, а также могут быть изменены с учетом информации, указанной в съемке, либо схематичном изображении.</p> <p>3. До оформления экспертизы проектной документации обеспечить формирование границ в отношении земельных (лесных) участков, необходимых для строительства, реконструкции, эксплуатации проектируемых объектов.</p>
ТРЕБОВАНИЯ/ПЕРЕЧЕНЬ документов подлежащих предоставлению и согласованию с Обществом		
1	Служба эксплуатации	Проект на стадии РД
2	Служба Главного энергетика	Проект на стадии РД
3	РЦ УЗИА	Основные технические решения со схематичным изображением проектируемых объектов и указанием координат точек пересечения, присоединения, подключения, либо размещения объектов в пределах ЗОУИТ, максимально (минимально) допустимых расстояний от объектов СТГ (электронный вид формат AutoCAD, MapInfo в местной системе координат)
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОТВЕТСТВЕННОГО ЛИЦА		
1	ФИО	Горожанкин Олег Юрьевич
2	должность	Эксперт ОЭТ
3	эл. адрес	GorozhankinOY@stg.sibur.ru
4	тел.	8(3466) 29-44-30
	СРОК ДЕЙСТВИЯ ТУ	31.01.2024г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

246



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»
(ПАО «СН-МНГ»)

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

23.05.2022 № 11-739

На № _____ от _____

Директору
АО «НИПИГАЗ»
В.В. Протопопову

О предоставлении ТУ.

Уважаемый Виталий Викторович!

На Ваш запрос направляем технические условия для пересечения проектной трассой ВЛ автодороги на КП 37 и автодороги АБК ЦДНГ-2 Мегионского месторождения ПАО "СН-МНГ" проектируемых в рамках разработки ПД на строительство и реконструкцию магистральных продуктопроводов.

Приложение: Технические условия № 138 – 1 листа.

Начальник управления
транспортного обеспечения

М.А. Мацков

В.В. Дементьянов
тел: 45-695, факс: 45-695

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

										Лист
										247
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				

МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО МОРСКОГО И РЕЧНОГО ТРАНСПОРТА
Федеральное бюджетное учреждение
«Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей»
(ФБУ «Администрация «Обь-Иртышводпуть»)
 Проспект Карла Маркса, 3, г. Омск, 644024
 Тел/факс (3812) 72-91-61
 E-mail: omskGBU@bk.ru

№ 10096

22 марта 2022 г.

Решение

комиссии ФБУ «Администрация «Обь-Иртышводпуть» по вопросу согласования Акционерному обществу «СибурТюменьГаз» размещения подводного перехода продуктопровода через реку Обь на 1668,4 км от устья, проектируемого в составе объекта: «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ».

Комиссией ФБУ «Администрация «Обь-Иртышводпуть» по согласованию, утвержденной приказом от 04.04.2017 г. № 251/1-адм., в составе:

-председатель комиссии - К.О. Жулин, заместитель председателя комиссии - Г.В. Кулманакова,
 -члены комиссии - Р.Э. Лепешев, Ю.И. Тукиш, И.И. Калашникова, В.П. Микрюкова
 рассмотрены представленные на согласование материалы:

-заявление технического директора ПО ООО «Запсибтрансгаз» от 01.02.2022 г.; письма технического директора ПО ООО «Запсибтрансгаз» от 14.02.2022 г. № 284/26/ЗСТГ и от 03.03.2022 г. № 416/26/ЗСТГ; обзорная схема, узлы переходов, координаты и схема перехода; выкопировка из карты реки Обь от селения Соснино до устья Иртыша, издания 2009 г. с указанием местоположения подводного перехода; копия протокола Сургутского района водных путей и судоходства - филиала Федерального бюджетного учреждения «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» от 18.03.2022 г. № 12/2022 о выдаче технических условий на размещение и проектирование рассматриваемого объекта.

Принято решение.

1. Указать, что протока Мега, протока Кирьяс и протока Мулка в районе пересечения проектируемым подводным переходом не относятся к внутренним водным путям, так как не входят в «Перечень внутренних водных путей Российской Федерации», утвержденный распоряжением Правительства РФ от 19.12.2002 г. № 1800-р. Использование водных объектов, не входящих в указанный Перечень, осуществляется без согласования с администрациями бассейнов внутренних водных путей.

2. Согласовать Акционерному обществу «СибурТюменьГаз» размещение подводного перехода продуктопровода через реку Обь на 1668,4 км от устья (по карте реки Обь от селения Соснино до устья издания 2009 г.), проектируемого в составе объекта: «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ».

Условия согласования:

-прокладку подводного перехода продуктопровода производить методом горизонтально-направленного бурения;
 -заглубление подводного перехода продуктопровода в грунт должно быть не менее 0,5 м от линии предельного размыва дна, но не менее 1,0 м от естественных отметок дна до верха трубы по всему руслу реки;
 -работы по прокладке подводного перехода не должны препятствовать судоходству;
 -подводный переход должен быть обозначен на местности береговыми информационными навигационными знаками «Якоря не бросать!» в соответствии с ГОСТ 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей» за счет средств владельца этого перехода, на основании требований п.2 ст. 9 Федерального закона от 07.03.2001 г. № 24-ФЗ «Кодекс внутреннего водного транспорта Российской Федерации». Владелец несет ответственность за исправное действие выставленного им навигационного оборудования;
 -проект производства работ по объекту: «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ» в части прокладки рассматриваемого подводного перехода через реку Обь должен быть представлен на согласование в Сургутский район водных путей и судоходства;
 -о точной дате начала и сроках проведения работ по прокладке рассматриваемого подводного перехода его владелец обязан проинформировать Сургутский район водных путей и судоходства дополнительно, по тел./ф: (3462) 23-69-27, 23-65-53, не позднее, чем за 5 суток до начала этих работ;
 -по окончании работ по прокладке рассматриваемого подводного перехода участки береговой полосы в районе этих работ должна быть очищены и обустроены силами владельца перехода с составлением акта и предъявлением его в Сургутский район водных путей и судоходства;
 -исполнительная съемка рассматриваемого подводного перехода должна быть предоставлена в Сургутский район водных путей и судоходства для включения информации о подводном переходе в лоцийные сведения;
 -по окончании срока эксплуатации рассматриваемого продуктопровода подводный переход должен быть демонтирован (полностью извлечен из русла и береговой части).

2. Утвердить протокол Сургутского района водных путей и судоходства - филиала Федерального бюджетного учреждения «Администрация Обь-Иртышского бассейна внутренних водных путей» от 18.03.2022 г. № 12/2022 о выдаче технических условий на размещение и проектирование рассматриваемого объекта.

Срок действия настоящего согласования - на период проектирования рассматриваемого подводного перехода.

1-й заместитель руководителя ФБУ «Администрация «Обь-Иртышводпуть»



К.О. Жулин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

249

УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель ССирНО
 Центра сервиса и ремонта
 ПАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
 _____ **И.В. Иванов**

« _____ » _____ 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Выданы: **АО «НИПИГазпереработка»** для разработки проектной документации на строительство объекта «**Магистральный продуктопровод на участке Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ от 660-867 км**» при пересечении действующих внутрипромысловых трубопроводов ПАО «Славнефть - Мегионнефтегаз», а также при прохождении проектируемого объекта в охранных зонах трубопроводов.

В рамках проектирования в разделе ПОС необходимо предусмотреть:

1. Разработку ППР, который должен содержать основные технические решения проекта; должен быть утвержден главным инженером организации, осуществляющей строительство, согласован до начала строительно-монтажных работ с эксплуатирующей организацией и отражать следующие требования:

- перед началом производства работ произвести совместное обследование трассы с представителем Центра сервиса и ремонта (далее – ЦСиР) для определения точного местонахождения пересекаемых трубопроводов. По завершению определения местонахождения трубопроводов, над их осями установить веши размером 300х300мм и высотой не менее 1,5-2м, указывающие положение оси трубопровода и глубину его залегания. Составить совместный **акт** о расположении и глубине залегания трубопроводов в зоне пересечения его строящимся переходом. 1 экземпляр акта предоставить в производственно-технологическую службу (далее – ПТО) ЦСиР.;
- работы, связанные с вскрытием мест пересечения с действующими подземными коммуникациями, производить по отдельному наряд-допуску с обозначением опасных зон, подготовительных мероприятий и оценки рисков, актуальных на данный вид работ.
- предусматривать наличие ситуационного плана местности с указанием на нем мест планируемых пересечений с трубопроводами ПАО «СН-МНГ»;
- обеспечить наличие защитных футляров на строящемся трубопроводе;
- внутренний диаметр футляра должен определяться из условия производства работ и конструкции переходов и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм. Во избежание образования коррозии при соприкосновении футляра и тела трубопровода предусмотреть футерование.
 - футляр и трубу покрыть антикоррозионной изоляцией.
 - прокладку строящегося трубопровода выполнить с раскопкой вручную в местах пересечений, под существующими коммуникациями.
 - отвал грунта на действующие трубопроводы не допускается.
 - расстояние в свету между защитным футляром строящегося трубопровода и действующим трубопроводом выдержать не менее 0,5 м.
 - угол пересечения с действующими трубопроводами должен быть близок 90 (но не менее 70).

1

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

250

- место пересечения строящегося трубопровода с трубопроводом ЦСиР обозначить предупреждающими аншлагами с указанием давления, пикета, глубины залегания, владельца строящегося трубопровода.

- любые работы и действия в охранной зоне трубопроводов (25 метров от оси трубопровода в обе стороны) могут выполняться только при получении письменного согласия в эксплуатирующей организации. При этом определить этапы работ, выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя ЦСиР;

- при проведении земляных, огневых работ в охранной зоне трубопроводов наряды-допуски на работы повышенной опасности выдаются структурным подразделением ПАО «СН-МНГ», оформившим «Акт-допуск для производства работ на территории организации»;

- наряды-допуски на работы повышенной опасности, а также порядок проведения работ согласовать со всеми структурными подразделениями ПАО «СН-МНГ», имеющими коммуникации в месте производства работ;

- до начала работ разработать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ, сохранность объектов и сооружений. Предусмотреть специальный раздел касасемо расстановки и передвижения техники в месте перехода с обязательной схемой участка трасс трубопроводов и всех коммуникаций по маршруту;

- при организации и производстве работ учесть требования ПБвНГП (утвержденных приказом ФСПоЭТАН №534 от 15.12.2020г);

- приказом по предприятию назначить из числа ИТР лиц, ответственных за производство работ в охранной зоне трубопровода;

- весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных работ и других работах в охранной зоне трубопроводов, должен быть проинструктирован по методам и последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местоположением трубопровода и их сооружений, их обозначением на местности. Один экземпляр инструктажа предоставить в ЦСиР.

- за 3 суток до начала работ уведомить эксплуатирующую организацию о времени и месте производства работ (с предоставлением подписанных обеими сторонами мероприятий).

2. При необходимости монтажа временного/постоянного переезда предусмотреть следующие требования:

Запрещается переезд любой техники через трубопровод в не оборудованных местах!!!

- переезд через трубопроводы выполнить с применением лежневого настила, согласно приложенной схемы;

- переезд должен быть обставлен по бокам столбиками и знаками безопасности: «Осторожно! высокое давление» Ру, Ду, Н залегания, а также знаками, запрещающими остановку и пробуксовку транспорта над нефтепроводом.

- устройство переезда выполнить в соответствии со строительными нормами, но с соблюдением расстояний, не менее указанных в Приложении 1.

- гол пересечения переезда с трубопроводами должен быть в диапазоне 75-90 градусов;

- после окончания строительства переезда составить совместный **акт** о соответствии переезда данным техническим условиям. 1 экземпляр акта предоставить в ПТО ЦСиР;

- после окончания окончания производства работ, под контролем представителя ЦСиР демонтировать временный переезд, ликвидировать пути подъезда техники;

- все строительные машины и механизмы должны быть укомплектованы противопожарными средствами;

- не допускается нахождение посторонних лиц в зоне производства работ.

2

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

251

- запрещается использовать для отсыпки грунт, пропитанный нефтью или содержащий крупные включения диаметром более 50мм;

- при производстве работ в охранной зоне линий электропередач получить технические условия в эксплуатирующей данные линии организации;

- **в охранной зоне трубопровода запрещается** производить всякого рода действия, которые могут повлиять на их нормальную эксплуатацию, либо привести к разрушению, а именно: разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня, перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные, контрольно-измерительные пункты, устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей, щелочей, устраивать стоянки строительной техники, вагон-домов и т.д., разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, прилегающую территорию и окружающую местность от аварийного разлива нефти.

3. При обнаружении в процессе производства работ неизвестных подземных коммуникаций, сооружений - работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатирующей организации. Обустройство их пересечения и временного переезда выполнить в соответствии с данными техническими условиями.

4. При отсутствии достоверной информации о фактическом расположении действующих подземных коммуникаций, земляные работы по разработке траншеи механизированным способом проводить только после полной остановки всех подземных коммуникаций, находящихся в одном техническом коридоре производства работ.

5. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукта, а также превышения ПДК газа в процессе выполнения работ персонала и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а эксплуатирующая организация извещена о происшествии по телефону 8 (34643) 46-649.

6. До прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств. Возобновление работ возможно только после полного устранения аварии.

7. При необходимости работы в выходные и праздничные дни обязательно получить и иметь письменное разрешение руководства ПАО «СН-МНГ» по персональному запросу.

8. Все работы производить в дневное время.

При невыполнении требований настоящих технических условий уполномоченные представители ПАО «СН-МНГ» вправе остановить работы.

Начальник ПТО ССяРНО ЦСиР



А.С. Колченцев

3

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

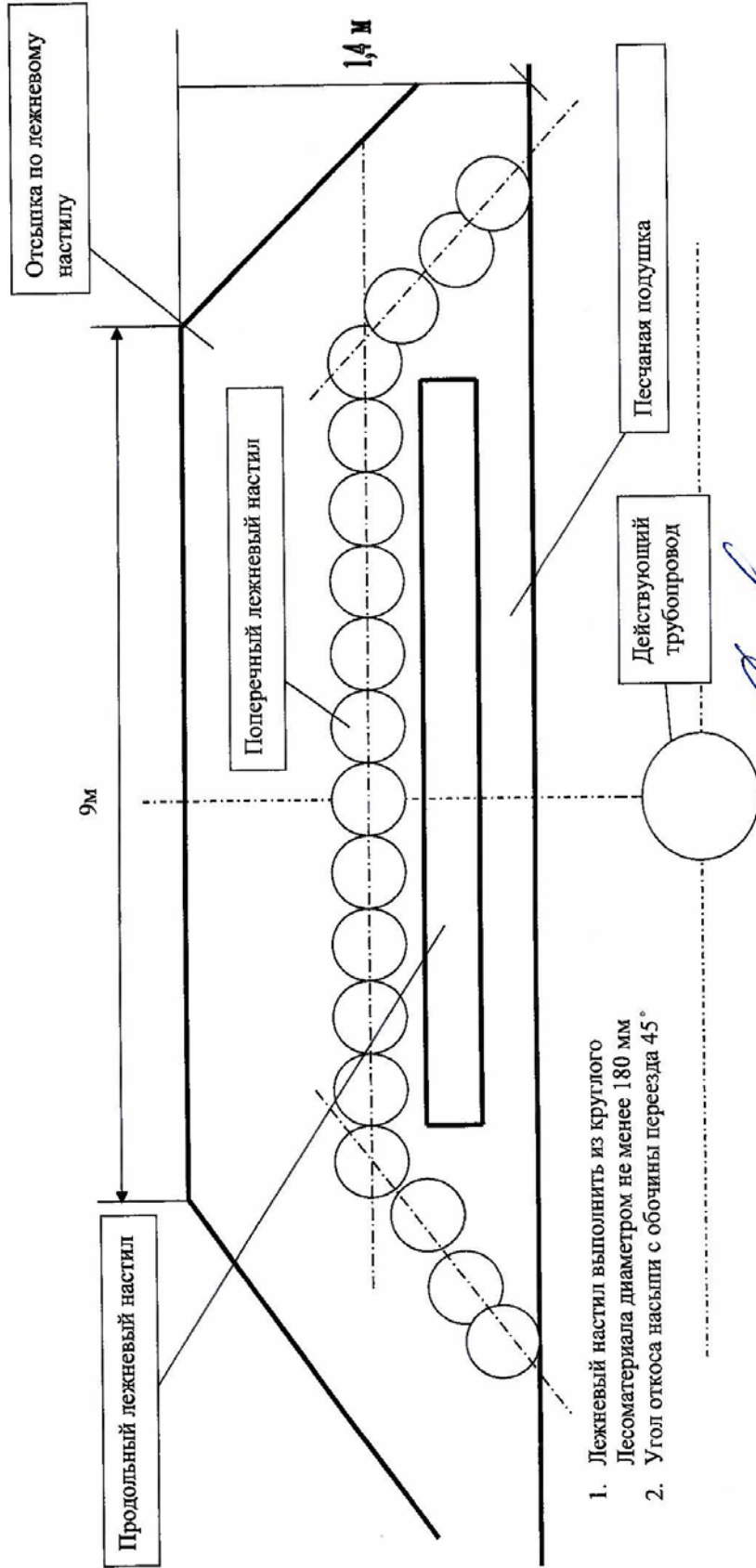
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
252

Приложение 1

**СХЕМА
ВРЕМЕННОГО ПЕРЕЕЗДА**



А. С. Колченцев

Схему составил: Начальник ПТО

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

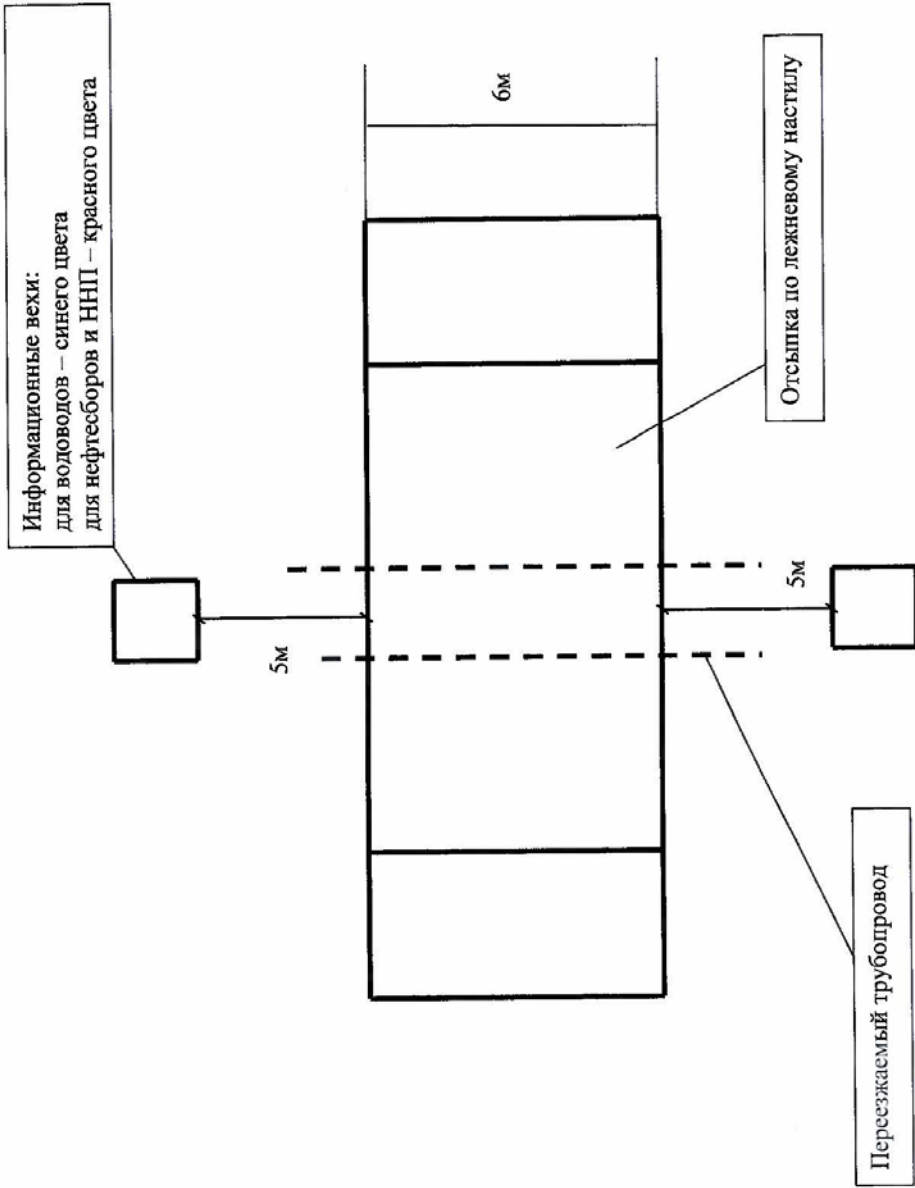
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
253

Приложение 1

А.С. Колчενцев

Схему составил: Начальник ПТО



5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
254

**Технические условия №141 от 14.06.2022г
На примыкание проектной автомобильной дороги магистрального
продуктопровода ШФЛУ на участке «Нижевартровский ГПЗ – Южно-
Балыкский ГПЗ» от 619-660 км к существующей автодороге от КПЗ2
Мыхпайского месторождения ПАО «СН-МНГ».**

1. Разработать проектную документацию на строительство временных съездов, обеспечивающую безопасность дорожного движения на данном участке в соответствии с требованиями СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт. Актуализированная редакция СНиП 2.05.07-91*», ОДМ 218.4.005-2010 «Рекомендации по обеспечению безопасности движения на автомобильных дорогах» и ГОСТ Р 52289-2004 «Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств»;

2. Угол примыкания временных съездов к межпромысловой автомобильной дороги принять в интервале 75-90°;

3. Устройство переходно-скоростных полос и полос накопления в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги не требуется;

4. Тип примыкания – простой, в соответствии с требованиями СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85»;

5. Радиус кривых при сопряжении кромок покрытий межпромысловой автомобильной дороги с проектируемым примыканием временной подъездной автомобильной дороги принять не менее 20 м;

6. Разработать мероприятия по обеспечению поверхностного водоотвода в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги;

7. Разработать мероприятия по обеспечению боковой видимости в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги;

8. Продольный уклон по временной подъездной автомобильной дороге в районе примыкания принять не круче 40‰;

9. При перевозке материалов обеспечить содержание в нормативном состоянии участка автодороги ПАО «СН-МНГ» по которому осуществляется движение.

10. В соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2004 разработать схему установки дорожных знаков, сигнальных столбиков, барьерного ограждения и при необходимости нанесение горизонтальной разметки. Знаки должны соответствовать типоразмеру и требованиям ГОСТ 32945-2014. Знаки разместить на оцинкованных стойках диаметром 76 мм и высотой 2,2 м с использованием высокоинтенсивной пленки типа Б. Дорожные знаки разместить на присыпных бермах на удалении 1,5-1,6 м от ближайшего края щитка до кромки проезжей части;

11. До начала производства строительно-монтажных работ, разработанную проектную документацию (ПСД) согласовать с ПАО «СН-МНГ»;

12. На период производства строительно-монтажных работ в районе примыкания временной подъездной автомобильной дороги установить временные

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
255

УТВЕРЖДАЮ:
 Руководитель ССРНО
 Центра сервиса и ремонта
 ПАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
И.В. Иванов

«26»/04 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 03-22-27

Выданы: **АО «НИПИгазпереработка»** для разработки проектной документации на строительство объекта «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ» (ПК2/1), «Участок магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км» (ПК2/2), «Магистральный продуктопровод «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ» (ПК1) при пересечении действующих внутрипромысловых трубопроводов ПАО «Славнефть - Мегионнефтегаз», а также при прохождении проектируемого объекта в охранных зонах трубопроводов.

В рамках проектирования в разделе ПОС необходимо предусмотреть:

1. Разработку ППР, который должен содержать основные технические решения проекта; должен быть утвержден главным инженером организации, осуществляющей строительство, согласован до начала строительно-монтажных работ с эксплуатирующей организацией и отражать следующие требования:

- перед началом производства работ произвести совместное обследование трассы с представителем Центра сервиса и ремонта (далее – ЦСиР) для определения точного местонахождения пересекаемых трубопроводов. По завершению определения местонахождения трубопроводов, над их осями установить вехи размером 300х300мм и высотой не менее 1,5-2м, указывающие положение оси трубопровода и глубину его залегания. Составить совместный **акт** о расположении и глубине залегания трубопроводов в зоне пересечения его строящимся переходом. 1 экземпляр акта предоставить в производственно-технологическую службу (далее – ПТО) ЦСиР.;
- работы, связанные с вскрытием мест пересечения с действующими подземными коммуникациями, производить по отдельному наряд-допуску с обозначением опасных зон, подготовительных мероприятий и оценки рисков, актуальных на данный вид работ.
- предусматривать наличие ситуационного плана местности с указанием на нем мест планируемых пересечений с трубопроводами ПАО «СН-МНГ»;
- обеспечить наличие защитных футляров на строящемся трубопроводе;
- внутренний диаметр футляра должен определяться из условия производства работ и конструкции переходов и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм. Во избежание образования коррозии при соприкосновении футляра и тела трубопровода предусмотреть футерование.
- футляр и трубу покрыть антикоррозионной изоляцией.
- прокладку строящегося трубопровода выполнить с раскопкой вручную в местах пересечений, под существующими коммуникациями.
- отвал грунта на действующие трубопроводы не допускается.
- расстояние в свету между защитным футляром строящегося трубопровода и действующим трубопроводом выдерживать не менее 0,5 м.
- угол пересечения с действующими трубопроводами должен быть близок 90 (но не менее 70).

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
257

- место пересечения строящегося трубопровода с трубопроводом ЦСиР обозначить предупреждающими аншлагами с указанием давления, пикета, глубины залегания, владельца строящегося трубопровода.

- любые работы и действия в охранной зоне трубопроводов (25 метров от оси трубопровода в обе стороны) могут выполняться только при получении письменного согласия в эксплуатирующей организации. При этом определить этапы работ, выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя ЦСиР;

- при проведении земляных, огневых работ в охранной зоне трубопроводов наряды-допуски на работы повышенной опасности выдаются структурным подразделением ПАО «СН-МНГ», оформившим «Акт-допуск для производства работ на территории организации»;

- наряды-допуски на работы повышенной опасности, а также порядок проведения работ согласовать со всеми структурными подразделениями ПАО «СН-МНГ», имеющими коммуникации в месте производства работ;

- до начала работ разработать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ, сохранность объектов и сооружений. Предусмотреть специальный раздел касаемо расстановки и передвижения техники в месте перехода с обязательной схемой участка трасс трубопроводов и всех коммуникаций по маршруту;

- при организации и производстве работ учесть требования ПБвНГП (утвержденных приказом ФСПоЭТАН №534 от 15.12.2020г);

- приказом по предприятию назначить из числа ИТР лиц, ответственных за производство работ в охранной зоне трубопровода;

- весь персонал, занятый на производстве строительного-монтажных работ и других работах в охранной зоне трубопроводов, должен быть проинструктирован по методам и последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местоположением трубопровода и их сооружений, их обозначением на местности. Один экземпляр инструктажа предоставить в ЦСиР.

- за 3 суток до начала работ уведомить эксплуатирующую организацию о времени и месте производства работ (с предоставлением подписанных обеими сторонами мероприятий).

2. При необходимости монтажа временного/постоянного переезда предусмотреть следующие требования:

Запрещается проезд любой техники через трубопровод в не оборудованных местах!!!

- проезд через трубопроводы выполнить с применением лежневого настила, согласно приложенной схемы;

- проезд должен быть обставлен по бокам столбиками и знаками безопасности: «Осторожно! высокое давление» Ру, Ду, Н залегания, а также знаками, запрещающими остановку и пробуксовку транспорта над нефтепроводом.

- устройство переезда выполнить в соответствии со строительными нормами, но с соблюдением расстояний, не менее указанных в Приложении 1.

- гол пересечения переезда с трубопроводами должен быть в диапазоне 75-90 градусов;

- после окончания строительства переезда составить совместный **акт** о соответствии переезда данным техническим условиям. 1 экземпляр акта предоставить в ПТО ЦСиР;

- после окончания окончания производства работ, под контролем представителя ЦСиР демонтировать временный проезд, ликвидировать пути подъезда техники;

- все строительные машины и механизмы должны быть укомплектованы противопожарными средствами;

- не допускается нахождение посторонних лиц в зоне производства работ.

2

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

258

- запрещается использовать для отсыпки грунт, пропитанный нефтью или содержащий крупные включения диаметром более 50мм;

- при производстве работ в охранной зоне линий электропередач получить технические условия в эксплуатирующей данные линии организации;

- **в охранной зоне трубопровода запрещается** производить всякого рода действия, которые могут повлиять на их нормальную эксплуатацию, либо привести к разрушению, а именно: разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня, перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные, контрольно-измерительные пункты, устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей, щелочей, устраивать стоянки строительной техники, вагон-домов и т.д., разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие трубопроводы от разрушения, прилегающую территорию и окружающую местность от аварийного разлива нефти.

3. При обнаружении в процессе производства работ неизвестных подземных коммуникаций, сооружений - работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатирующей организации. Обустройство их пересечения и временного переезда выполнить в соответствии с данными техническими условиями.

4. При отсутствии достоверной информации о фактическом расположении действующих подземных коммуникаций, земляные работы по разработке траншеи механизированным способом проводить только после полной остановки всех подземных коммуникаций, находящихся в одном техническом коридоре производства работ.

5. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукта, а также превышения ПДК газа в процессе выполнения работ персонала и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а эксплуатирующая организация извещена о происшествии по телефону 8 (34643) 46-649.

6. До прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств. Возобновление работ возможно только после полного устранения аварии.

7. При необходимости работы в выходные и праздничные дни обязательно получить и иметь письменное разрешение руководства ПАО «СН-МНГ» по персональному запросу.

8. Все работы производить в дневное время.

При невыполнении требований настоящих технических условий уполномоченные представители ПАО «СН-МНГ» вправе остановить работы.

Начальник ПТО ССиРНО ЦСиР



А.С. Колченцев

3

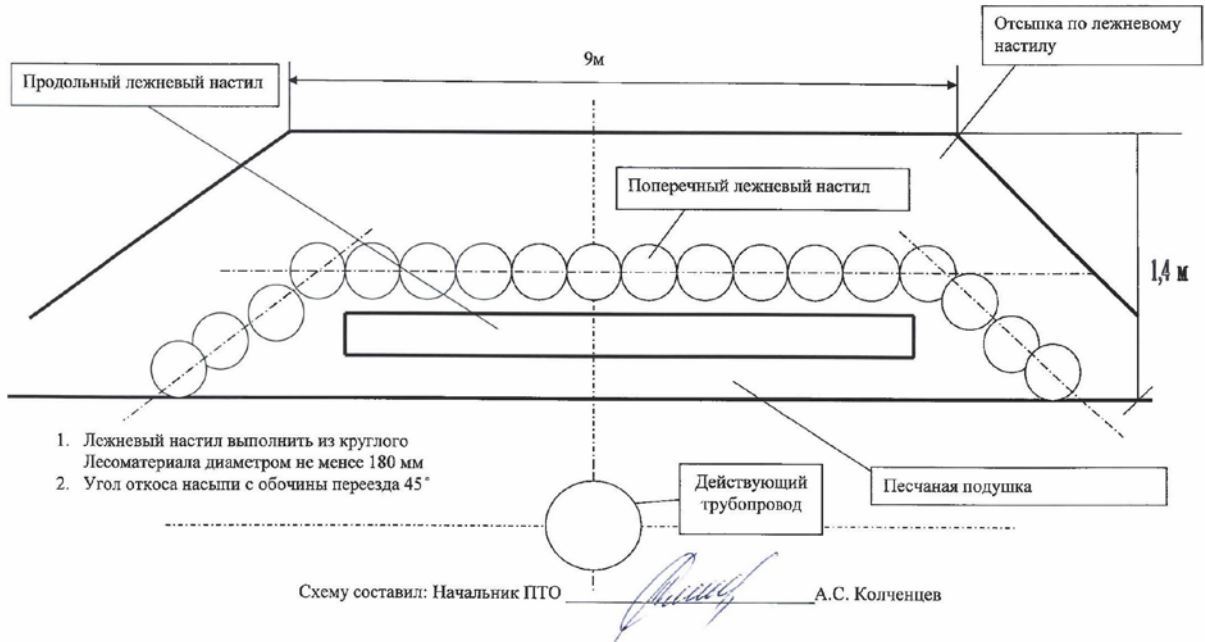
Инов. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
259

**СХЕМА
ВРЕМЕННОГО ПЕРЕЕЗДА**



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

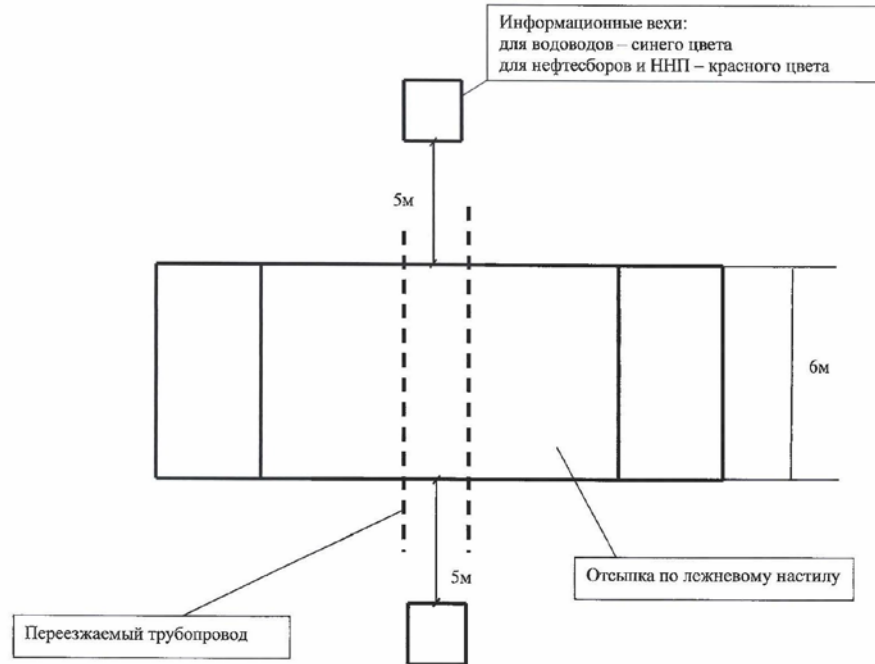
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
260

Схему составил: Начальник ПТО _____ А.С. Колченцев

Приложение 1



5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
261

**1. Проект ТУ на пересечения магистрального проектируемого
продуктопровода ШФЛУ с существующими автодорогами с
усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов**

1. Угол пересечения проектируемого трубопровода с автодорогой должен быть близким к 90°. При этом допускается уменьшить угол пересечения до 60°, при условии, что участок трубопровода в месте перехода должен быть отнесен к категории «В» по СП 36.13330.2012.

2. Участки трубопроводов, прокладываемых на переходах через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов, должны предусматриваться в защитном футляре (кожухе) из стальных труб или в тоннеле, диаметр которых определяется условием производства работ и конструкцией переходов и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм.

3. Концы футляра должны выводиться на расстояние: от бровки земляного полотна - 25 м, но не менее 2 м - от подошвы насыпи.

4. На подземных переходах трубопроводов через автомобильные дороги концы защитных футляров должны иметь уплотнения из диэлектрического материала.

5. На одном из концов футляра или тоннеля следует предусматривать вытяжную свечу на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна автомобильных дорог.

6. Высота вытяжной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м, но не менее 3 м относительно отметки уровня полотна дороги. Номинальный диаметр вытяжной свечи должен приниматься в соответствии с проектной документацией, но не более DN 100.

7. Заглубление участков трубопроводов, прокладываемых под автомобильными дорогами всех категорий, должно приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,4 м от дна кювета, водоотводной канавы или дренажа.

8. Расстояние между параллельными трубопроводами на участках их переходов под железными и автомобильными дорогами следует назначать исходя из грунтовых условий и условий производства работ, но во всех случаях это расстояние должно быть не менее расстояний, принятых при подземной прокладке линейной части магистральных трубопроводов.

9. Предусмотреть подземный, закрытый способ прокладки трубопровода без внесения изменений в конструкцию насыпи основания дорожного полотна на пересечении автодорог с усовершенствованным покрытием капитального типа.

Способ прокладки проектируемого трубопровода на пересечении автодорог с усовершенствованным покрытием облегченного типа определить проектом. При открытом способе прокладки трубопровода предусмотреть восстановление насыпи и покрытия дорожного полотна. При открытом способе прокладки трубопровода предусмотреть в период выполнения строительно-монтажных работ устройство временного объезда.

10. Предусмотреть оборудование трубопровода системой обнаружения утечек.

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

262

11. Конструкция перехода трубопровода должна быть рассчитана на максимальную нагрузку на ось от автотранспорта 30 т/ось.

12. Точные координаты пересечения определить в ходе производства работ.

13. Все проектно-изыскательские и строительные-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

14. В месте пересечения предусмотреть установку дорожных знаков с двух сторон трубопровода «Остановка запрещена» с дополнительным информационным знаком, информирующим зону действия знака.

15. При пересечении вдольтрассового проезда в строительный период предусмотреть проектом устройство временных съездов с существующих автомобильных дорог. Указанный переезд обозначить предупреждающими аншлагами и знаками.

16. Проектную и рабочую документацию согласовать с владельцем автодороги.

2. Проект ТУ на пересечения магистрального проектируемого продуктопровода ШФЛУ с существующими инженерными коммуникациями Нижневартковского ГПЗ

2.1 Проект ТУ на пересечение технологической эстакады

Исходные данные по эстакаде:

1. Три трубопровода ШФЛУ:
Паспорт №4. Диаметр 325. Категория Б(а) II. Давление 1,0 МПа. Температура +35С
Паспорт №9. Диаметр 426. Категория Б(а) II. Давление 1,2 МПа. Температура +35С
Паспорт №13. Диаметр 273. Категория Б(а) I. Давление 3,2 МПа. Температура +35С
2. Трубопровод сбросного газа
Паспорт №3. Диаметр 114. Категория Б(а) II. Давление 1,2 МПа. Температура +25С
3. Трубопровод факельных сбросов
Паспорт №22. Диаметр 720. Категория Б(а) II. Давление 0,6 МПа. Температура от -30С до +200С
4. Трубопровод воздуха КИПиА
Паспорт №25. Диаметр 57. Категория В V. Давление 0,8 МПа. Температура 20С
5. Трубопровод азота
Паспорт №24. Диаметр 114. Категория В V. Давление 0,8 МПа. Температура 20С
6. Трубопроводы пара (прямая и обратная)
Паспорт №26. Диаметр 114. Категория В IV. Давление 0,6 МПа. Температура 160С
7. Трубопроводы этиленгликоля (водогликоливая смесь на обогрев, прямая и обратная). На данный момент находится четыре трубопровода, два из которых выведены из эксплуатации
Паспорт №27. Диаметр 114. Категория Б(в) IV. Давление 0,6 МПа. Температура 95С
8. Трубопровод углеводородного конденсата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
263

Паспорт №21. Диаметр 89. Категория Б(а) II. Давление 0,6 МПа. Температура от -30С до +200С

Все трубопроводы находятся на опорах из бетона. Трубопроводы лежат на скользящих опорах Расстояние между бетонными опорами 4 метра, высота от земли до трубопровода – 1 метр

Пересечение проектируемого трубопровода с технологической эстакадой выполнить закрытым способом (методом прокола, продавливания и пр.).

Расстояние по горизонтали между краем опоры эстакады и краем проектируемого трубопровода или защитного кожуха принять не менее 1 м.

Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

2.1 Проект ТУ на пересечение подземных трубопроводов

Исходные данные:

По левой стороне от дороги закопаны в земле четыре параллельно лежащих трубопровода на глубине 3,5 метра: два трубопровода холодной воды (диаметр 219), один трубопровод - хоз. стоки (диаметр 114) и еще один – промышленные стоки (диаметр 114).

Пересечение проектируемого трубопровода с трубопроводами выполнить закрытым способом (методом прокола, продавливания и пр.).

Расстояние в свету между верхней образующей проектируемого трубопровода или защитного кожуха и нижней образующей пересекаемого трубопровода должно быть не менее 350 мм. Угол пересечения трубопроводов должен быть не менее 60 градусов.

Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

2.2 Проект ТУ на пересечение продуктопровода высокого давления

Расстояние в свету между верхней образующей проектируемого трубопровода и нижней образующей пересекаемого трубопровода должно быть не менее 350 мм. Угол пересечения трубопроводов должен быть не менее 60 градусов.

Все проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2014.

2.3 Проект ТУ на пересечение выведенную из эксплуатации эстакаду.

1. Два трубопровода БГС (откачка на РЦОП, периодического действия)
Паспорт №14. Диаметр 114. Категория Б(б) III. Давление 1,6 МПа. Температура 5+35С
Паспорт №16. Диаметр 114. Категория Б(б) III. Давление 1,6 МПа. Температура 5+35С

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							264
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

- 2. Остальные шесть трубопроводов выведены из эксплуатации
 - Три трубопровода, диаметр 57
 - Два трубопровода, диаметр 114
 - Один трубопровод, диаметр 159

Технические условия выданы на 2 года.

Главный инженер НВ ГПЗ



Ф.Н. Малахов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							265

УТВЕРЖДАЮ:
 Руководитель ССиРНО
 Центра сервиса и ремонта
 ПАО «Славнефть - Мегионнефтегаз»
И.В. Иванов

«13» 05 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 03-22-30

Выданы: АО «НИПИгазпереработка» для разработки проектной документации на строительство объектов «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ» (ПК2/1), «Участок магистрального продуктопровода «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» от 660 – 867 км» (ПК2/2), «Магистральный продуктопровод «Белозерный ГПЗ - Нижневартовский ГПЗ» (ПК1) при пересечении проектируемой ВЛ действующих внутрипромысловых трубопроводов ПАО «Славнефть - Мегионнефтегаз», а также при прохождении проектируемого объекта в охранных зонах трубопроводов.

В рамках проектирования в разделе ПОС необходимо предусмотреть:

1. Разработку ППР, который должен содержать основные технические решения проекта; должен быть утвержден главным инженером организации, осуществляющей строительство, согласован до начала строительно-монтажных работ с эксплуатирующей организацией и отражать следующие требования:

- перед началом производства работ произвести совместное обследование трассы с представителем Центра сервиса и ремонта ПАО «СН-МНГ» (далее ЦСиР) для определения точного местонахождения пересекаемых трубопроводов. По завершению определения местонахождения трубопроводов, над их осями установить вехи размером 300х300мм и высотой не менее 1,5-2м, указывающие положение оси трубопровода и глубину его залегания. Составить совместный акт о расположении и глубине залегания трубопроводов в зоне пересечения его строящимся переходом. 1 экземпляр акта предоставить в производственно-технологическую службу (далее – ПТО) ЦСиР;
- работы, связанные с вскрытием мест пересечения с действующими подземными коммуникациями, производить по отдельному наряд-допуску с обозначением опасных зон, подготовительных мероприятий и оценки рисков, актуальных на данный вид работ.
- предусматривать наличие ситуационного плана местности с указанием на нем мест планируемых пересечений с трубопроводами ПАО «СН-МНГ»;
- расстояние от опоры ВЛ до стенки трубопровода должно быть не менее 5м;
- любые работы и действия в охранной зоне трубопроводов (25 метров от оси трубопровода в обе стороны) могут выполняться только при получении письменного согласия в эксплуатирующей организации. При этом определить этапы работ, выполняемые в присутствии и под наблюдением представителя ЦСиР;
- при проведении земляных, огневых работ в охранной зоне трубопроводов наряды-допуски на работы повышенной опасности выдаются структурным подразделением ПАО «СН-МНГ», оформившим «Акт-допуск для производства работ на территории организации»;
- наряды-допуски на работы повышенной опасности, а также порядок проведения работ согласовать со всеми структурными подразделениями ПАО «СН-МНГ», имеющими коммуникации в месте производства работ;
- до начала работ разработать мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ, сохранность объектов и сооружений. Предусмотреть специальный раздел касаемо

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							266

расстановки и передвижения техники в месте перехода с обязательной схемой участка трасс трубопроводов и всех коммуникаций по маршруту;

- при организации и производстве работ учесть требования ПБвНГП (утвержденных приказом ФСпоЭТАН №534 от 15.12.2020г);

- приказом по предприятию назначить из числа ИТР лиц, ответственных за производство работ в охранной зоне трубопровода;

- весь персонал, занятый на производстве строительно-монтажных работ и других работах в охранной зоне трубопроводов, должен быть проинструктирован по методам и последовательности безопасного ведения работ, ознакомлен с местоположением трубопровода и их сооружений, их обозначением на местности. Один экземпляр инструктажа предоставить в ЦСиР;

- за 3 суток до начала работ уведомить эксплуатирующую организацию о времени и месте производства работ (с предоставлением подписанных обеими сторонами мероприятий).

2. При необходимости монтажа временного/постоянного переезда предусмотреть следующие требования:

Запрещается переезд любой техники через трубопровод в не оборудованных местах!!!

- переезд через трубопроводы выполнить с применением лежневого настила, согласно приложенной схемы;

- переезд должен быть обставлен по бокам столбиками и знаками безопасности: «Осторожно! высокое давление» Ру, Ду, Н залегания, а также знаками, запрещающими остановку и пробуксовку транспорта над нефтепроводом.

- устройство переезда выполнить в соответствии со строительными нормами, но с соблюдением расстояний, не менее указанных в Приложении 1.

- гол пересечения переезда с нефтепроводом должен быть в диапазоне 75-90 градусов;

- после окончания строительства переезда составить совместный **акт** о соответствии переезда данным техническим условиям. 1 экземпляр акта предоставить в ПТО ЦСиР;

- после окончания производства работ, под контролем представителя ЦСиР демонтировать временный переезд, ликвидировать пути подъезда техники;

- все строительные машины и механизмы должны быть укомплектованы противопожарными средствами;

- не допускается нахождение посторонних лиц в зоне производства работ.

- запрещается использовать для отсыпки грунт, пропитанный нефтью или содержащий крупные включения диаметром более 50мм;

- место пересечения строящейся ВЛ с трубопроводом ПАО «СН-МНГ» обозначить предупреждающими аншлагами с указанием характеристик и контактных данных владельца строящейся ВЛ;

- при производстве работ под линиями электропередач получить технические условия в эксплуатирующей данной линии организации;

- **в охранной зоне трубопровода запрещается** производить всякого рода действия, которые могут повлиять на их нормальную эксплуатацию, либо привести к разрушению, а именно: разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня, перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные, контрольно-измерительные пункты, устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей, щелочей, устраивать стоянки строительной техники, вагон-домов и т.д., разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства земляные и иные сооружения (устройства), предохраняющие нефтепроводы от разрушения прилегающую территорию и окружающую местность от аварийного разлива нефти.

2

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

267

3. При обнаружении в процессе производства работ неизвестных подземных коммуникаций, сооружений - работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатирующей организации. Обустройство их пересечения и временного проезда выполнить в соответствии с данными техническими условиями.
 4. При отсутствии достоверной информации о фактическом расположении действующих подземных коммуникаций, земляные работы по разработке траншеи механизированным способом проводить только после полной остановки всех подземных коммуникаций, находящихся в одном техническом коридоре производства работ.
 5. В случае повреждения трубопровода или обнаружения утечки продукта, а также превышения ПДК газа в процессе выполнения работ персонала и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а эксплуатирующая организация извещена о происшествии по телефону 8 (34643) 46-649.
 6. До прибытия аварийно-восстановительной бригады руководитель работ должен принять меры, предупреждающие доступ в опасную зону посторонних лиц и транспортных средств. Возобновление работ возможно только после полного устранения аварии.
 7. При необходимости работы в выходные и праздничные дни обязательно получить и иметь письменное разрешение руководства ПАО «СН-МНГ» по персональному запросу.
 8. Все работы производить в дневное время.
- При невыполнении требований настоящих технических условий уполномоченные представители ПАО «СН-МНГ» вправе остановить работы.

Начальник ПТО
ЦСиР



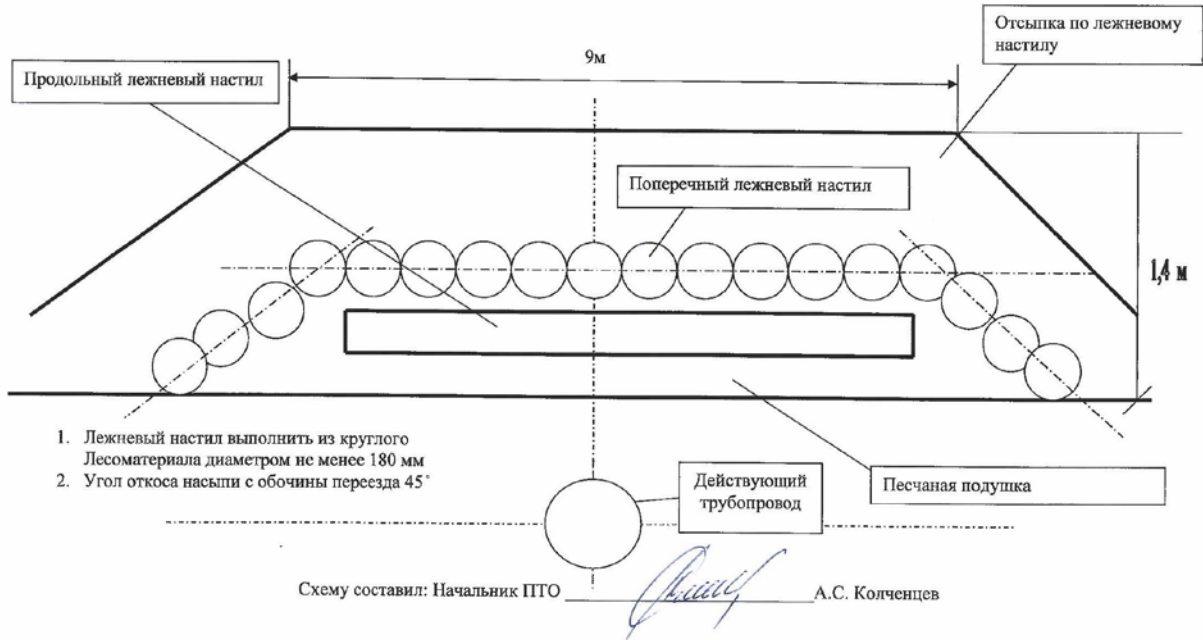
А.С. Колченцев

3

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

						Лист
						268
0062.2021-02-2.1-ППТ4						

**СХЕМА
ВРЕМЕННОГО ПЕРЕЕЗДА**



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

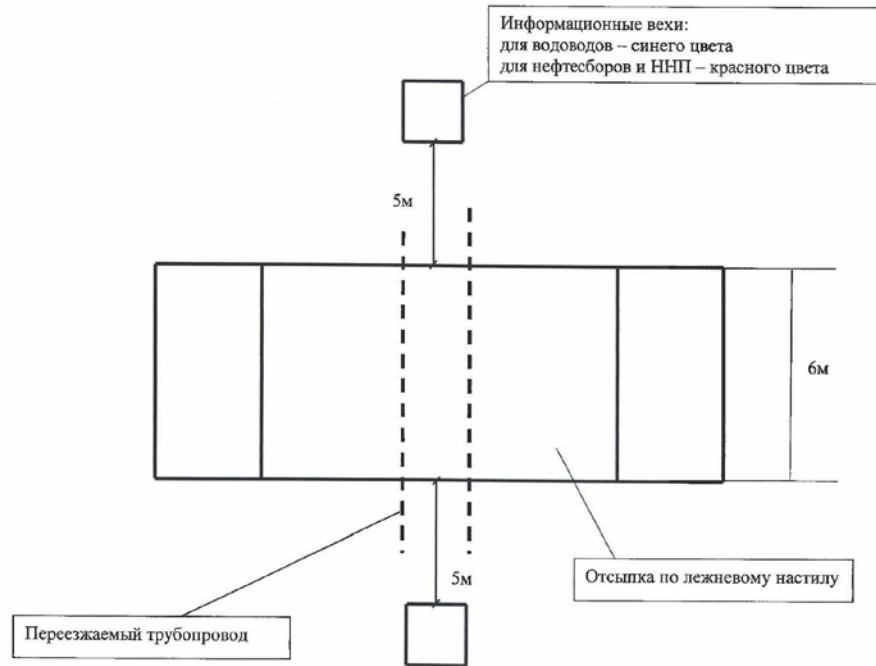
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
269

Схему составил: Начальник ПТО _____ А.С. Колченцев

Приложение 1



5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
270

Общество с ограниченной ответственностью
ООО «НПО «ПРИС»

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
АО «Сибур Тюмень Газ»

О.В. Малышев

« 10 » 2022 г.



СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование и строительство объекта

«МАГИСТРАЛЬНЫЙ ПРОДУКТОПРОВОД «НИЖНЕВАРТОВСКИЙ ГПЗ –
ЮЖНО – БАЛЫКСКИЙ ГПЗ» В РАМКАХ ПРОЕКТА «СТРОИТЕЛЬСТВО
МАГИСТРАЛЬНОГО ПРОДУКТОПРОВОДА «НИЖНЕВАРТОВСКИЙ ГПЗ –
ЮЖНО-БАЛЫКСКИЙ ГПЗ»

по адресу: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ,
Нижневартовский район, Сургутский район, г. Нижневартовск

Разработаны:
Генеральный директор
ООО «НПО «ПРИС»

В.Б. Гараничев



Москва
2022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

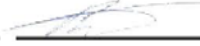
272

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Руководитель разработки:

Главный инженер

Должность



личная подпись

Гараничев В.Б.

инициалы, фамилия

Исполнители:

Технический директор

Должность



личная подпись

Шестаков В.В.

инициалы, фамилия

Инженер 1 категории

Должность



личная подпись

Зарубкин А.Ю.

инициалы, фамилия

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

273

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Наименование и адрес объекта

Наименование объекта капитального строительства: «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ» в рамках проекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Адрес объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, Сургутский район, г. Нижневартовск.

1.2 Сведения об инвесторе (Заказчике) строительства

Акционерное общество «СибурТюменьГаз» (АО «СибурТюменьГаз»).

Юридический адрес: 628616, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Омская, д.1.

Генеральный директор – Паршев Сергей Сергеевич.

ИНН: 7202116628.

Телефон/факс: +7(3466)-49-42-03.

1.3 Сведения о генеральной проектной организации

Акционерное общество «НИПИгазпереработка» (АО «НИПИГАЗ»).

Юридический адрес: 625048, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д. 14.

Почтовый адрес: 350000, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Красная, д. 118.

Генеральный директор Евстафьев Дмитрий Владимирович.

ИНН: 2310004087.

Телефон: +7 (8612) 238-60-60.

Факс: + 7 (8612) 238-60-70.

1.4 Сведения о разработчике специальных технических условий

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-производственное объединение «Проектирование и строительство» (ООО «НПО «ПРИС»).

Юридический адрес: Российская Федерация, 125466, г. Москва, ул. Соколово-Мещерская, д.29, эт.3, пом. I, ком.13, оф.212.

Почтовый адрес: Почтовый адрес: Российская Федерация, 125466, г. Москва, ул. Соколово-Мещерская, дом 29, офис 212.

Генеральный директор – Гараничев Владислав Борисович.

ИНН 7743935582.

Телефон: +7 (495) 760-70-08.

E-mail: info@npropris.ru

1.5 Основания для строительства

Основаниями для строительства объекта являются:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

275

– Задание № 9 на разработку проектной документации по Объекту: «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ». Титульное наименование проекта: Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»;

– Технические требования № 2 на проектирование документации по Объекту «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ». Титульное наименование проекта: Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

1.6 Основания для разработки специальных технических условий

Разработка и согласование специальных технических условий (СТУ) в установленном порядке регламентированы:

– требованиями пункта 8 статьи 6 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

– требованиями пункта 5 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»;

– Порядком разработки и согласования специальных технических условий для разработки проектной документации на объект капитального строительства, утвержденным Приказом Минстроя России от 30.11.2020 г. № 734/пр;

1.7 Необходимость разработки специальных технических условий

1.7.1. Базовыми нормативными документами для проектирования и строительства магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ» (далее – магистральный продуктопровод), согласно заданию на проектирование является СП 36.13330.2012, который входит в перечень нормативных документов или их частей обязательного применения, в результате применения которых обеспечивается соблюдение требований Федерального закона № 384-ФЗ, утвержденный Постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 № 815 «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

По результатам инженерных изысканий трассы прокладки проектируемого магистрального продуктопровода выявлена необходимость вынужденных отступлений от ряда требований СП 36.13330.2012, в том числе:

- отступление от требований п. 5.4 СП 36.13330.2012 в части прокладки магистрального продуктопровода по территории населенных пунктов. Вынужденное отступление от норм, в части прокладки магистрального продуктопровода в границах городов для подключения к существующим заводам

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
276

и из-за невозможности обойти границы города (Нижевартовский ГПЗ, находится в границе города Нижевартовск).

- отступление от требований п.16.3, таблицы 20 (п.1) СП 36.13330.2012 в части соблюдения минимального расстояния от оси магистрального продуктопровода до границы населенных пунктов. Согласно требованиям п.16.3, таблицы 20 (п.1) СП 36.13330.2012 расстояние должно составлять 5000 м, фактическое расстояние до границы населенного пункта Нижевартовск составляет от 0 до 5000 м.

- отступление от требований п. 16.3 СП 36.13330.2012 в части сокращения расстояний до объектов инфраструктуры.

- отступление от требований п. 16.4 СП 36.13330.2012 в части соблюдения глубины заложения на участке подключения к существующему магистральному продуктопроводу на 0 км трассы. Согласно требованиям п.16.4 СП 36.13330.2012 глубина заложения магистрального продуктопровода должна быть не менее 1,5 м. С учетом того, что врезку в существующий магистральный продуктопровод предусматривается выполнить под давлением с применением разрезного тройника, глубина заложения в месте врезки составляет 0,8 м. Протяженность участка с уменьшенной глубиной – не более 5 м.

- отступление от требований п. 16.6 СП 36.13330.2012 в части исключения канав на участках трассы магистрального продуктопровода, расположенных на одинаковых отметках или выше населенного пункта Нижевартовск, зданий и сооружений, указанных в таблице 1 СТУ.

- отступление от требований п. 16.10 СП 36.13330.2012 в части увеличения расстояния между узлами запорной арматуры на участке перехода через реку Обь и ее протоки и участке между КУ на 21,6 км и КУ на 34,5 км. Согласно требованию п. 16.10 СП 36.13330.2012, расстояние должно составлять не более 10 км. На переходе через реку Обь и ее протоки расстояние составляет 10,8 км. На участке между КУ на 21,6 км и КУ на 34,5 км расстояние составляет 12,9 км.

- отступление от требований п. 16.15 СП 36.13330.2012 в части совмещения узлов запуска / приема СОД параллельных ниток в начале и конце трассы из-за стесненности условий строительства. В соответствии с требованием п. 16.15 СП 36.13330.2012 при параллельной прокладке трубопроводов узлы приема и пуска СОД на соседних трубопроводах должны быть смещены относительно друг друга на 150 м.

- отступление от требований п. 16.15 СП 36.13330.2012 в части сокращения расстояния между ограждениями узлов приема и пуска СОД при параллельной прокладке трубопроводов на расстояние не менее 100 м (включая расстояние до существующих узлов запуска и приема СОД). В соответствии с требованием п. 16.15 СП 36.13330.2012 при параллельной прокладке трубопроводов узлы приема и пуска СОД на соседних трубопроводах должны быть смещены относительно друг друга на 150 м.

- отступление от требований примечания 4 пункта таблицы 20 16.3 СП 36.13330.2012 и примечания 10 таблицы 4 СП 36.13330.2012 в части расположения объектов технического коридора подземных трубопроводов, из

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							277
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам.

- отступление от требований п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 в части минимально допустимых расстояний от проектируемого магистрального продуктопровода до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений. В соответствии с требованием п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 расстояние до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений должно составлять 300 метров. Расстояния от проектируемого магистрального продуктопровода до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений приведены в таблице 2. Фактическое минимальное расстояние составляет 20 метров.

- отступление от требований от п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 в части минимально допустимых расстояний от проектируемого магистрального продуктопровода до мачт связи. В соответствии с требованием п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 расстояние до мачт связи должно составлять 300 метров. Фактическое минимальное расстояние составляет 20 метров.

Разработка специальных технических условий вызвана отсутствием нормативных требований в СП 36.13330.2012, а также нормативных требований в Перечне национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о требованиях безопасности зданий и сооружений» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 № 815, устанавливающие требования в части проектирования магистральных продуктопроводов, транспортирующих ППЛУ DN 400 мм, а именно требований к расстоянию между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками магистрального продуктопровода.

1.7.2. Таким образом, в соответствии с частью 8 статьи 6 Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (с изменениями от 02.07.2013), в связи с отступлением от обязательных требований СП 36.13330.2012 необходима разработка СТУ с на проектирование и строительство объекта «Магистральный продуктопровод «Нижевартовский ГПЗ – Южно – Балькский ГПЗ» в рамках проекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балькский ГПЗ».

1.7.3. Нарушения требований нормативных документов при проектировании объекта могут явиться одной из причин возникновения аварий или инцидентов (отказ, повреждение, отклонение от нормативного значения и др.), с причинением вреда жизни и здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных.

Для снижения уровня риска причинения вреда (ущерба) охраняемым законом ценностям направлено установление технических требований к проектируемому объекту, предусматриваемых в настоящих СТУ.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							278
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

Таблица 1. Минимальные фактические и нормативные расстояния до объектов инфраструктуры

п/п	Привязка к трассе, км	Наименование объекта сближения	Расстояние до магистрального продуктопровода, м		Положение выше/ниже продуктопровода
			Минимальное, фактическое	Нормативное	
1	на протяжении следования в границе города	г. Нижневартовск	0 (в границе города)	5000	ниже
2	0+100 м	Товарный парк номер 1 Нижневартовского ГПЗ	100	3000	ниже
3	0+430м	Параллельное следование с а/д	25	300	ниже
4	0+600 м	р. Мега	750	800	ниже
5	0+880м	Промышленная площадка АО "СибурТюменьГаз"	167	3000	ниже
6	0+880м	а/д Сургут - Нижневартовск	1100	3000	ниже
7	0+880м	ж/д Нижневартовск - Сургут	1600	3000	ниже
8	1+975м	СОТ "им. Терентия Мальцева"	1430	3000	ниже
9	1+488м	Промышленная площадка	459	3000	ниже
10	1+192м	СТ "Уралец"	449	3000	ниже
11	4+450м	СОПК "Заречный"	912	3000	ниже
12	20+60м	Сближение и параллельное следование с существующей ВЛ-110 кВ 8пр. Кирьяновская-Ореховская (лев.) Кирьяновская-Восточный ПП (прав.)	290	1000	выше
13	20+60м	Протока Кирьяс	255	800	ниже
14	30+262м	Протока Пасол	125	800	ниже

Примечание.

Минимальное расстояние от магистрального продуктопровода до не указанных в таблице существующих садово-огороднических товариществ, с отдельными жилыми и хозяйственно-бытовыми постройками и отдельно стоящих жилых домов, не входящих в состав городов и населенных пунктов, должно быть не менее 449 метров.

Минимальное расстояние от магистрального продуктопровода до не указанных в таблице существующих промышленных объектов, должно быть не менее 100 метров.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
279

Таблица 2. Минимальные фактические и нормативные расстояния до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений

п/п	Привязка к трассе, км	Наименование объекта сближения	Расстояние до магистрального продуктопровода, м	
			Фактическое	Нормативное
1	0+212м	мачта связи (проект.)	20	300
2	0+239м	БЛОК-бокс КТП(БКЭС) (проект.)	20	300
3	1+140м	БЛОК-бокс КТП(БКЭС) (проект.)	105	300
4	1+126м	мачта связи (проект.)	120	300
5	5+278м	БЛОК-бокс КТП(БКЭС) (проект.)	30	300
6	10+688м	БЛОК-бокс КТП(БКЭС) (проект.)	55	300
7	10+721м	мачта связи (проект.)	55	300
8	21+538м	мачта связи (проект.)	45	300
9	21+552м	БЛОК-бокс КТП(БКЭС) (проект.)	65	300
10	34+416м	мачта связи (проект.)	70	300
11	34+430м	БЛОК-бокс КТП(БКЭС) (проект.)	95	300
12	34+51 м	Пункт обогрева персонала	298	300
13	на протяжении всей трассы	Вдольтрассовая ВЛ 6(10) кВ (проект.)	15	1000

Примечание.
Минимальное расстояние от магистрального продуктопровода, до не указанных в таблице отдельно стоящих нежилых и подсобных строений, должно быть не менее 20 метров.

1.8 Область применения специальных технических условий

Данные СТУ разработаны для регламентирования технических требований, в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технической регламента о безопасности зданий и сооружений» от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ.

Настоящие СТУ распространяются на проектирование и строительство объекта «Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно – Балыкский ГПЗ» в рамках проекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Границы применения СТУ соответствуют границам проектирования.

Пикетаж и протяженность проектируемого магистрального продуктопровода приняты по материалам инженерных изысканий.

Протяженности проектируемых участков магистрального продуктопровода, пикеты расположения оборудования и пересечений уточняются на стадии разработки проектной документации, а также при выполнении строительно-монтажных работ с учетом фактического расположения секций магистрального продуктопровода в точках подключения.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
280

В ходе выполнения строительного-монтажных работ допустимы отклонения на производство земляных работ в плане и продольном профиле при формировании отметок дна траншеи и, соответственно, фактического профиля магистрального продуктопровода.

Настоящие СТУ не распространяются на обеспечение пожарной и сейсмической безопасности.

1.9 Краткое описание объекта

В административном отношении участок производства работ находится в Нижневартовском районе ХМАО-Югра.

Район находится в стадии промышленного освоения и характеризуется значительным обустройством территории. Вблизи района производства работ расположены действующие нефтяные месторождения (Мамонтовское, Усть-Балькское). Проложены автомобильные дороги, трубопроводы, линии электропередач, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

Из опасных геологических и инженерно-геологических процессов на изучаемой территории в большей степени развиты процессы заболачивания, подтопления, сезонного пучения грунтов, в меньшей степени линейная и боковая эрозия постоянных и временных водотоков.

В соответствии с общим сейсмическим районированием территории (СП 14.13330.2018) участок работ отнесен к районам расчетно-сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-64 по карте А (10 %) и В (5 %) – 5 баллов, по карте С (1 %) – 5 баллов.

Нижневартовский район расположен в умеренном климатическом поясе. Климат в соответствии с СП 131.13330.2020 характеризуется продолжительной зимой, длительным залеганием снежного покрова (200-210 дней), короткими переходными сезонами, поздними весенними и ранними осенними заморозками, коротким безморозным периодом (100-110 дней), коротким летом (70-100 дней). Средняя температура воздуха самого холодного месяца года до минус 24,0 °С; средняя температура самого теплого месяца до 17,0 °С. Средняя годовая амплитуда температур изменяется на территории района от 36° С до 41° С. Средняя годовая температура воздуха имеет отрицательные значения минус 3,5 °С. Абсолютный минимум (минус 59 °С) отмечается в декабре, абсолютный максимум (34 °С) – в июле. Снежный покров образуется в октябре – начале ноября, а его сход наблюдается – в конце апреля – начале мая. Число дней со снежным покровом увеличивается с юга на север от 190 до 210. Средняя высота снежного покрова на незащищенных участках достигает 70 сантиметров, на защищенных – 85 сантиметров. Максимальная глубина промерзания почвы на открытых местах суходола при оголенной от снега поверхности до 290 сантиметров, под снежным покровом до 110 сантиметров, на болотах до 70 сантиметров. Район относится к влажному климату. Среднегодовое количество осадков составляет 625 миллиметров, основное количество осадков выпадает в теплое время года, среднегодовая влажность воздуха – 75 %.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

281

Гидрография района строительства представлена многочисленными реками и ручьями, и небольшими пойменными озерами. Территория строительства имеет развитую речную сеть, которая представлена большим количеством водотоков, проток, рек, ручьев, которые относятся к бассейну р. Обь. Территория района характеризуется очень высокой заболоченностью. Водотоки исследуемого района строительства имеют крайне незначительные уклоны, медленное течение и извилистое русло. Реки замерзают на длительный период, до 6 месяцев. Водный режим рек характеризуется ежегодным хорошо выраженным весенним половодьем, периодическими летними и осенними дождевыми паводками.

Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» предназначен для транспорта ШФЛУ в жидком состоянии.

Согласно п. 2 ГОСТ Р 53521-2009 широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ) – углеводородная смесь, состоящая из пропана, бутанов и пентанов с примесями метана, этана, гексанов и более тяжелых компонентов, получаемая в процессе переработки нестабильного газового конденсата и стабилизации нефти.

Проектируемый продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» является магистральным продуктопроводом согласно п. 1.16 СП 36.13330.2012 и проектируется согласно требованиям, предъявляемым к магистральным трубопроводам сжиженных углеводородных газов (раздел 16 СП 36.13330.2012).

Проектирование магистрального продуктопровода и его сооружений предусматривается в соответствии с СП 36.13330.2012, СП 86.13330.2022, Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов», утвержденными приказом Ростехнадзора от 11.12.2020 № 517.

В соответствии с п. 7 статьи 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» проектируемый магистральный продуктопровод относится к сооружениям повышенного уровня ответственности, поскольку является особо опасным объектом.

Проектная мощность проектируемого магистрального продуктопровода – до 2650 тыс. т/год ШФЛУ.

Пропуская способность проектируемого магистрального продуктопровода, определяется производительностью Белозерного ГПЗ – 148 т/ч и Нижневартовского ГПЗ – 166,7 т/ч. Суммарная пропускная способность магистрального продуктопровода составляет 315,5 т/ч.

Номинальный диаметр проектируемого магистрального продуктопровода составляет DN 400. Прокладка предусматривается в две нитки.

Протяженность трассы магистрального продуктопровода от Нижневартовского ГПЗ до точки стыковки с 660 км действующего продуктопровода DN 500 «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» составляет ориентировочно 34,5 км.

Магистральный продуктопровод предназначен для транспортировки ШФЛУ марок А, Б, С, Д по ТУ 38.101524-2015 с содержанием этана до 10% масс.

Диапазон технологических параметров ШФЛУ в точке подключения к Нижневартовскому ГПЗ:

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							282
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

- максимальный расход ШФЛУ – 148,8 т/час;
 - температура ШФЛУ рабочая – от минус 2 °С до плюс 40 °С;
 - температура ШФЛУ максимальная, при превышении которой поставка в трубопровод не производится – плюс 40 °С;
 - давление рабочее максимальное – 3,1 МПа;
 - давление рабочее минимальное – 1,3 МПа;
- Суммарные расходы ШФЛУ с Белозерного ГПЗ и Нижневартовского ГПЗ:
- максимальный расход ШФЛУ – 315,5 т/час.
- Режим работы магистрального продуктопровода – круглогодичный, круглосуточный 8400 ч в год.

Учет количества поставляемой ШФЛУ выполняется на узлах учета Белозерного ГПЗ и Нижневартовского ГПЗ.

На проектируемом магистральном продуктопроводе применяются следующие типы технологического оборудования и устройств:

- камеры запуска и приема СОД;
- запорная арматура (краны шаровые);
- вставки электроизолирующие;

Срок эксплуатации основного технологического оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений принят 30 лет, согласно п. 8.2.6 Задания № 9 на проектирование. Расчетный срок безопасной эксплуатации магистрального продуктопровода принимается 30 лет.

1.10 Перечень дополнительных требований и вынужденных отступлений от действующих нормативных документов и компенсирующие мероприятия.

Перечень вынужденных отступлений от требований нормативных документов и компенсирующие мероприятия приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Перечень вынужденных отступлений от требований нормативных документов и компенсирующие мероприятия.

№ п/п	Вынужденное отступление	Перечень компенсирующих мероприятий
1	- отступление от требований п. 5.4 СП 36.13330.2012 в части прокладки магистрального продуктопровода по территории населенных пунктов. Вынужденное отступление от норм, в части прокладки магистрального продуктопровода в границах городов для подключения к существующим заводам и из-за невозможности обойти границы города (Нижневартовский ГПЗ находится в границе города Нижневартовск).	1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к увеличению глубины заложения 3. Требование к установке запорной арматуры. 4. Требование к минимальным расстояниям до зданий и сооружений. 5. Требование к увеличению толщины стенки 6. Требование к контролю сварных соединений. 7. Требование к изоляционному покрытию

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
283

		8. Требование к системе ЭХЗ. 9. Требование к системе СОУ. 10.Требование к наличию дублирующей СОУ.
2	- отступление от требований п.16.3, таблицы 20 (п.1) СП 36.13330.2012 в части соблюдения минимального расстояния от оси магистрального продуктопровода до границы населенных пунктов. Проектируемый магистрального продуктопровода. Согласно требованиям п.16.3, таблицы 20 (п.1) СП 36.13330.2012 расстояние должно составлять 5000 м, фактическое расстояние до границы населенного пункта Нижневартовск составляет от 0 до 5000 м.	1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к минимальным расстояниям до зданий и сооружений. 3. Требование к увеличению толщины стенки. 4. Требование к установке запорной арматуры. 5. Требование к контролю сварных соединений. 6. Требование к изоляционному покрытию 7. Требование к системе ЭХЗ. 8. Требование к системе СОУ.
3	- отступление от требований п. 16.3 СП 36.13330.2012 в части сокращения расстояний до объектов инфраструктуры, приведенных в таблице 1 СТУ.	1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к минимальным расстояниям до зданий и сооружений. 3. Требование к увеличению толщины стенки. 4. Требование к установке запорной арматуры. 5. Требование к контролю сварных соединений. 6. Требование к изоляционному покрытию 7. Требование к системе ЭХЗ. 8. Требование к системе СОУ.
4	- отступление от требований п. 16.4 СП 36.13330.2012 в части соблюдения глубины заложения на участке подключения к существующему продуктопроводу на 0 км трассы. Согласно требованиям п.16.4 СП 36.13330.2012 глубина заложения продуктопровода должна быть не менее 1,5 м. С учетом того, что врезку в существующий магистральный продуктопровод предусматривается выполнить под давлением с применением разрезного тройника, глубина заложения в месте врезки составляет 0,8 м. Протяженность участка с уменьшенной глубиной – не более 5 м.	1. Требование к категории магистрального продуктопровода 3. Требование к увеличению толщины стенки 4. Требование к контролю сварных соединений. 5. Требование к изоляционному покрытию 6. Требование к системе ЭХЗ. 7. Требование к системе СОУ.
5	- отступление от требований п. 16.6 СП 36.13330.2012 в части исключения канав на участках трассы магистрального продуктопровода, расположенных на одинаковых отметках или выше населенных пунктов, зданий и сооружений.	1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к минимальным расстояниям до зданий и сооружений.

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

284

		<p>3. Требование к увеличению толщины стенки</p> <p>4. Требование к контролю сварных соединений.</p> <p>5. Требование к изоляционному покрытию</p> <p>6. Требование к системе ЭХЗ.</p> <p>7. Требование к системе СОУ.</p>
6	<p>- отступление от требований п. 16.10 СП 36.13330.2012 в части увеличения расстояния между узлами запорной арматуры на участке перехода через реку Обь и ее протоки и участке между КУ на 21,6 км и КУ на 34,5 км. Согласно требованию п. 16.10 СП 36.13330.2012, расстояние должно составлять не более 10 км. На переходе через реку Обь и ее протоки расстояние составляет 10,8 км. На участке между КУ на 21,6 км и КУ на 34,5 км расстояние составляет 12,9 км.</p>	<p>1. Требование к категории магистрального продуктопровода</p> <p>2. Требование к увеличению толщины стенки</p> <p>3. Требование к расстоянию между узлами запорной арматуры</p> <p>4. Требование к установке запорной арматуры.</p> <p>5. Требование к контролю сварных соединений.</p> <p>6. Требование к изоляционному покрытию.</p> <p>7. Требование к контролю напряженно-деформированного состояния трубопровода.</p> <p>8. Требование к системе ЭХЗ.</p> <p>9. Требование к системе СОУ.</p>
7	<p>- отступление от требований п. 16.15 СП 36.13330.2012 в части совмещения узлов запуска / приема СОД параллельных ниток в начале и конце трассы из-за стесненности условий строительства. В соответствии с требованием п. 16.15 СП 36.13330.2012 при параллельной прокладке трубопроводов узлы приема и пуска СОД на соседних трубопроводах должны быть смещены относительно друг друга на 150 м.</p>	<p>1. Требование к категории магистрального продуктопровода</p> <p>2. Требование к увеличению толщины стенки</p> <p>3. Требование к контролю сварных соединений.</p> <p>4. Требование к изоляционному покрытию</p> <p>5. Требование к системе ЭХЗ.</p> <p>6. Требование к системе СОУ.</p>
8	<p>- отступление от требований примечания 4 пункта таблицы 20 16.3 СП 36.13330.2012 и примечания 10 таблицы 4 СП 36.13330.2012 в части расположения объектов технического коридора подземных трубопроводов, из которых возможен выброс или утечка газа в атмосферу в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам.</p>	<p>1. Требование к категории магистрального продуктопровода</p> <p>2. Требование к установке запорной арматуры.</p> <p>3. Требование к увеличению толщины стенки</p> <p>4. Требование к контролю сварных соединений.</p> <p>5. Требование к изоляционному покрытию</p> <p>6. Требование к системе ЭХЗ.</p> <p>7. Требование к системе СОУ.</p> <p>8. Требование к наличию дублирующей СОУ.</p> <p>9. Требование к контролю напряженно-деформированного состояния трубопровода.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

285

9	- отступление от требований п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 в части минимально допустимых расстояний от проектируемого магистрального продуктопровода до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений. В соответствии с требованием п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 расстояние до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений должно составлять 300 метров. Расстояния от проектируемого магистрального продуктопровода до отдельно стоящих нежилых и подсобных строений приведены в таблице 2. Фактическое минимальное расстояние составляет 20 метров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к минимальным расстояниям до нежилых и подсобных строений. 3. Требование к увеличению толщины стенки 4. Требование к контролю сварных соединений. 5. Требование к изоляционному покрытию 6. Требование к системе ЭХЗ. 7. Требование к системе СОУ.
10	- отступление от требований от п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 в части минимально допустимых расстояний от проектируемого магистрального продуктопровода до мачт связи. В соответствии с требованием п.16.3, таблицы 20 (п.4) СП 36.13330.2012 расстояние до мачт связи должно составлять 300 метров. Фактическое минимальное расстояние составляет 20 метров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к минимальным расстояниям до мачты связи. 3. Требование к увеличению толщины стенки 4. Требования к контролю сварных соединений. 5. Требование к изоляционному покрытию 6. Требование к системе ЭХЗ. 7. Требование к системе СОУ.
11	Разработка специальных технических условий вызвана отсутствием нормативных требований в СП 36.13330.2012, а также нормативных требований в Перечне национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент о требованиях безопасности зданий и сооружений» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 28.05.2021 № 815, устанавливающие требования в части проектирования магистральных продуктопроводов, транспортирующих ШФЛУ DN 400 мм, а именно требований к расстоянию между одновременно прокладываемыми в одном техническом коридоре параллельными нитками магистрального продуктопровода.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Требование к категории магистрального продуктопровода 2. Требование к минимальным расстояниям до зданий и сооружений. 3. Требование к увеличению толщины стенки. 4. Требование к установке запорной арматуры. 5. Требование к контролю сварных соединений. 6. Требование к изоляционному покрытию 7. Требование к системе ЭХЗ. 8. Требование к системе СОУ.

1.11 Перечень нормативных правовых актов и нормативных документов

Федеральный закон от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Постановления Правительства РФ № 815 от 28.05.2021 г. «Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
286

СОУ – система обнаружения утечек;
 СТУ – специальные технические условия;
 УЗК – ультразвуковой контроль;
 УЗ СОД – узел запуска очистных устройств;
 УП СОД – узел приема очистных устройств;
 УЗА – узел запорной арматуры;
 ШФЛУ – широкая фракция легких углеводородов.

2 ТРЕБОВАНИЯ К ПРОЕКТИРОВАНИЮ

2.1 Общие положения

2.1.1 Проектирование магистрального продуктопровода необходимо выполнить в соответствии с требованиями СП 36.13330.2012 и дополнительными требованиями настоящих СТУ.

2.1.2 При условии выполнения компенсирующих мероприятий, предусмотренных данными СТУ, допускается прокладка магистрального продуктопровода и размещение его сооружений (УЗА, свечи, амбары, УЗ и УП СОД) с отступлением от требований обязательных нормативных документов, указанных в разделе 1.7 данных СТУ.

2.1.3 При условии выполнения компенсирующих мероприятий, предусмотренных данными СТУ, допускается прокладка линейной части магистрального продуктопровода на территории населенного пункта (г Нижневартовск).

2.1.4 При условии выполнения компенсирующих мероприятий, предусмотренных данными СТУ, допускается прокладка магистрального продуктопровода и размещение его сооружений (УЗА, свечи, амбары, УЗ и УП СОД) на расстоянии от 0 до 5000 м до границ города Нижневартовск.

2.1.5 При условии выполнения компенсирующих мероприятий, предусмотренных данными СТУ, допускается прокладка магистрального продуктопровода и размещение его сооружений (УЗА, свечи, амбары, УЗ и УП СОД) на сокращенных расстояниях до объектов инфраструктуры, указанных в таблице 1 данных СТУ.

2.1.6 При условии выполнения компенсирующих мероприятий, предусмотренных данными СТУ, допускается прокладка линейной части магистрального продуктопровода в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам.

2.1.7 При условии выполнения компенсирующих мероприятий, предусмотренных данными СТУ, допускается прокладка магистрального продуктопровода (УЗА, УЗ и УП СОД) на расстоянии не менее 11 метров, по осям, до второй нитки магистрального продуктопровода. Допускается прокладка магистрального продуктопровода и трубопроводов, входящих в его состав, на участках подключения к существующему продуктопроводу и трубопроводам, входящих в его состав, на расстоянии менее указанного.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

288

магистрального продуктопровода принять шаровые краны DN 400 на условное давление не менее – 4,0 МПа.

2.2.8. Линейные краны должны быть оснащены техническими манометрами для измерения давления продукта до кранов и после них.

2.2.9. Для обеспечения взрывопожаробезопасности площадки крановых узлов должны быть оснащены системой сигнализации загазованности.

2.2.10. Запорная арматура должна быть оборудована устройствами дистанционного управления. Контроль и управление электроприводными кранами на узлах запорной арматуры следует выполнить на базе системы линейной телемеханики – АСУ ТП. Электроснабжение приводов запорной арматуры должно быть обеспечено по I категории электроснабжения.

2.3 Требования к размещению магистрального продуктопровода на территории населенного пункта, в сближении с населенным пунктом и в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам.

2.3.1. При прохождении магистрального продуктопровода в черте населенного пункта (г. Нижневартовск) и при сближении с населенным (г. Нижневартовск), необходимо выполнить следующие условия:

- Расположение магистрального продуктопровода допускается только вне селитебной территории свободной от застройки;

- Заглубление магистрального продуктопровода при прокладке по территории населенного пункта должно быть не менее 1,7 метра до верхней образующей продуктопровода. За исключением точки подключения к существующему магистральному продуктопроводу – не менее 0,8 м;

- На территории населенного пункта должна устанавливаться отключающая запорная арматура. На участке магистрального продуктопровода в сближении с населенным пунктом расстояние между УЗА должно составлять не более 5 км.

- На участке магистрального продуктопровода, прокладываемого по территории населенного пункта, расстояние до зданий и сооружений должно быть не менее указанных в п.п.2 - 17 таблицы 4 СП 36.13330.2012 как для газопровода I класса, за исключением объектов, указанных в таблице 1 настоящих СТУ.

- Участок магистрального продуктопровода, прокладываемый по территории населенного пункта, должен быть оборудован системой обнаружения утечек;

- Участок магистрального продуктопровода, прокладываемый по территории населенного пункта, должен быть оборудован дополнительной (дублирующей) системой обнаружения утечек;

- Контроль напряженно-деформированного состояния магистрального продуктопровода на переходе через р. Обь с протокой Мулка и на переходе через протоку Мега должен осуществляться посредством интеллектуальных вставок на концах перехода;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

290

2.3.2. При прохождении магистрального продуктопровода в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам необходимо выполнить следующие условия:

- Заглубление магистрального продуктопровода при прокладке в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам должно быть не менее 1,7 метра до верхней образующей магистрального продуктопровода. За исключением точки подключения к существующему магистральному продуктопроводу – не менее 0,8 м;

- Участок магистрального продуктопровода, прокладываемый в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам, должен быть ограничен УЗА;

- Участок магистрального продуктопровода, прокладываемый в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам, должен быть оборудован системой обнаружения утечек;

- Участок магистрального продуктопровода, прокладываемый в пределах полос воздушных подходов к аэродромам и вертодромам, должен быть оборудован дополнительной (дублирующей) системой обнаружения утечек;

- Контроль напряженно-деформированного состояния магистрального продуктопровода на переходе через р. Обь с протокой Мулка и на переходе через протоку Мега должен осуществляться посредством интеллектуальных вставок на концах перехода.

2.4 Конструктивные требования

2.4.1. Для строительства линейной части магистрального продуктопровода должны применяться электросварные трубы DN 400 мм.

2.4.2. Для прокладки основной нитки магистрального продуктопровода должны применяться стальные трубы с классом прочности не ниже K56. Механические свойства основного металла труб при испытании образцов на растяжение должны соответствовать для класса прочности K56 по ГОСТ 31447-2012.

- временное сопротивление – не менее 550 Н/мм² (550 МПа);

- предел текучести – не менее 410 Н/мм² (410 МПа).

2.4.3. Расчетная толщина стенки основной нитки магистрального продуктопровода, полученная в соответствии с требованием п. 12.3 СП 36.13330.2012 составляет 4,0 мм. На всем протяжении трассы необходимо увеличить толщину стенки на запас по коррозии на 3,0 мм относительно расчетного значения и увеличить на 2,0 мм для повышения надежности трубопровода. При этом принятая толщина стенки магистрального продуктопровода должна быть не менее 9,0 мм.

2.5 Защита от коррозии

2.5.1. Проектирование противокоррозионной защиты магистрального продуктопровода необходимо осуществлять в соответствии с требованиями ГОСТ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

291

По результатам ремонта дефектов должен оформляться акт.

Выявленные недопустимые дефекты по СП 86.13330.2022 в стенках труб и в сварных соединениях, защитном покрытии по ГОСТ Р 51164 и отклонения от проектного положения должны быть устранены до ввода магистрального продуктопровода в эксплуатацию.

3.5 При производстве земляных и строительного-монтажных работ в стесненных условиях технического коридора для предотвращения повреждения соседних трубопроводов предусмотреть:

- устройство временных проездов укладкой дорожных железобетонных плит по основанию из песка или ПГС (в качестве выравнивающего слоя) с обозначением их временными знаками и указателями. Проезд техники и машин в необорудованных проездами местах запрещается;

- разработку траншеи на участке приближении к подземным коммуникациям, производить вручную на расстоянии не менее 2 м от действующей коммуникации;

- в случае необходимости размещения строительной техники ближе 2 м от существующих коммуникаций, проложенных параллельно проектируемому магистральному продуктопроводу, существующие коммуникации должны быть защищены укладкой железобетонных плит;

- до начала работ в охранной зоне действующих коммуникаций и на участках ненормативного сближения с ними определить местоположение действующих коммуникаций в присутствии представителя эксплуатирующей организации, обозначить положение действующих коммуникаций временными опознавательными знаками.

3.6 Этапы, величины давлений и продолжительность испытаний участков продуктопровода должны приниматься по табл. 19.2 СП 86.13330.2022 как для магистральных газопроводов без учета категории участков.

Инов. № подл.	Взам. инв. №				
	Подпись и дата				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
0062.2021-02-2.1-ППТ4					Лист
					293

Общество с ограниченной ответственностью
ООО «НПО «ПРИС»



УТВЕРЖДАЮ

Технический директор

АО «СибурТюменьГаз»

В. Малышев

« _____ » 2022 г.



СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной
безопасности объекта

«Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» в рамках проекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»

по адресу: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ,
Нижневартовский район, Сургутский район, г. Нижневартовск

Разработаны:

Генеральный директор
ООО «НПО «ПРИС»



В.Б. Гараничев

Москва 2022

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


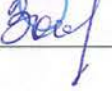
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
294

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

**СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ
СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ**

Должность	Личная подпись	Инициалы, фамилия
<i>Ответственный исполнитель:</i>		
Генеральный директор		В.Б. Гараничев
<i>Исполнители:</i>		
Технический директор		В.В. Шестаков
Инженер 1 категории		А.Ю. Зарубкин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
1.1.	Наименование и адрес объекта защиты.....	4
1.2.	Сведения об инвесторе (Заказчике) строительства.....	4
1.3.	Сведения о генеральной проектной организации.....	5
1.4.	Сведения о разработчике специальных технических условий.....	5
1.5.	Основание для разработки специальных технических условий.....	6
1.6.	Необходимость разработки специальных технических условий.....	6
1.7.	Область применения.....	6
1.8.	Нормативные документы.....	7
1.9.	Термины и определения.....	9
1.10.	Краткое описание объекта защиты.....	10
2.	Дополнительные требования пожарной безопасности, не установленные нормативными документами.....	13
2.1.	Общие положения.....	14
3.	КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ.....	18
4.	ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ.....	18

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Наименование и адрес объекта защиты

Наименование объекта капитального строительства: «Магистральный продуктопровод «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» в рамках проекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Адрес объекта: Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ, Нижневартовский район, Сургутский район, г. Нижневартовск.

Кадастровые кварталы (номера) земельных участков:

86:04:0000001:98890;	86:04:0000001:36599;	86:04:0000001:36005;
86:04:0000001:35603;	86:04:0000001:26657;	86:04:0000001:24883;
86:04:0000001:24238;	86:04:0000001:24237;	86:04:0000001:20930;
86:04:0000001:17255;	86:04:0000001:17254;	86:04:0000001:126549;
86:04:0000001:116081;	86:04:0000001:114754;	86:04:0000001:112105;
86:04:0000001:103770;	86:04:0000001:101642;	86:04:0000001:101461.

1.2. Сведения об инвесторе (Заказчике) строительства

Акционерное общество «СибурТюменьГаз» (АО «СибурТюменьГаз»).

Юридический адрес: 628616, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, ул. Омская, д.1.

Генеральный директор – Паршев Сергей Сергеевич.

ИНН: 7202116628.

Телефон/факс: +7(3466)-49-42-03.

4

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							297
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

1.5. Основание для разработки специальных технических условий

Настоящие Специальные технические условия (далее – СТУ) разработаны на основании:

- части 2 статьи 78 Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- статьи 20 Федерального закона от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- пункта 5 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, (утв. постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»).

1.6. Необходимость разработки специальных технических условий

Необходимость разработки СТУ обусловлена отсутствием нормативных требований пожарной безопасности к:

- выбору типа противопожарных преград между продуктопроводом ШФЛУ и зданиями, сооружениями.

1.7. Область применения

Настоящие СТУ распространяются на проектирование и строительство объекта «Магистральный продуктопровод «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» в рамках проекта «Строительство магистрального продуктопровода «Нижевартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Границы применения СТУ соответствуют границам проектирования.

6

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							299
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

Пикетаж и протяженность проектируемых трубопроводов приняты по материалам инженерных изысканий.

В СТУ приведены нормы, содержащие технические требования на проектирование объекта, в части обеспечения пожарной безопасности, и не рассматриваются другие аспекты обеспечения его безопасности и эксплуатационной надежности.

СТУ являются техническими нормами, содержащие (применительно к данному объекту) технические требования в области пожарной безопасности, отражающие его особенности и специфику.

1.8. Нормативные документы

В настоящих СТУ приведены ссылки на следующие нормативные правовые акты и нормативные документы по пожарной безопасности:

- Федеральный закон РФ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федеральный закон от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2020 года, № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;
- СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям (с Изменением № 1)»;
- СП 14.1333.2018 «Строительство в сейсмичных зонах»;
- СП 486.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
300

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности»;

– ГОСТ 12.1.033-81 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Пожарная безопасность. Термины и определения (с Изменением № 1);

– ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов»;

– ГОСТ 12.1.004-91* «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования»;

– Приказ МЧС России от 10 июля 2009 года №404 «Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

8

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									301
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4			

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

1.9. Термины и определения

В СТУ используются термины и определения, приведённые в Федеральных законах от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ, от 21 декабря 1994 г. № 69-ФЗ, в ГОСТ 12.1.033-81, а также в нормативно-правовых актах и нормативных документах, указанных в соответствующем разделе СТУ.

Перечень принятых определений, обозначений и сокращений:

– **Отдельно стоящее здание** – здание, расположенное за пределами сосредоточенной застройки населенного пункта или производственного объекта на расстоянии от ближайшего к нему пожарного гидранта, превышающем нормативное.

- **СТУ** – специальные технические условия.
- **ШФЛУ** - широкая фракция лёгких углеводородов.
- **НДС** - напряженно-деформированное состояние.
- **БКЭС** – блок-контейнер электрооборудования и связи.
- **СОД** – средство очистки и диагностики.
- **ГПЗ** – Газоперерабатывающий завод.
- **СУГ** – сжиженный углеводородный газ.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							302
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

1.10. Краткое описание объекта защиты

В административном отношении участок производства работ находится в Нижневартовском районе ХМАО-Югра.

Район находится в стадии промышленного освоения и характеризуется значительным обустройством территории. Вблизи района производства работ расположены действующие нефтяные месторождения (Мамонтовское, Усть-Балыкское). Проложены автомобильные дороги, трубопроводы, линии электропередач, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

Из опасных геологических и инженерно-геологических процессов на изучаемой территории в большей степени развиты процессы заболачивания, подтопления, сезонного пучения грунтов, в меньшей степени линейная и боковая эрозия постоянных и временных водотоков.

В соответствии с общим сейсмическим районированием территории (СП 14.13330.2018) участок работ отнесен к районам расчетно-сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-64 по карте А (10 %) и В (5 %) – 5 баллов, по карте С (1 %) – 5 баллов.

Магистральный продуктопровод «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» предназначен для транспорта ШФЛУ в жидком состоянии.

Согласно п. 2 ГОСТ Р 53521-2009 широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ) – углеводородная смесь, состоящая из пропана, бутанов и пентанов с примесями метана, этана, гексанов и более тяжелых компонентов, получаемая в процессе переработки нестабильного газового конденсата и стабилизации нефти.

Проектная мощность проектируемого магистрального продуктопровода – до 2660 тыс. т/год ШФЛУ.

10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
303

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

Пропуская способность проектируемого магистрального продуктопровода, определяется производительностью Белозерного ГПЗ – 148 т/ч и Нижневартовского ГПЗ – 166,7 т/ч. Суммарная пропускная способность продуктопровода составляет 315,5 т/ч.

Номинальный диаметр проектируемого магистрального продуктопровода составляет DN 400. Прокладка предусматривается в две нитки.

Протяженность трассы магистрального продуктопровода от Нижневартовского ГПЗ до точки стыковки с 660 км действующего магистрального продуктопровода DN 500 «Губкинский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» составляет ориентировочно 34,5 км.

Магистральный продуктопровод предназначен для транспортировки ШФЛУ марок А, Б, С, Д по ТУ 38.101524-2015 с содержанием этана до 10% масс.

Диапазон технологических параметров ШФЛУ в точке подключения к Нижневартовскому ГПЗ:

- максимальный расход ШФЛУ – 148,8 т/час;
- температура ШФЛУ рабочая – от минус 2 °С до плюс 40 °С;
- температура ШФЛУ максимальная, при превышении которой поставка в трубопровод не производится – плюс 40 °С;
- давление рабочее максимальное – 3,1 МПа;
- давление рабочее минимальное – 1,3 МПа;
- прокладка трубопровода – подземная.

Суммарные расходы ШФЛУ с Белозерного ГПЗ и Нижневартовского ГПЗ:

- максимальный расход ШФЛУ – 315,5 т/час.

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							304
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

Режим работы магистрального продуктопровода – круглогодичный, круглосуточный 8431 ч в год.

Учет количества поставляемой ШФЛУ выполняется на узлах учета Белозерного ГПЗ и Нижневартовского ГПЗ.

Для обеспечения функционирования проектируемого магистрального продуктопровода предусмотрено строительство следующих зданий, сооружений и наружных установок:

- крановые узлы (наружная установка);
- узлы запуска СОД (наружная установка);
- узлы приема СОД (наружная установка);
- БКЭС (здание заводской готовности и комплектной поставки);
- пункт обогрева персонала (здание заводской готовности и комплектной поставки);
- склад негорючих материалов (здание заводской готовности и комплектной поставки);
- амбар аварийного сжигания ШФЛУ;
- вертолетная площадка.

Срок эксплуатации основного технологического оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений принят 30 лет согласно п. 8.2.6 Задания № 9 на проектирование. Расчетный срок безопасной эксплуатации магистрального продуктопровода принимается 30 лет.

12

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							305
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

2. Дополнительные требования пожарной безопасности, не установленные нормативными документами

Отсутствие требований нормативных документов по пожарной безопасности и принятые дополнительные требования пожарной безопасности, не установленные нормативными документами, приведены в таблице 1.

Таблица 1.

№ п/п	Отсутствие требований нормативных документов по пожарной безопасности	Дополнительные требования пожарной безопасности, не установленные нормативными документами
1	К выбору типа противопожарных преград между продуктопроводом ШФЛУ и зданиями, сооружениями.	Противопожарные расстояния между продуктопроводом ШФЛУ до различных объектов, сооружений и коммуникаций следует определять по таблице №2 настоящих СТУ. Допускается сокращение требуемых противопожарных расстояний, указанных в данных таблицах, при условии устройства в местах сокращения противопожарного расстояния, минерализованной полосы шириной не менее 5 метров. Данное решение подтвердить расчетом интенсивности теплового излучения, выполненного по ГОСТ Р 12.3.047-2012.

13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
306

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

2.1. Общие положения

2.1.1 При проектировании, наряду с требованиями настоящих СТУ, следует соблюдать требования нормативных документов, действующих на территории Российской Федерации, в части, не противоречащей требованиям настоящего СТУ.

2.1.2 При величине пожарного риска, соответствующей требованиям Федерального закона от 22.07.2008 г. №123-ФЗ и при выполнении требований настоящих СТУ, противопожарные расстояния от магистрального продуктопровода до соседних, зданий, сооружений и наружных установок, следует определять по таблице №2.

Таблица №2

№ п/п	Объекты, здания и сооружения	Минимальное расстояние, м, до оси продуктопровода ШФЛУ
1	г. Нижневартовск	Не нормируется в границах города
2	Промышленная площадка АО «Сибур Тюмень Газ»	160
3	Промышленные площадки других собственников	400
4	Товарный парк №1 «Нижневартовского ГПЗ»	90
5	Населенные пункты, отдельно стоящие жилые дома	1000
6	Мачты связи	15
7	Производственные блок-боксы категории «В» по пожарной опасности	20
8	Площадки (амбары) для сжигания ШФЛУ	20
9	Автомобильные дороги общего пользования	1000
10	Автомобильная дорога для	20

14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
307

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

№ п/п	Объекты, здания и сооружения	Минимальное расстояние, м, до оси продуктопровода ППФЛУ
	технологического обслуживания трубопровода	
11	Железные дороги общего пользования, железнодорожные станции	500
12	Существующие ВЛ-110кВ	100
13	Реки, протоки, иные водные объекты	30
14	Вдольтрассовая ВЛ 6(10) кВ	10
15	Подсобные и жилые здания, в том числе пункты обогрева, складские здания, вертодромы (вертолетные площадки)	250
16	Садово-огороднические некоммерческие товарищества и потребительские кооперативы (СТ "Уралец", СОПК "Заречный", СОТ "им. Терентия Мальцева")	400
<p>Примечание: Расстояние от границы лесного массива и участков массового залегания торфа до объектов, входящих в состав проектируемого продуктопровода, должно быть не менее:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для хвойных пород и участков массового залегания торфа - 100 м; - смешанных пород – 50 м; - для лиственных пород 20 м. <p>При размещении объектов, входящих в состав проектируемого продуктопровода, в лесных массивах, когда строительство их связано с вырубкой леса, указанное расстояние до лесного массива хвойных пород допускается сокращать в два раза.</p> <p>При условии засыпки открытого залегания торфа слоем земли толщиной не менее 0,5 м., расстояние до мест открытого залегания торфа допускается сокращать в два раза.</p>		

2.1.3 Обеспечение деятельности пожарных подразделений по организации тушения пожара и проведения аварийно-спасательных работ на проектируемом объекте должно быть осуществлено в рамках Федерального закона № 123-ФЗ от 22.07.2008. В случае отступлений от норм пожарной безопасности, обеспечение деятельности пожарных подразделений по организации тушения пожара и проведению аварийно-спасательных работ,

15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
308

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

должно подтверждаться отчетом предварительных действий подразделений пожарной охраны.

2.1.4 В местах сближения трубопровода с объектами защиты, указанными в таблице 46 СП4.13130.2013, допускается не предусматривать канавы для отвода СУГ, при условии подтверждения расчетной величины пожарного риска, соответствующей требованиям Федерального закона от 22.07.2008 г. №123-ФЗ.

2.1.5 При выполнении контроля НДС трубопровода, допускается принимать расстояние между линейной запорной арматурой не более 30 км.

2.1.6 При размещении запорной арматуры в труднодоступных районах и отсутствии подъездных дорог к площадкам, на которых размещена такая арматура, проезды и подъезды к блок-контейнерным зданиям и другим сооружениям, обеспечивающим функционирование продуктопровода, допускается не предусматривать. В этом случае, для производственных помещений зданий категорий «А», «Б», «В1-В3» следует предусмотреть устройство автоматических, в том числе автономных, установок пожаротушения с учетом требований СП 486.1311500.2020. Для зданий IV степеней огнестойкости, под нормативным показателем площади помещения по СП 486.1311500.2020 следует принимать площадь части здания или сооружения, выделенную ограждающими конструкциями, отнесенными к противопожарным преградам с пределом огнестойкости: перегородки - не менее EI 15, стены и перекрытия - не менее REI 15. Для зданий и сооружений, в составе которых отсутствуют части (помещения), выделенные ограждающими конструкциями с указанным пределом огнестойкости, под нормативным показателем площади помещения понимается площадь, выделенная наружными ограждающими конструкциями здания или

16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
309

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

сооружения. При одновременной подаче от автоматических, в том числе автономных, установок пожаротушения огнетушащих веществ в защищаемое и смежные помещения, выделять их указанными противопожарными преградами не требуется.

2.1.7 При проектировании кабельных эстакад и галерей с числом кабелей не менее 12, а также комбинированных галерей и эстакад, предназначенных для прокладки кроме других коммуникаций транзитных кабелей для питания электроприемников I и II категорий, необходимо предусматривать основные несущие строительные конструкции с пределом огнестойкости не менее R 15.

2.1.8 Здания, размещаемые в составе объекта запроектировать не ниже IV степени огнестойкости и класса конструктивной пожарной опасности не менее С1.

2.1.9 Расстояние от границ площадок размещения наружных установок категорий «АН» и (или) границ взрывоопасных зон до блок-контейнеров БКЭС должно быть не менее 60 м, до подсобных и жилых зданий, в том числе пунктов обогрева, складских зданий, вертолетных площадок должно быть не менее 250 м, до амбаров аварийного сжигания ППФЛУ не менее 100 м.

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
310

АО «НИПИГАЗ»	ООО «НПО «ПРИС»
СПЕЦИАЛЬНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности	

3. Комплекс мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

3.1 Соответствие спроектированного объекта следует подтвердить требованиям статьи 6 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008, в части величин пожарного риска в рамках разработки проектной документации. Расчеты пожарного риска выполнить в соответствии с требованиями «Методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах».

4. Организационно-технические мероприятия

4.1. Организационно-технические мероприятия предусмотреть в соответствии с «Постановлением Правительства РФ от 16 сентября 2020 г. № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации») и ГОСТ 12.1.004-91*.

18

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			0062.2021-02-2.1-ППТ4						311
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата				

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
 «Согласовано»
 ОГРН 5025000000000

3. Конкретные мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.

3.1. Составлена проектная документация объекта, включающая требования статьи 6 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 в части возмещения ущерба, причиненного пожаром, в том числе разработка проектной документации. Проектная документация выдана в соответствии с требованиями Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ в части возмещения ущерба, причиненного пожаром, в том числе разработка проектной документации.



ВСЕГО ПРОНУМЕРОВАНО,
 ПРОШУНУМЕРОВАНО И СКРЕПЛЕНО
 ПЕЧАТЬЮ 18
 «Согласовано» ЛИСТОВ
 ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 ООО «МНО «ПРИС»
 В.Б. ГАРАНЬЧЕВ

МЧС России
 «Согласовано»
 Письмом ДНПР МЧС России
 от «08» апреля 2022 г.
 № 113-19-1419
 Должностное лицо ДНПР МЧС России
 [Подпись] [Подпись]

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Приложение Н - Заключение Службы Государственной охраны объектов культурного наследия



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-4131 от 08 августа 2022 года

Заявитель: ООО «НПО «Северная археология-1» (исх. № 436 от 21.07.2022) для АО «НИПИГАЗ».

Наименование объекта/проекта: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нижневартовский район, земли промышленности, земли запаса, неразграниченная гос. собственность.

Площадь объекта: 1862 га.

Использованные источники информации:

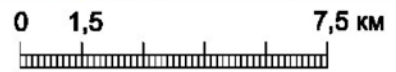
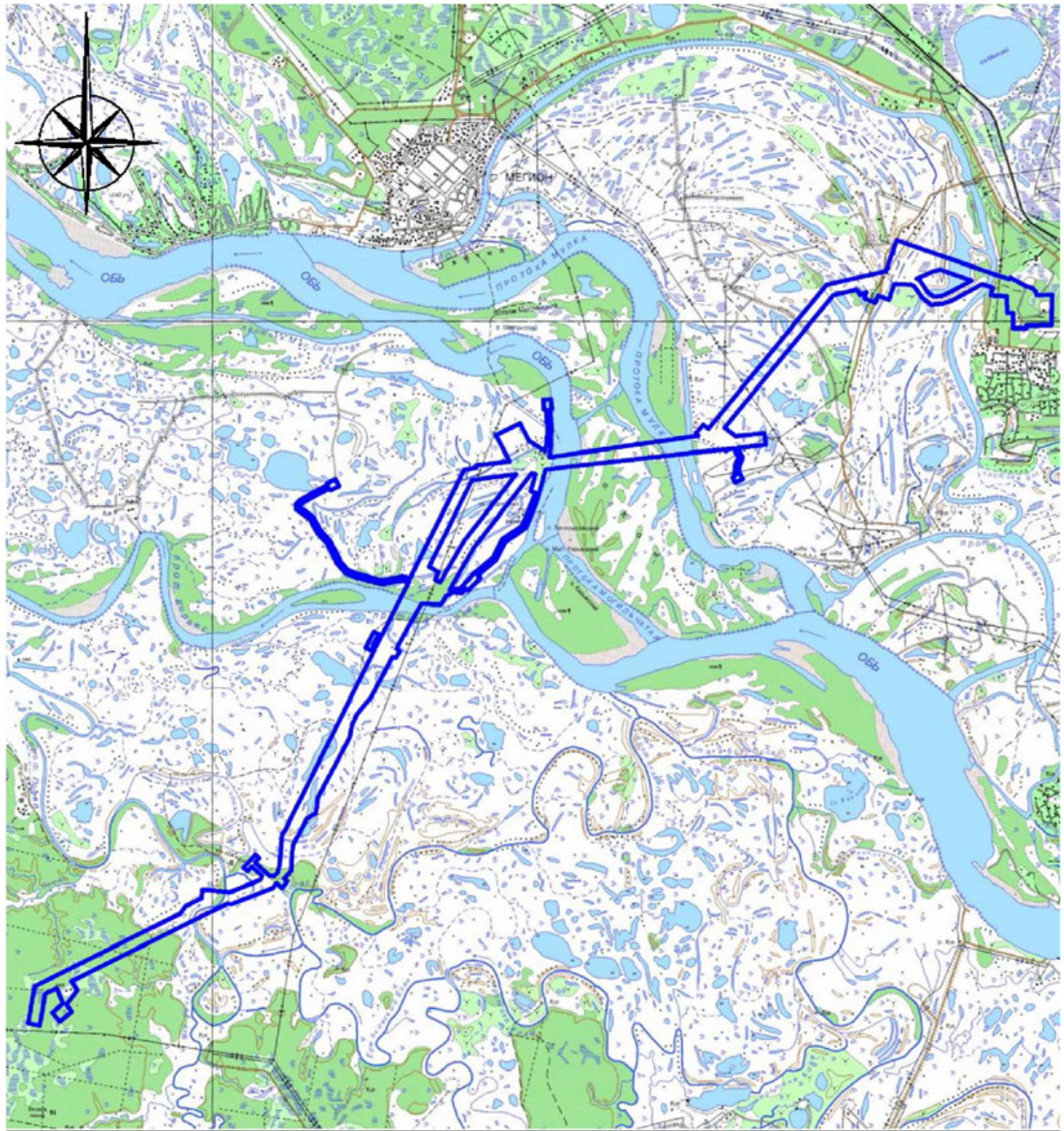
1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Чибриак В.Э. АКТ № 48-22/Ч государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ», общей площадью 1862 га. Оп. № 7 эл. док-тов за 2022 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 192. Тюмень, 2022.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4


Лист
313



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



Граница расположения земельных участков, испрашиваемых по проекту «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ - Южно-Балыкский ГПЗ»

Исполнитель ООО «НПО «Северная археология-1»  Вайц М.Л.
 Исп.: заведующий отделом
 АУ «Центр охраны культурного наследия»
 Девяткина Е.Н.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
315

Приложение П – Проектная документация лесных участков

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ЛЕСНОГО УЧАСТКА (8.2912 га)

г. Мегион
(населенный пункт)

18 октября 2022 г.
(дата)

Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югра - Д.В. Харитонов
Представитель АО «СибурТюменьГаз» (по доверенности от 09.03.2021 №86/141-н/86-2021-2-414) - В.А. Пяжкорская
(Ф.И.О., должности и наименование организаций лиц, проводивших обследование)
провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании
выписки из Государственного лесного реестра 86/005/22/238 от 13 октября 2022 г.
в целях (под объект):

«Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»

вид использования лесов:

Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в эксплуатационных и защитных лесах
нерестоохраняемые полосы лесов категории защитных лесов
Мегионского лесничества, в том числе: Куль-Ёганского
участкового лесничества Пойменного урочища,
Участок №1 в квартале № 15 площадь участка 1,2065 га
номер учётной записи в государственном лесном реестре _____
кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890:3У1
Участок №2 в квартале № 14 площадь участка 7,0847 га
номер учётной записи в государственном лесном реестре _____
кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890:3У2
Субъект Российской Федерации: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Муниципальный район: Нижневартовский
2. Лесистость муниципального района: 52,1 %
3. Общая площадь участка: 8,2912 га,
в том числе:

Общая площадь- всего	В том числе (га)									
	лесные земли					нелесные земли				
	покрытые лесной растительностью	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Защитные леса										
1,2065	1,2065	-	-	-	1,2065	-	-	-	-	-
Эксплуатационные леса										
7,0847	7,0847	-	-	-	7,0847	-	-	-	-	-
ИТОГО:										
8,2912	8,2912	-	-	-	8,2912	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

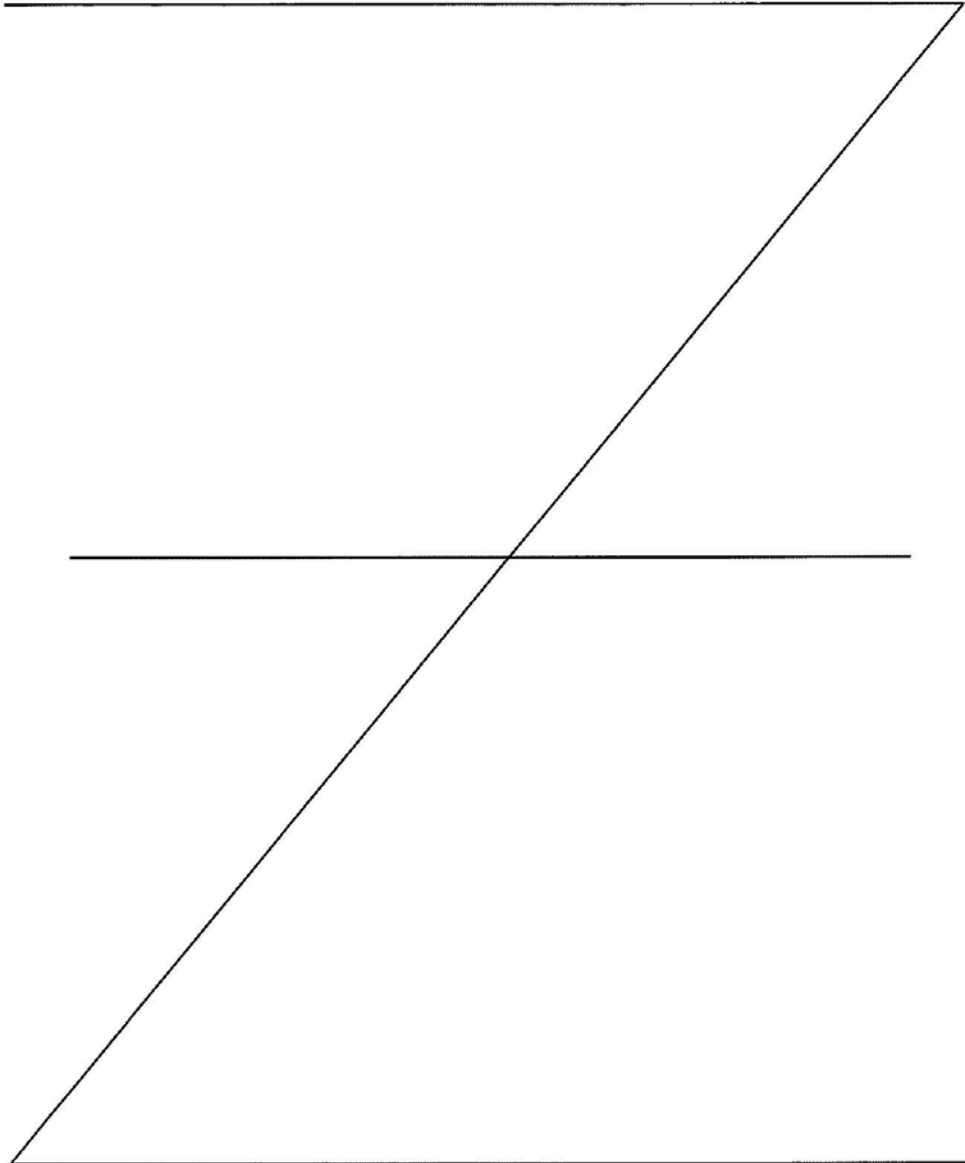
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4				
Лист				
316				

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

5. Сведения об обременениях _____



Handwritten signature

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

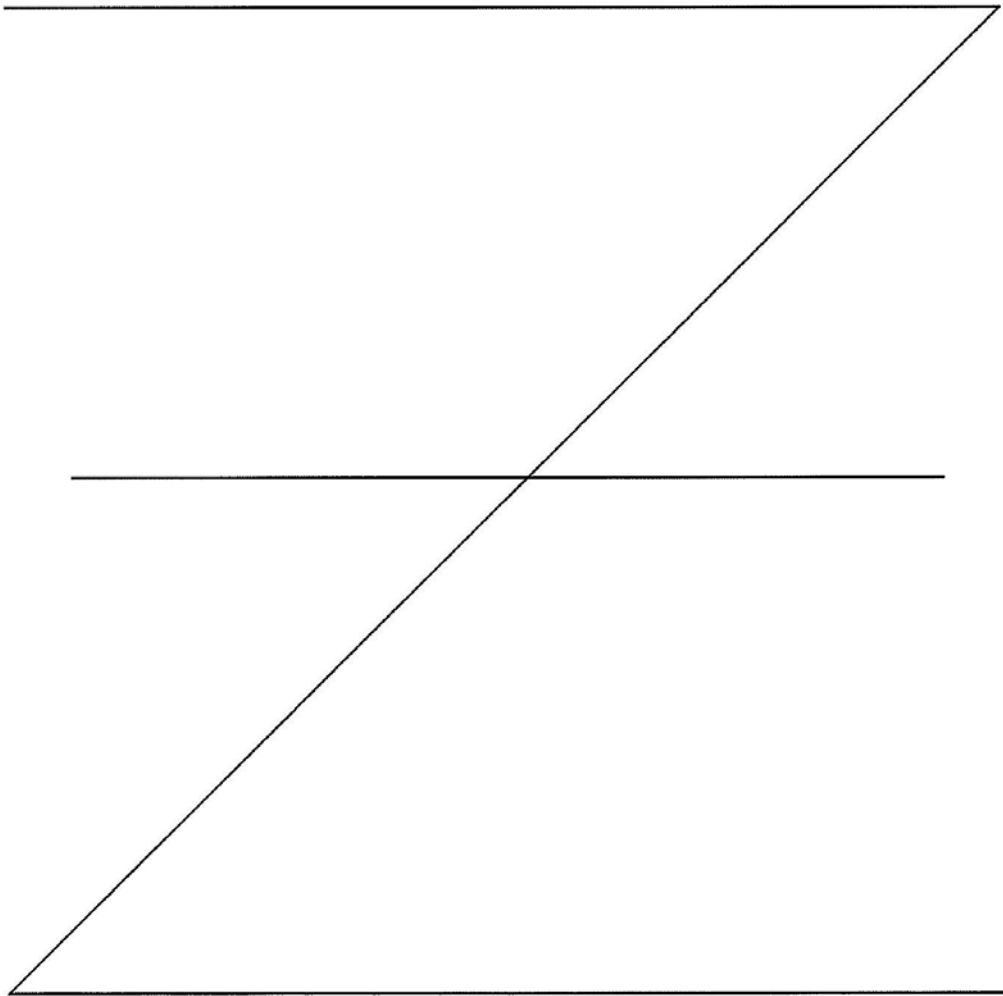
Лист

317

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

6.1. Характеристика лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный	Преобладающая порода	Площадь(га) / запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га / куб.м)			
						молодняки	средне-возрастные	при-спевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Площадка сврки и раскладки джокера (временные вспомогательные сооружения, необходимые для обеспечения строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов)</i>									
Защитные	Куль-Еганское/Пойменное	15	19	ИВ	1,2065 / 84			1,2065 / 84	
ИТОГО					1,2065 / 84			1,2065 / 84	
<i>Временная площадка ПТОС (временные вспомогательные сооружения, необходимые для обеспечения строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов)</i>									
Эксплуатационные	Куль-Еганское/Пойменное	14	97	К	7,0847 / 992			7,0847 / 992	
ИТОГО					7,0847 / 992			7,0847 / 992	
ВСЕГО					8,2912 / 1076			8,2912 / 1076	



Маш

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

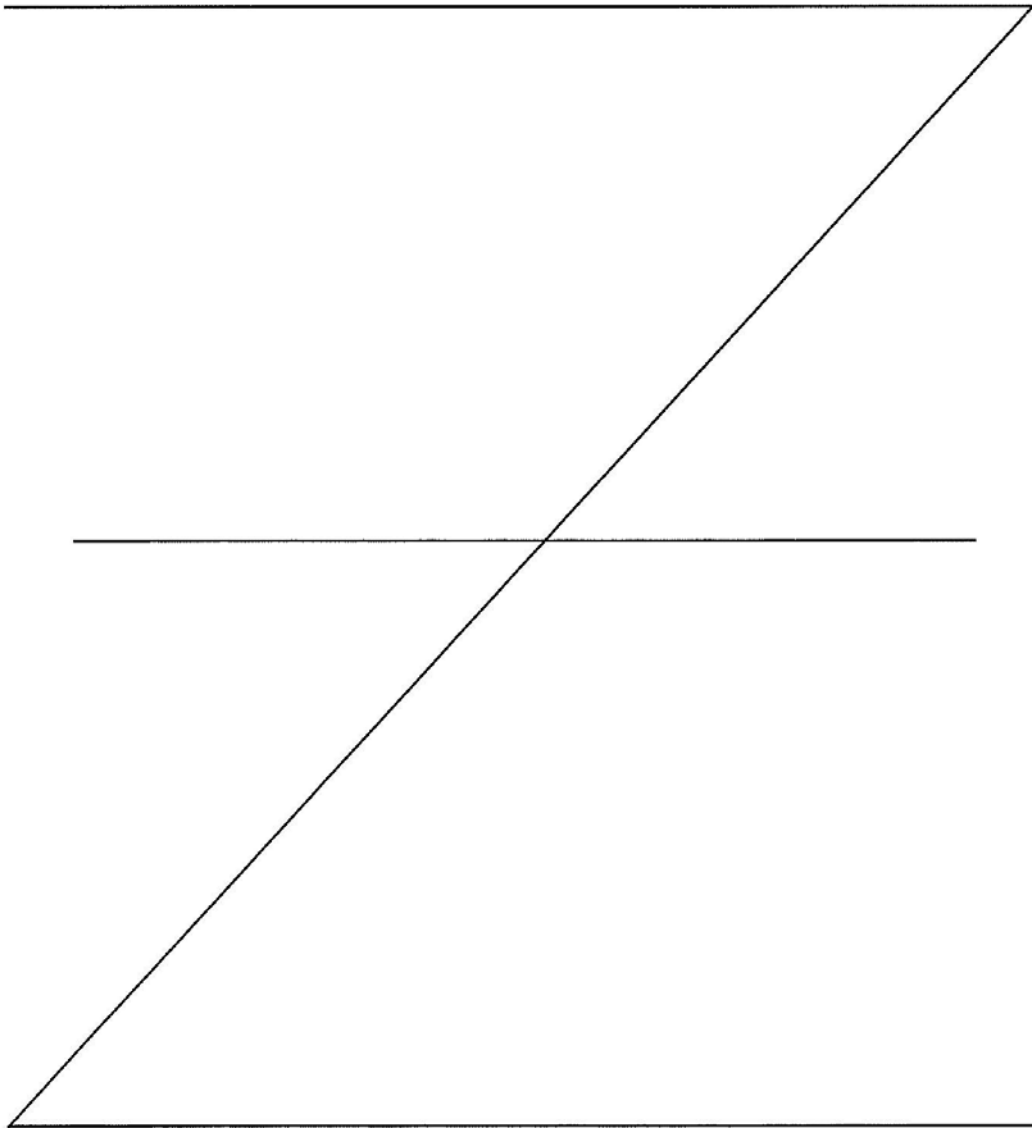
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

318

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Номер лесного квартала	Номер лесотаксационного выдела	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб.м/га)			
								Молодняки	Средневозрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>Площадка сварки и раскладки дюкера (временные вспомогательные сооружения, необходимые для обеспечения строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов)</i>											
15	19	Защитные	ИВ	10ИВ	45	4	0,6	-	-	70	-
<i>Временная площадка ПОС (временные вспомогательные сооружения, необходимые для обеспечения строительства, реконструкции, эксплуатации линейных объектов)</i>											
14	97	Эксплуатационные	К	3К2Е1С4Б	200	5	0,5			140	



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

319

6.3 Объекты лесной инфраструктуры

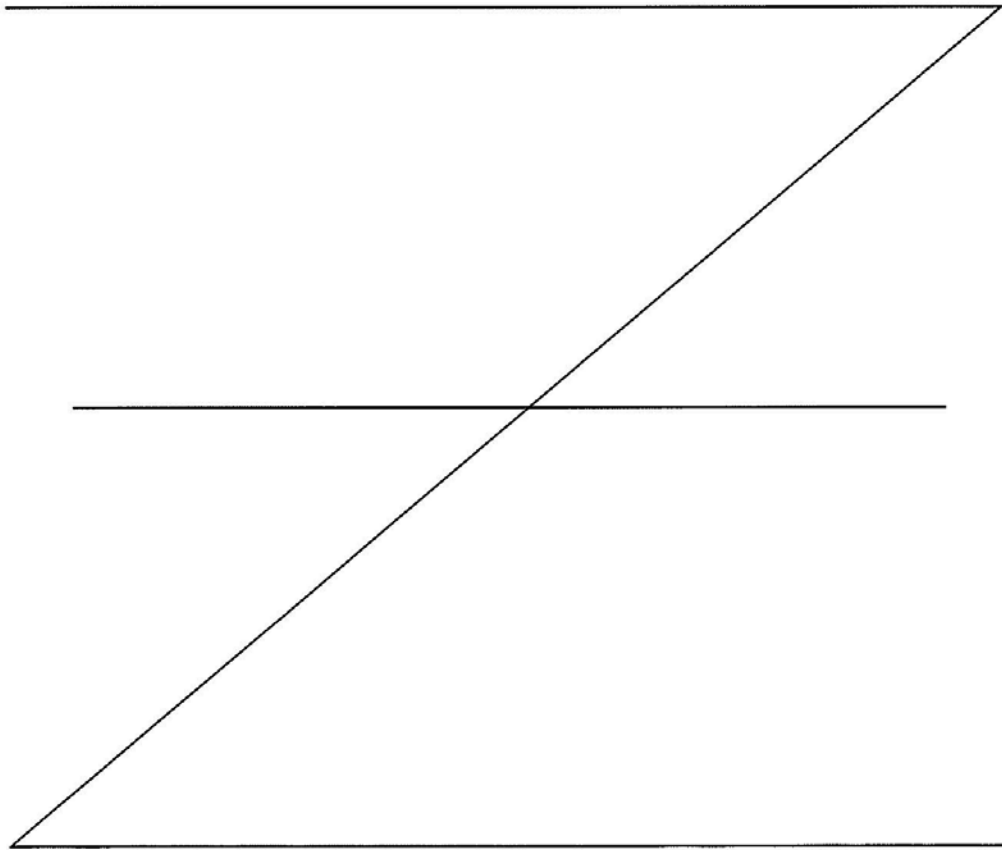
№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

6.4 Объекты лесного семеноводства

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта лесного семеноводства	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

6.5 Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

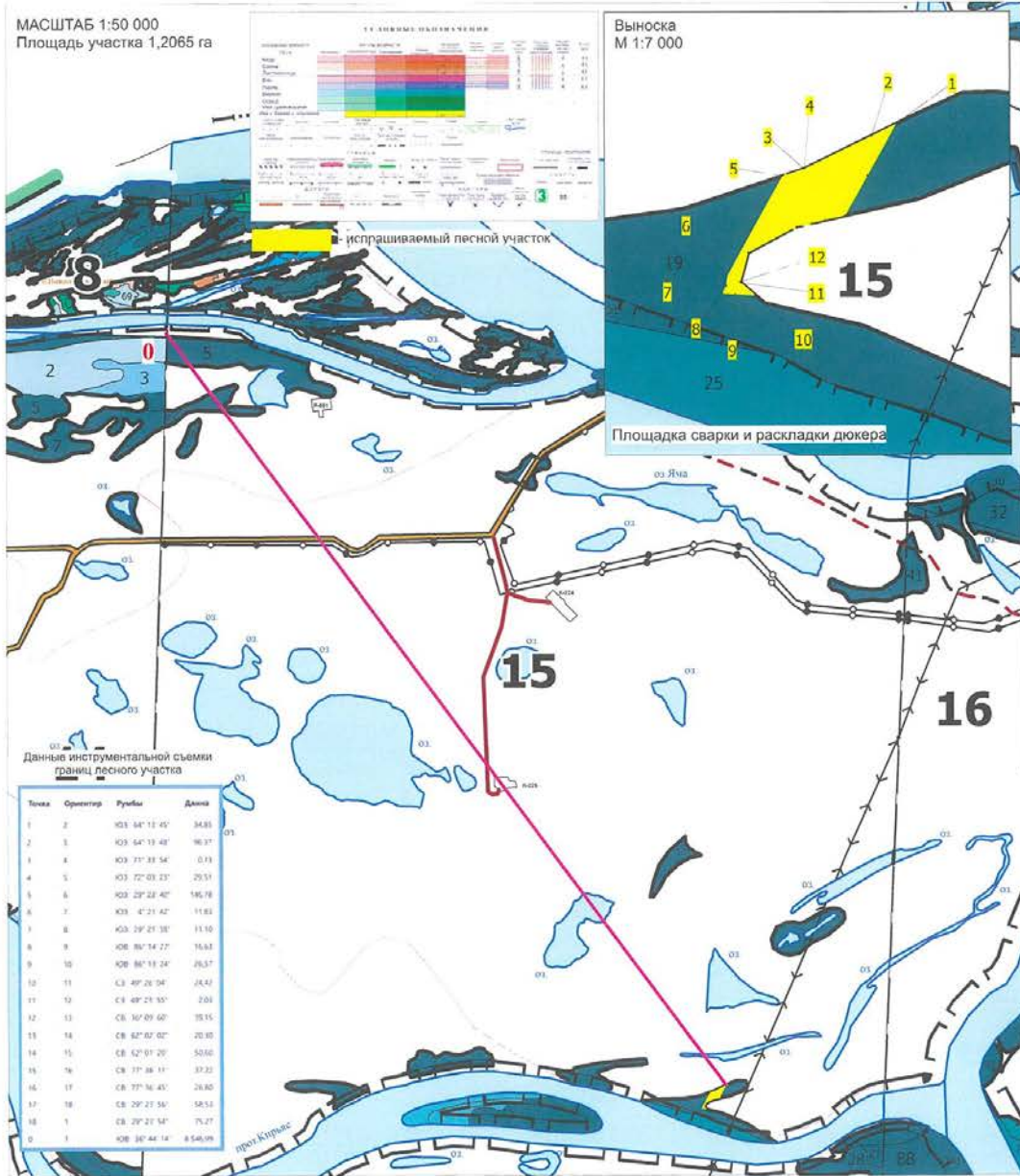
Лист

320

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от _____ 20__ № _____

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Мегийское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»
на общей площади 8,2912 га.



Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Мегийского территориального
отдела - лесничества

Д.В. Хаританов

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 09.03.2021)
№86/141-н86-2021-2-315/0

В.А. Паскорская

Начальник отдела - лесничий
Мегийского территориального
отдела - лесничества

И.М. Берсенева

Лист 1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

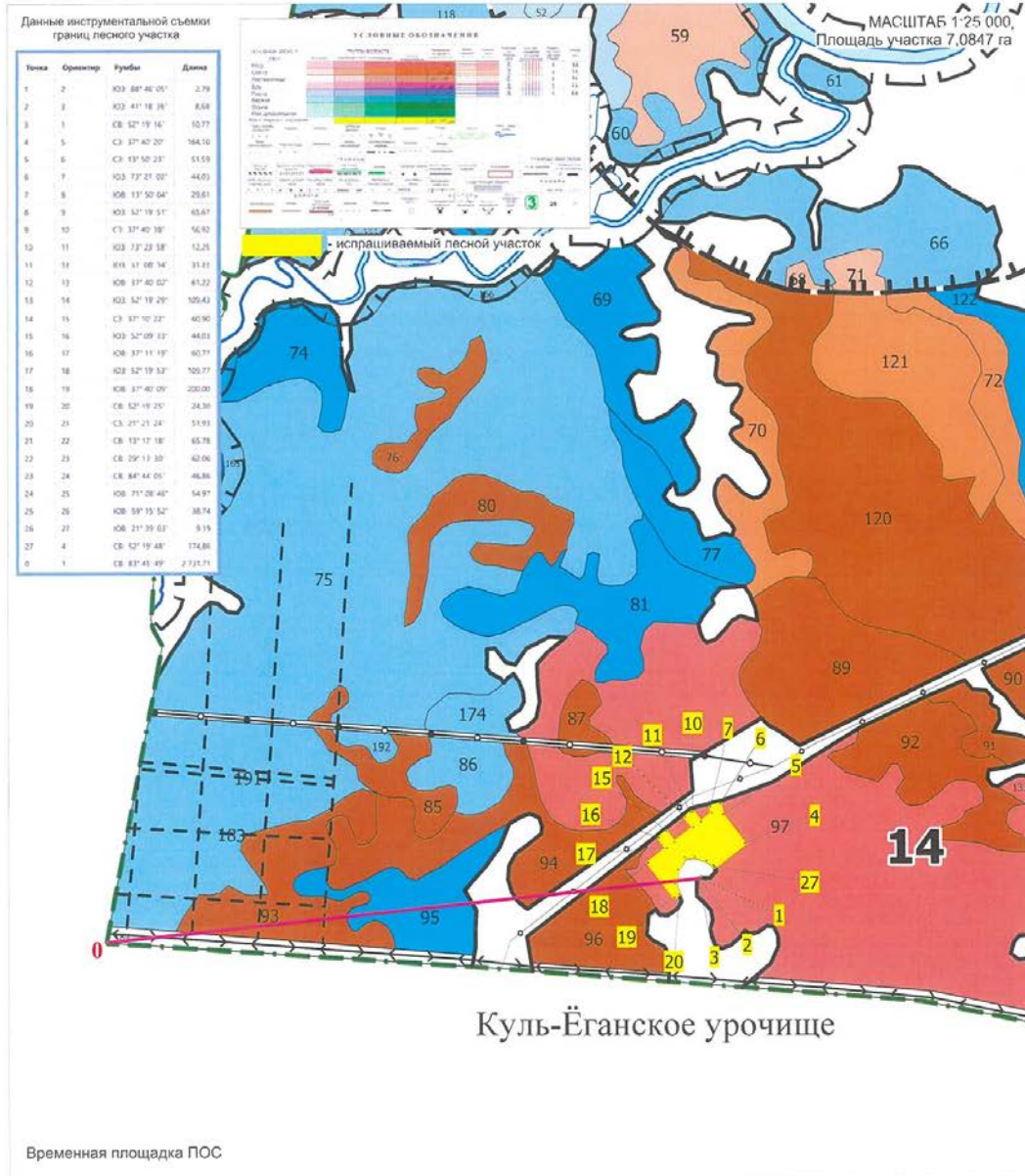
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
321

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от _____ 20__ № _____

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Мегионское лесничество, Куль-Ёганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балынский ГПЗ»
на общей площади 8,2912 га.



Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

Д.В. Харитонов

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 03.03.2021)
№86/141-н86-2021-2-31(1)

В.А. Пискорская

Начальник отдела - лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

И.М. Берсенов

Лист 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
322

Приложение № 1 к проектной
документации лесного участка
от "18" октября 2022

Каталог координат поворотных точек границ лесных участков

Номер характерной точки	X	Y	Номер характерной точки	X	Y
Участок №1			Участок №2		
1	949433.59	4394231.31	1	938888.02	4384695.29
2	949418.44	4394199.93	2	938887.96	4384692.50
3	949376.54	4394113.14	3	938881.44	4384686.77
4	949376.50	4394113.02	4	939045.22	4384898.92
5	949367.41	4394084.95	5	939175.11	4384798.63
6	949239.53	4394012.91	6	939225.20	4384786.29
7	949227.73	4394012.01	7	939212.58	4384744.09
8	949218.06	4394006.57	8	939183.83	4384751.17
9	949216.97	4394023.16	9	939143.70	4384699.19
10	949215.22	4394049.67	10	939188.75	4384664.4
11	949231.10	4394031.12	11	939185.25	4384652.6
12	949232.42	4394029.58	12	939166.09	4384628.0
13	949270.02	4394040.48	13	939117.63	4384665.4
14	949279.54	4394058.41	14	939050.75	4384578.8
15	949303.28	4394103.10	15	939099.28	4384542.0
16	949311.27	4394139.45	16	939072.27	4384507.2
17	949317.02	4394165.63	17	939023.86	4384543.9
18	949368.01	4394194.36	18	938956.78	4384457.0
			19	938798.47	4384579.3
			20	938813.32	4384598.5
			21	938861.68	4384579.6
			22	938925.70	4384594.7
			23	938979.86	4384625.04
			24	938984.16	4384671.7
			25	938966.70	4384723.8
			26	938946.90	4384757.1
			27	938938.36	4384760.5

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального отдела -
лесничества

Д.В. Хоритонов

Представитель АО «Сибирь-Транзит»
(по доверенности от 09.03.2021 №86/41-86-2021-2-414)

В.А. Пяскогорская

Начальник отдела - лесничий
Мегионского территориального отдела -
лесничества

И.М. Берснев

Лист 3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

323

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ЛЕСНОГО УЧАСТКА (36,1361 га)

г. Мегнион
(населенный пункт)

18 октября 2022 г.
(дата)

Старший отдела - участковый лесничий

Мегнионского территориального отдела - лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югра - Д.В. Харитонов

Представитель АО «СибурТюменьГаз» (по доверенности от 09.03.2021 №86/141-н/86-2021-2-414) - В.А. Пяскорская
(Ф.И.О., должности и наименование организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании выписки из Государственного лесного реестра 86/005/22/238 от 13 октября 2022 г. в целях (под объект):

«Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»

вид использования лесов:

Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов

При натурном обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в эксплуатационных и защитных лесах

перестроохранные полосы лесов

категории защитных лесов

Мегнионского лесничества, в том числе: Куль-Ёганского

участкового лесничества Пойменного урочища,

Участок №1 в квартале № 14 площадь участка 1,0185 га

номер учётной записи в государственном лесном реестре _____

кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890/чзу1

Участок №2 в квартале № 14 площадь участка 20,5544 га

номер учётной записи в государственном лесном реестре _____

кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890/чзу2

Участок №3 в квартале № 14 площадь участка 0,0183 га

номер учётной записи в государственном лесном реестре _____

кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890/чзу3

Участок №4 в квартале № 15 площадь участка 4,1244 га

номер учётной записи в государственном лесном реестре _____

кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890/чзу4

Участок №5 в квартале № 14 площадь участка 0,0124 га

номер учётной записи в государственном лесном реестре _____

кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890/чзу5

Участок №6 в квартале № 15,16 площадь участка 10,4081 га

номер учётной записи в государственном лесном реестре _____

кадастровый номер земельного участка 86:04:0000001:98890/чзу6

Субъект Российской Федерации: Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Муниципальный район: Нижневартовский

2. Лесистость муниципального района: 52,1 %

3. Общая площадь участка: 36,1361 га,

в том числе:

(га)	
В том числе	
лесные земли	нелесные земли

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
324

Общая площадь всего	покрытые лесной растительностью	в том числе, покрытые лесными культурами	лесные питомники и плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Защитные леса										
14,6778	14,6778	-	-	-	14,6778	-	-	-	-	-
Эксплуатационные леса										
21,4583	21,4583	-	-	-	21,4583	-	-	-	-	-
ИТОГО:										
36,1361	36,1361	-	-	-	36,1361	-	-	-	-	-



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

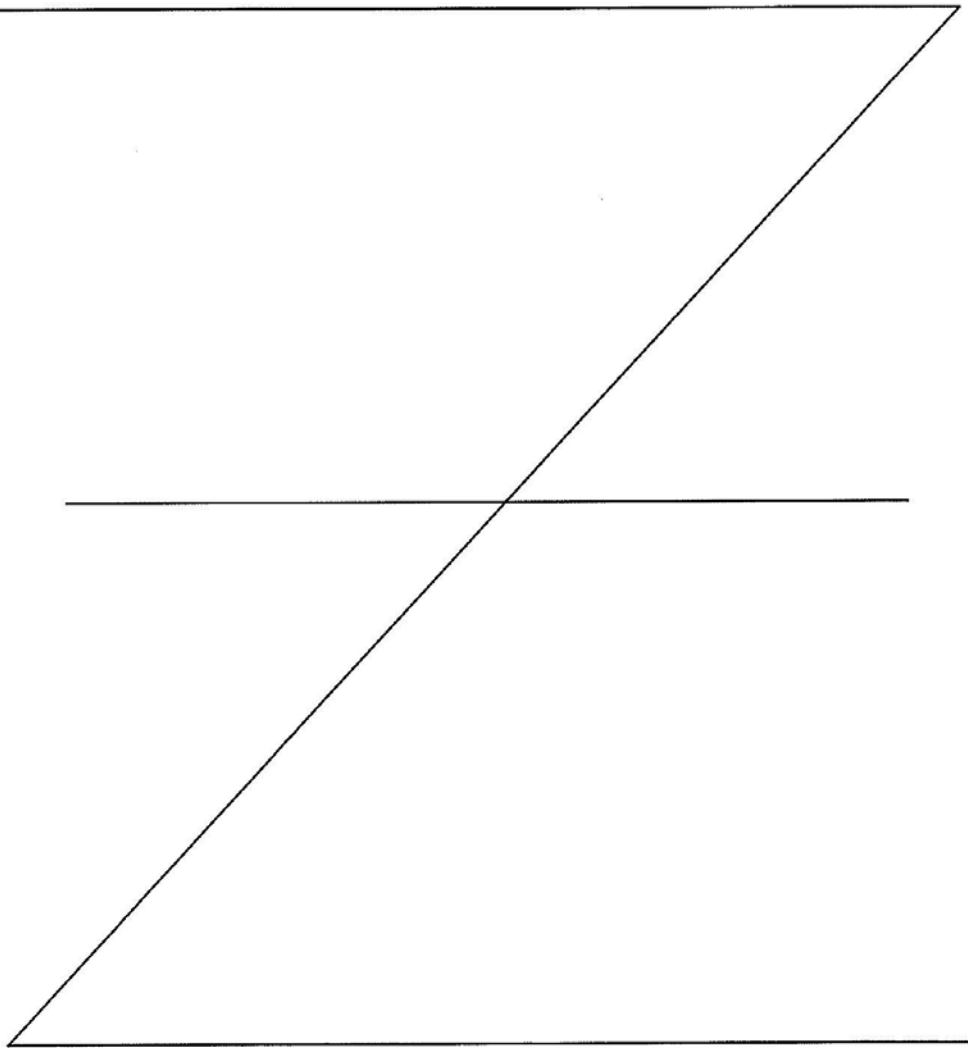
Лист

325

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

Наименование участкового лесничества	Наименование урочища (при наличии)	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Перечень лесных кварталов или их частей	Перечень лесных выделов или их частей	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6
Куль-Ёганское	Пойменное	Водоохранная зона	15	25	0,7907
Куль-Ёганское	Пойменное	Водоохранная зона	15	215	0,0744
Куль-Ёганское	Пойменное	Водоохранная зона	16	46	0,2979
Куль-Ёганское	Пойменное	Водоохранная зона	16	122	1,3174
Куль-Ёганское	Пойменное	Водоохранная зона	16	129	1,2449
ИТОГО:	-	-	-	-	3,7253

5. Сведения об обременениях _____



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

326

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка
6.1. Характеристика лесного участка

Целевое назначение лесов	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный	Преобладающая порода	Площадь(га) / запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га / куб.м)			
						молодняки	средне-возрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка пункта обогрева персонала, Кабельная эстакада от узла приема СОД до пункта обогрева (площадка производственная с покрытием)									
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	97	К	1,0185 / 143			1,0185 / 143	
ИТОГО					1,0185 / 143			1,0185 / 143	
Магистральный продуктопровод основная нитка, узел приема СОД, подъездная автодорога к узлу приема СОД, кабельная эстакада на узле приема СОД, БКЭС, мачта связи на узле приема СОД, вольтаcrossовая двухцепная ВЛ 10 кВ (сооружение магистрального трубопроводного транспорта)									
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	72	С	0,5668 / 74			0,5668 / 74	
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	73	К	2,3232 / 372			2,3232 / 372	
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	78	Б	0,1453 / 15				0,1453 / 15
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	88	К	4,7726 / 764			4,7726 / 764	
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	89	С	5,1395 / 874				5,1395 / 874
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	120	С	4,7717 / 334				4,7717 / 334
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	122	Б	2,2104 / 199				2,2104 / 199
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	124	Б	0,6249 / 56				0,6249 / 56
ИТОГО					20,5544 / 2688			7,6626 / 1210	12,8918 / 1478
Вольтаcrossовый проезд (дорога автомобильная)									
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	97	К	0,0183 / 3			0,0183 / 3	
ИТОГО					0,0183 / 3			0,0183 / 3	
Магистральный продуктопровод, основная и резервная нитка, вольтаcrossовая двухцепная ВЛ 10кВ (сооружение магистрального трубопроводного транспорта)									
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	15	31	Б	4,1244 / 495				4,1244 / 495
ИТОГО					4,1244 / 495				4,1244 / 495
Кабель ВОЛС (линия связи)									
Эксплуатационные	Куль-Еганское/ Пойменное	14	89	С	0,0124 / 2				0,0124 / 2
ИТОГО					0,0124 / 2				0,0124 / 2
Магистральный продуктопровод, основная и резервная нитка (трубопровод подземный)									
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	15	19	ИБ	0,9315 / 65			0,9315 / 65	
Защитные (ОЗУ)	Куль-Еганское/ Пойменное	15	25	ИБ	0,7907 / 40		0,7907 / 40		
Защитные (ОЗУ)	Куль-Еганское/ Пойменное	15	215	ИБ	0,0744 / 5			0,0744 / 5	
Защитные (ОЗУ)	Куль-Еганское/ Пойменное	16	46	ИБ	0,2979 / 27			0,2979 / 27	
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	47	ИБ	0,2973 / 30			0,2973 / 30	
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	49	ИБ	0,5915 / 30			0,5915 / 30	
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	50	ИБ	1,1506 / 92		1,1506 / 92		
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	52	ИБ	0,2806 / 22			0,2806 / 22	
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	53	ИБ	2,4708 / 148		2,4708 / 148		
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	54	ИБ	0,3816 / 19		0,3816 / 19		



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

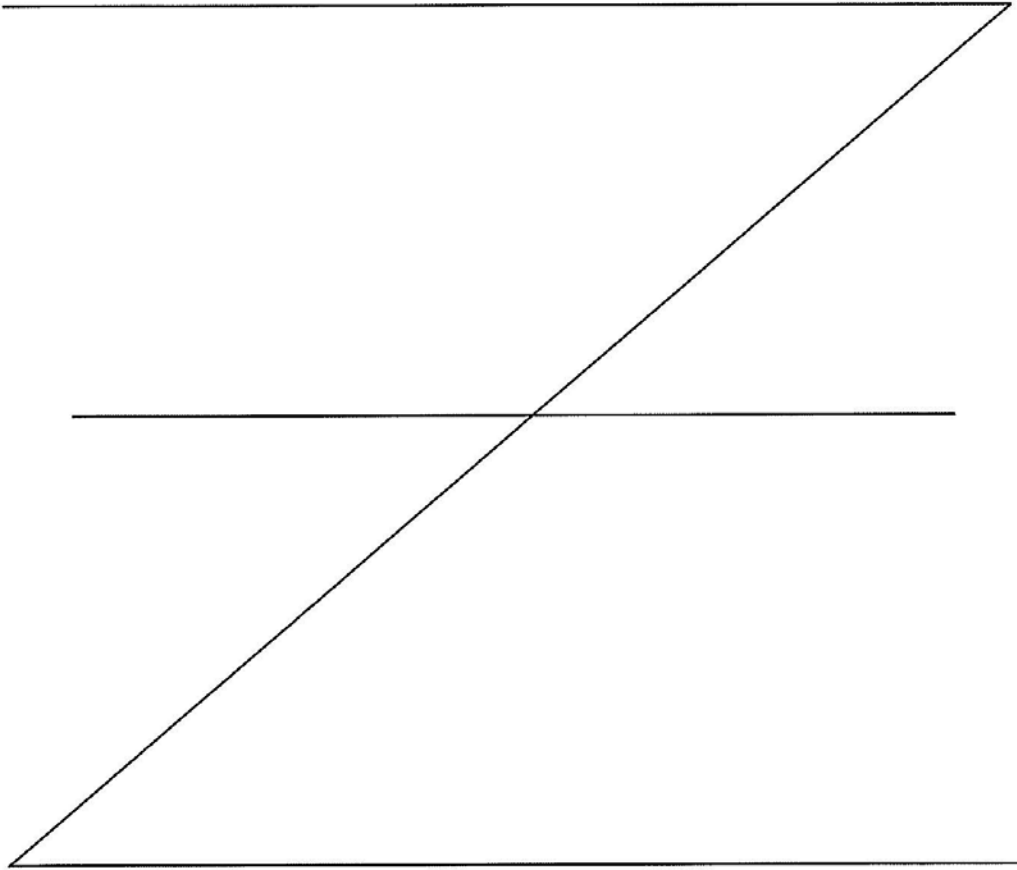
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата
------	---------	------	------	-------	------

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

327

Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	55	ИВ	0,1697 / 10		0,1697 / 10		
Защитные (ОЗУ)	Куль-Еганское/ Пойменное	16	122	ИВ	1,3174 / 119		1,3174 / 119		
Защитные (ОЗУ)	Куль-Еганское/ Пойменное	16	129	ИВ	1,2449 / 100		1,2449 / 100		
Защитные	Куль-Еганское/ Пойменное	16	162	ИВ	0,4092 / 37		0,4092 / 37		
ИТОГО					10,4081 / 744		7,9349 / 565	2,4732 / 179	
ВСЕГО					36,1361 / 4075		7,9349 / 565	11,1726 / 1535	17,0286 / 1975



Handwritten signature

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

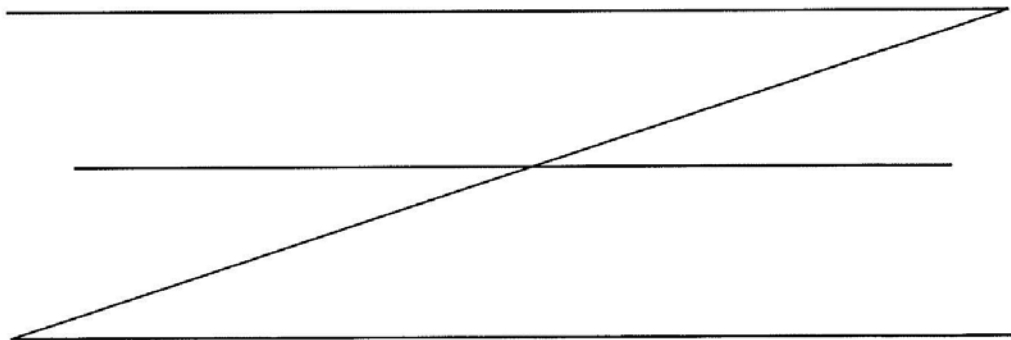
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
328

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Номер лесного квартала	Номер лесотаксационного выдела	Целевое назначение лесов	Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<i>Площадка пункта обогрева персонала, Кабельная эстакада от узла приема СОД до пункта обогрева (площадка производственная с покрытием)</i>											
14	97	Эксплуатационные	К	3К2Е1С4Б	200	5	0,5			140	
<i>Магистральный продуктопровод основная нитка, узел приема СОД, подъездная автодорога к узлу приема СОД, кабельная эстакада на узле приема СОД, БКЭС, мачта связи на узле приема СОД, вольтрассовая двухцепная ВЛ 10 кВ (сооружение магистрального трубопроводного транспорта)</i>											
14	72	Эксплуатационные	С	5С2Е1К2Б	120	5	0,6			130	
14	73	Эксплуатационные	К	5К1Е4Б	190	5	0,5			160	
14	78	Защитные	Б	7Б2К1Е	65	3	0,6				100
14	88	Эксплуатационные	К	4К2Е4Б+С	200	5	0,5			160	
14	89	Эксплуатационные	С	10С	135	5Б	0,4				170
14	120	Эксплуатационные	С	10С+Б	150	5А	0,5				70
14	122	Эксплуатационные	Б	5Б1ОС2К2Е+С	65	4	0,6				90
14	124	Эксплуатационные	Б	7Б2К1Е	65	4	0,6				90
<i>Вдольтрассовый проезд (дорога автомобильная)</i>											
14	97	Эксплуатационные	К	3К2Е1С4Б	200	5	0,5			140	
<i>Магистральный продуктопровод, основная и резервная нитка, вольтрассовая двухцепная ВЛ 10кВ (сооружение магистрального трубопроводного транспорта)</i>											
15	31	Защитные	Б	5Б2ОС2К1Е+С	75	4	0,7				120
<i>Кабель ВОЛС (линия связи)</i>											
14	89	Эксплуатационные	С	10С	135	5Б	0,4				170
<i>Магистральный продуктопровод, основная и резервная нитка (трубопровод подземный)</i>											
15	19	Защитные	ИВ	10ИВ	45	4	0,6			70	
15	25	Защитные (ОЗУ)	ИВ	10ИВ	25	3	0,7		50		
15	215	Защитные (ОЗУ)	ИВ	10ИВ	45	4	0,6			70	
16	46	Защитные (ОЗУ)	ИВ	10ИВ+ИВ	45	4	0,9			90	
16	47	Защитные	ИВ	10ИВ+ИВ	45	4	1,0			100	
16	49	Защитные	ИВ	10ИВ	45	4	0,5			50	
16	50	Защитные	ИВ	10ИВ	35	4	1,0		80		
16	52	Защитные	ИВ	10ИВ+ИВ	45	4	0,7			80	
16	53	Защитные	ИВ	10ИВ+ИВ	40	4	0,8		60		
16	54	Защитные	ИВ	10ИВ+ИВ	35	4	0,6		50		
16	55	Защитные	ИВ	10ИВ	35	4	0,8		60		
16	122	Защитные (ОЗУ)	ИВ	10ИВ	35	3	1,0		90		
16	129	Защитные (ОЗУ)	ИВ	10ИВ	35	4	1,0		80		
16	162	Защитные	ИВ	10ИВ	35	3	1,0		90		



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
329

6.3 Объекты лесной инфраструктуры

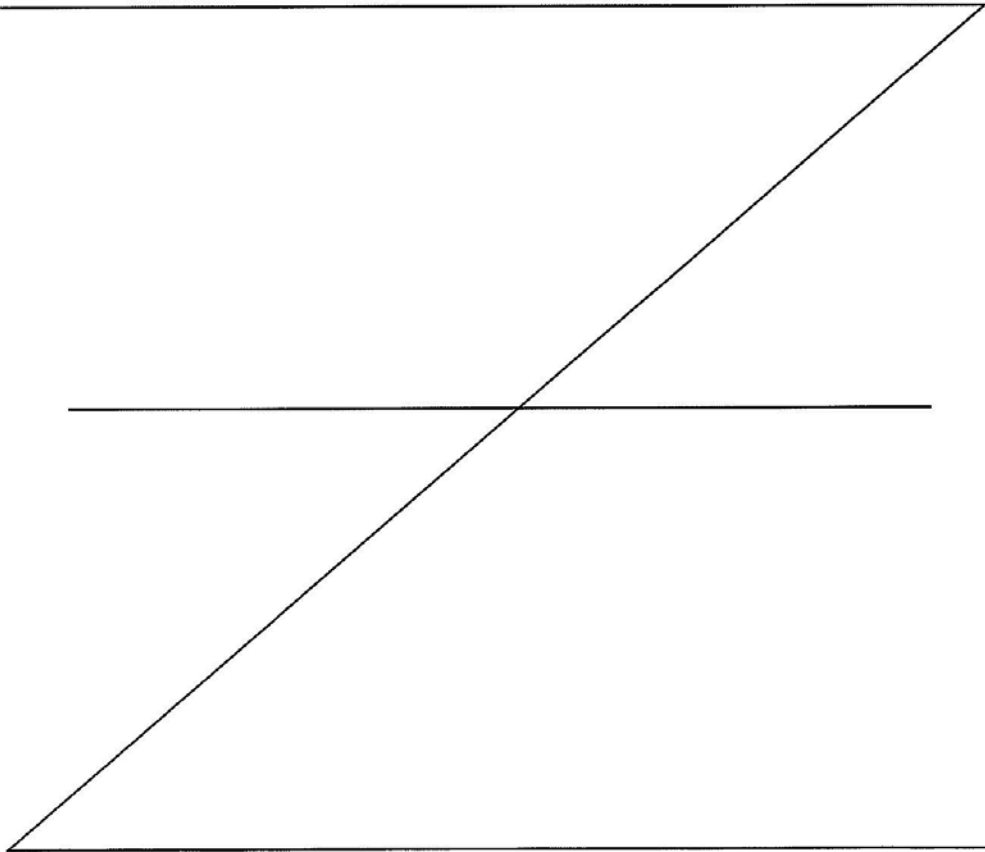
№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

6.4 Объекты лесного семеноводства

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта лесного семеноводства	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

6.5 Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

330

7. Участок _____ **пригоден** _____ для заявленных целей
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования: всего _____ га,
вид использования лесов: _____

Строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов

площадь **36,1361** га, из них:

защитные леса **14,6778** га

эксплуатационные леса **21,4583** га

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения (заключение территориального отдела - лесничества является обязательным пунктом):

замечаний и предложений нет

При проведении натурального обследования проектируемого лесного участка были выявлены следующие несоответствия с материалами лесоустройства

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального отдела - лесничества
Управления лесного хозяйства и особо охраняемых
природных территорий Департамента недропользования и
природных ресурсов ХМАО-Югра


_____ Д.В. Харитонов
(ф.и.о., подпись и печать)

Представитель АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 09.03.2021 №86/141-н/86-2021-2-414)


_____ В.А. Пяскорская
(ф.и.о., подпись и печать)

Начальник отдела - лесничий
Мегионского территориального отдела - лесничества
Управления лесного хозяйства и особо охраняемых
природных территорий Департамента недропользования и
природных ресурсов ХМАО-Югра


_____ И.М. Берсенов
(ф.и.о., подпись и печать)



Неотъемлемой частью является схема расположения и границ лесного участка.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

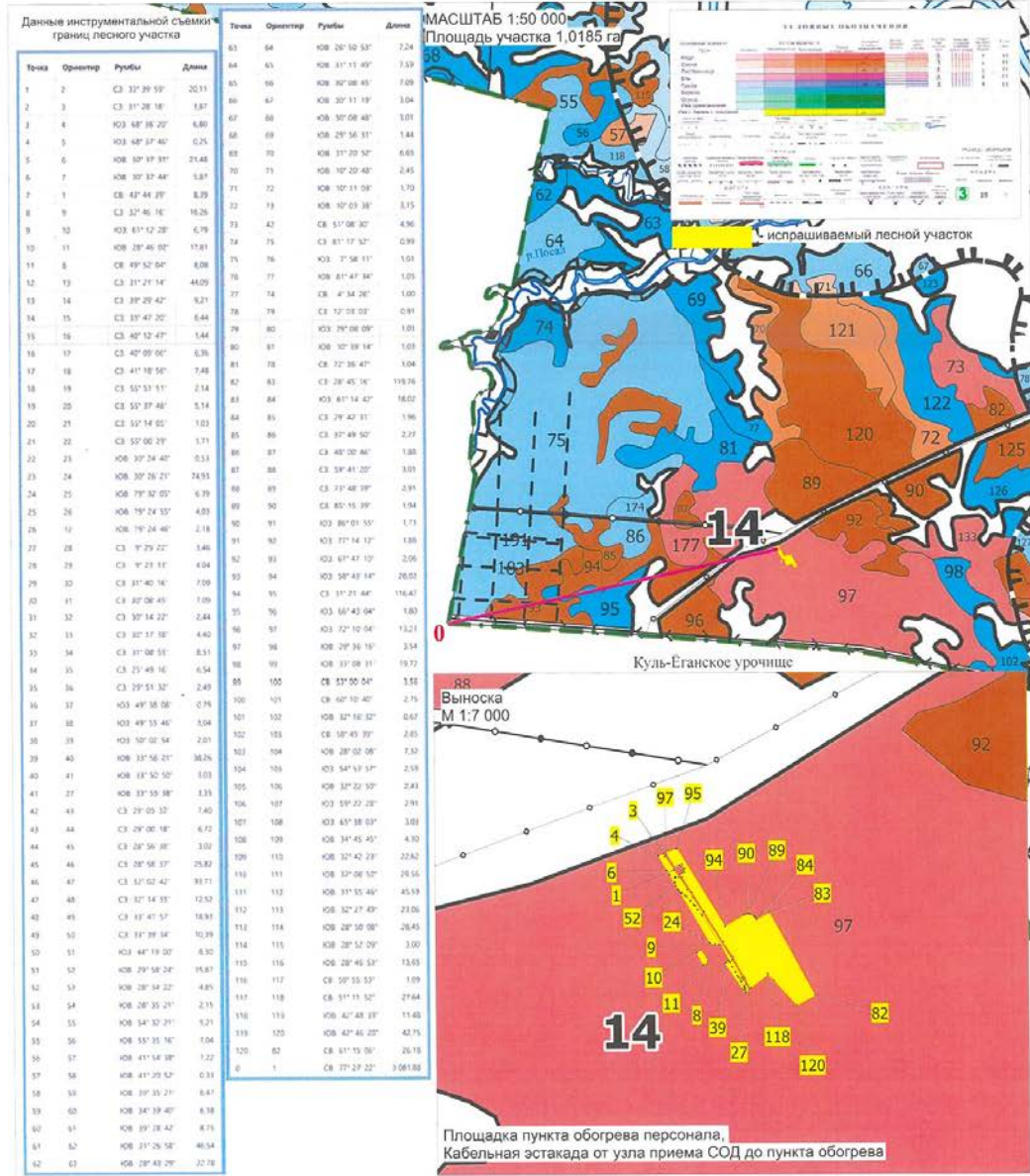
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
331

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от 20 №

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»
на общей площади 36,1361 га.



Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

Д.В. Харитонов

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 09.09.2021г.
№86/141-ЮБ-2021-2-454)

В.А. Пискорская
ИНН 7207116459
ОГРН 1037208613414

Начальник отдела - лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

И.М. Борсенков
ЛП № 100180

Лист 1

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

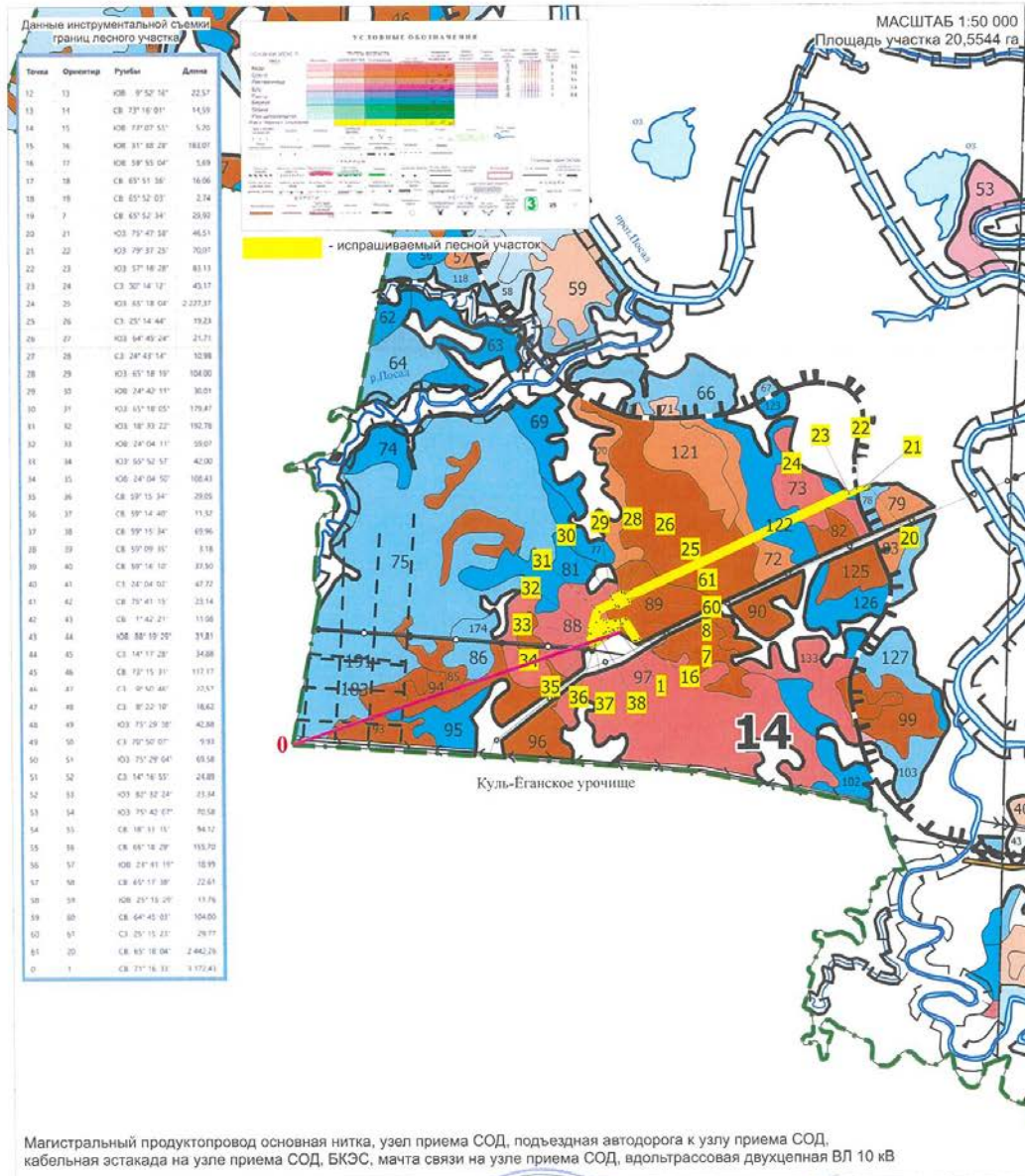
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной документации лесного участка от 20 №

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, Мегионское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь, АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» на общей площади 36,1361 га.



Магистральный продуктопровод основная нитка, узел приема СОД, подъездная автодорога к узлу приема СОД, кабельная эстакада на узле приема СОД, БКЭС, мачта связи на узле приема СОД, вдольтрассовая двухцепная ВЛ 10 кВ

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

[Signature]
Д.В. Харитонов

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 09.03.2021
№88/141-ИББ-2021-2-414)

[Signature]
В.А. Писарькина

Начальник отдела - лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

[Signature]
И.М. Берсенев

Лист 2
[Signature]

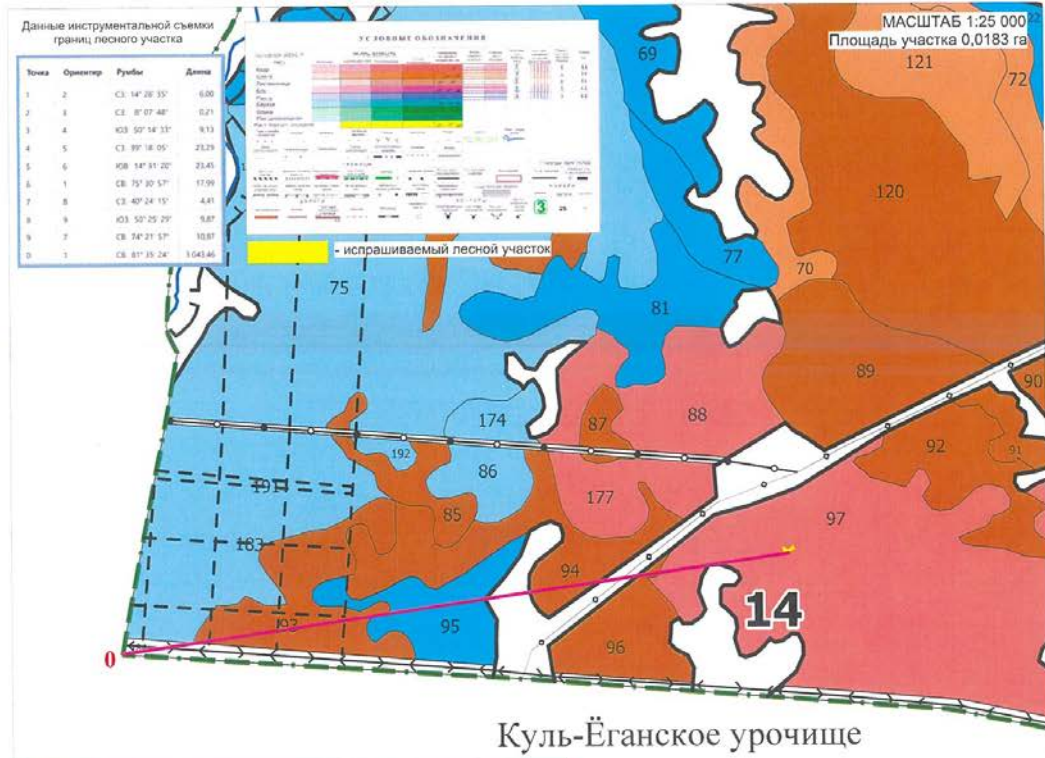
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист 333
------	---------	------	------	-------	------	-----------------------	----------

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от _____ 20__ № _____

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Мегийское лесничество, Куль-Ёганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»
на общей площади 36,1361 га.



Лица, проводившие обследование:
Старший отдела - участковый лесничий
Мегийского территориального
отдела - лесничества

[Signature]
Д.В. Харитонов

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»,
(по доверенности от 09.03.2021
№86/141-Н/86-2021-2-114)

[Signature]
В.А. Пякоровская

Начальник отдела - лесничий
Мегийского территориального
отдела - лесничества

[Signature]
И.М. Березина

Лист 3

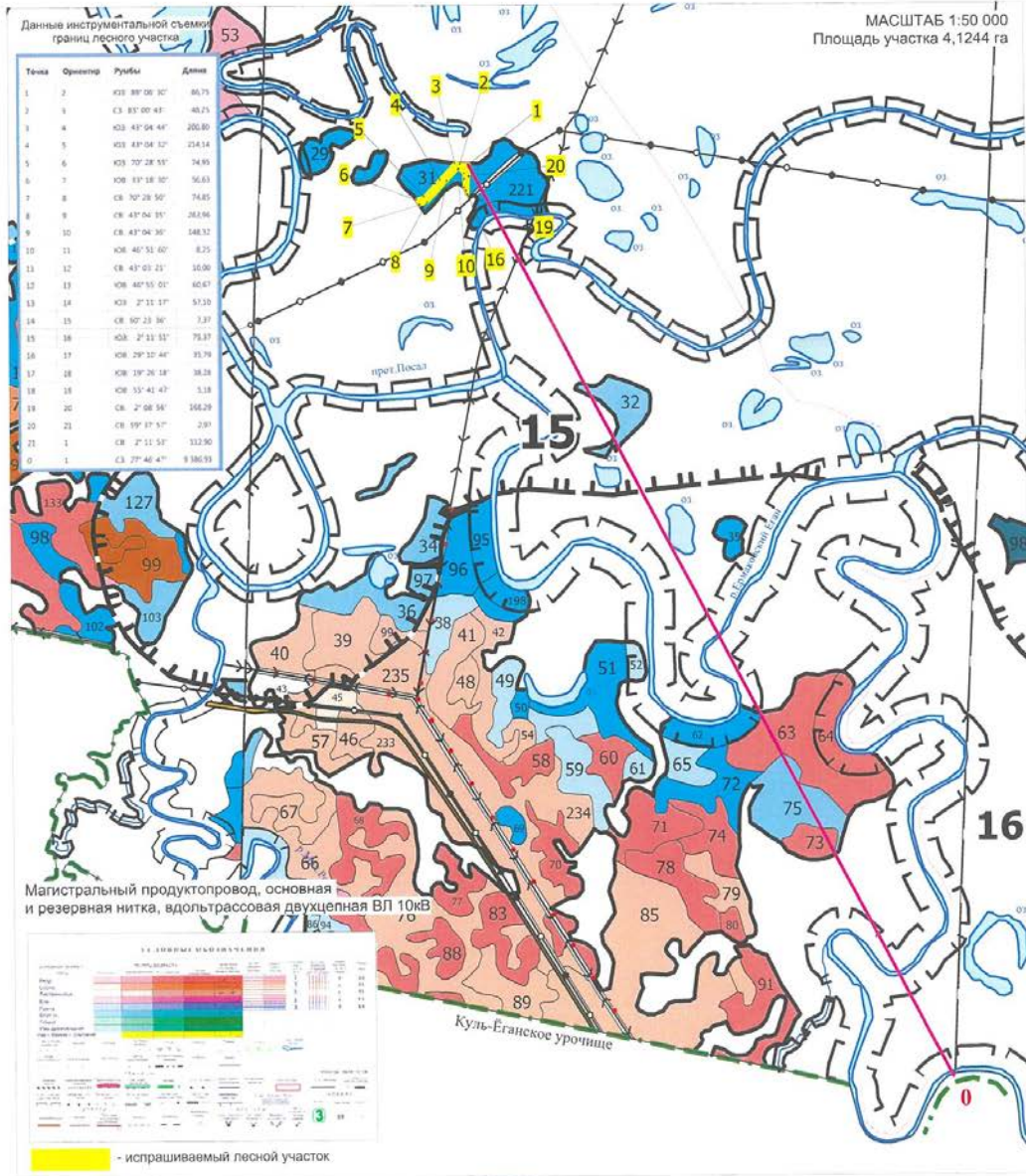
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							334

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от _____ 20__ № _____

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Меглонское лесничество, Куль-Еганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыцкий ГПЗ»
на общей площади 36,1361 га.



Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый лесничий
Меглонского территориального
отдела - лесничества

Д.В. Харитонов

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 09.03.2021
№ 86/141-И/86-2021-2-114)

В.А. Паскорская

Начальник отдела - лесничий
Меглонского территориального
отдела - лесничества

И.М. Берсенев

Лист 4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

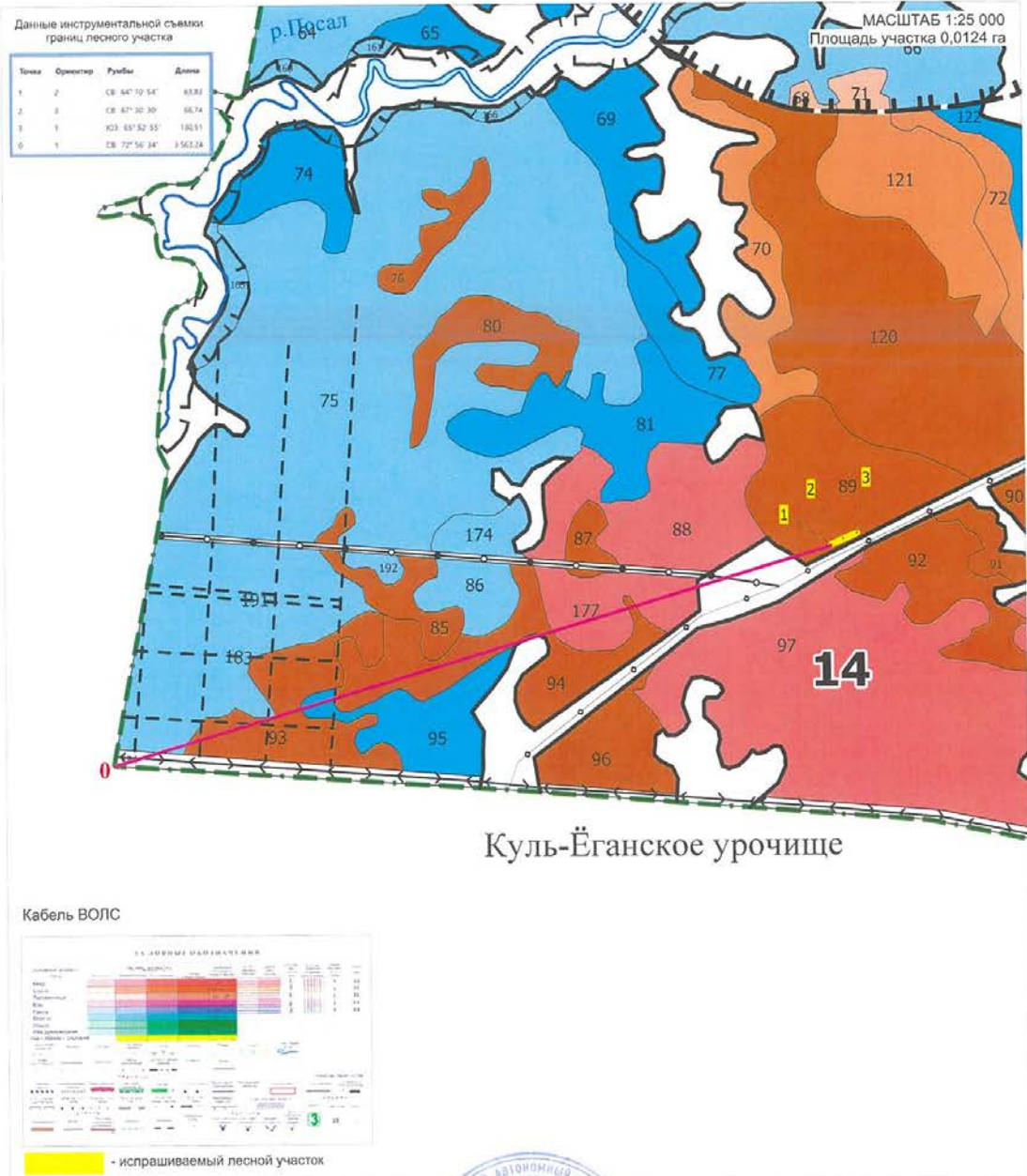
0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
335

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съемки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от _____ 20__ № _____

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Мегионское лесничество, Куль-Ёганское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»
на общей площади 36,1361 га.



Лица, проводившие обследование:
Старший отдела - участковый лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

Д.В. Харитонов

Представитель:
АО «СибурТюменьГаз»
(по доверенности от 06.03.2021
№88/141-н/86-2021-2-414)

В.А. Паскорская

Начальник отдела - лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества

И.М. Егоров

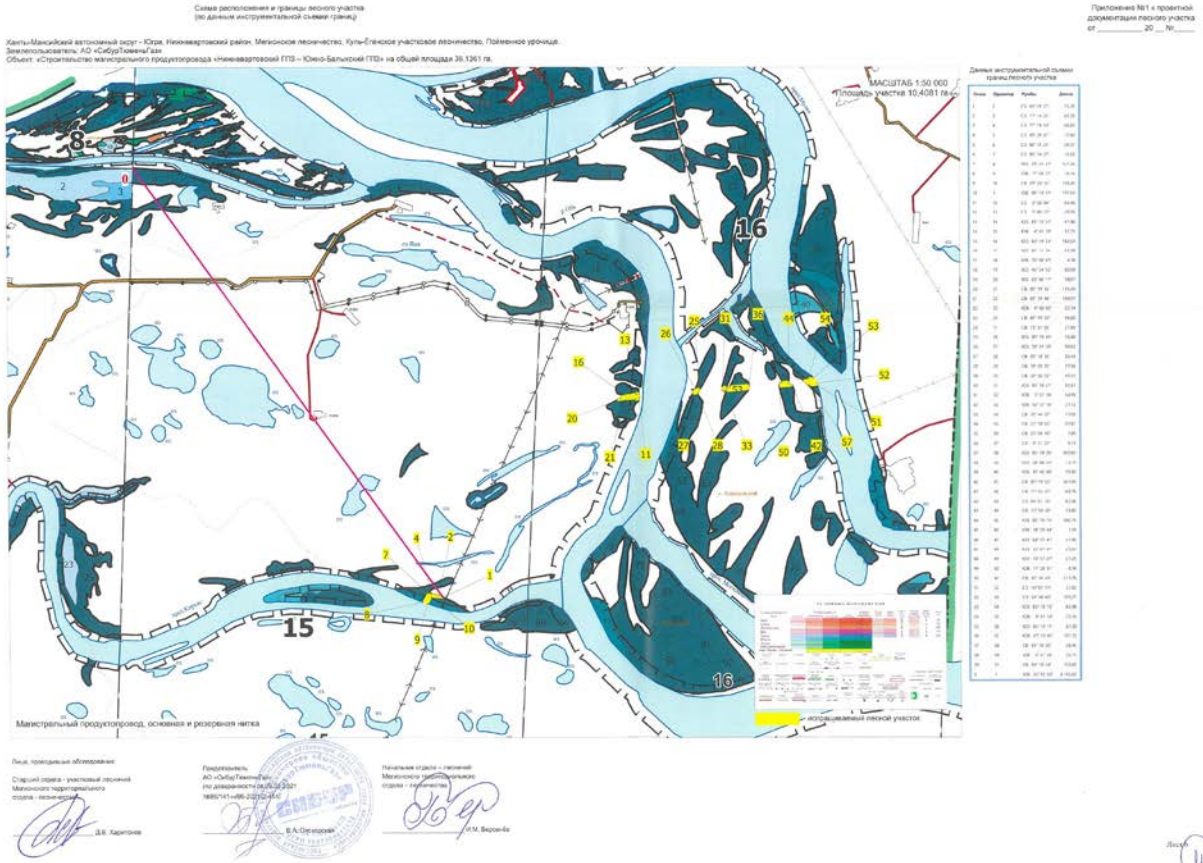
Лист 5


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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
336



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							337

Приложение № 1 к проектной
документации лесного участка
от "18" октября 2022

Каталог координат поворотных точек границ лесных участков

Номер характерной точки	Х	У	Номер характерной точки	Х	У	Номер характерно й точки	Х	У
Участок №1			50	939259.69	4384988.70	100	939265.23	4384993.33
1	939260.61	4384988.07	51	939253.75	4384982.90	101	939266.60	4384995.72
2	939277.35	4384976.92	52	939240.00	4384990.83	102	939266.03	4384996.08
3	939280.65	4384974.90	53	939235.74	4384993.15	103	939267.51	4384998.52
4	939278.17	4384968.57	54	939233.85	4384994.18	104	939261.05	4385001.96
5	939278.08	4384968.34	55	939230.83	4384998.42	105	939259.56	4384999.84
6	939259.60	4384979.2	56	939226.85	4385004.23	106	939257.51	4385001.14
7	939254.55	4384982.27	57	939221.48	4385009.05	107	939256.03	4384998.64
8	939143.93	4385030.89	58	939221.23	4385009.27	108	939254.78	4384995.88
9	939157.60	4385022.0	59	939214.70	4385014.67	109	939251.25	4384998.33
10	939154.33	4385016.14	60	939209.45	4385018.30	110	939232.22	4385010.55
11	939138.72	4385024.71	61	939202.70	4385023.86	111	939207.19	4385026.28
12	939164.40	4385046.0	62	939163.00	4385048.14	112	939168.50	4385050.39
13	939202.05	4385023.07	63	939143.02	4385059.09	113	939149.04	4385062.77
14	939209.16	4385017.21	64	939136.56	4385062.36	114	939124.12	4385076.49
15	939214.51	4385013.63	65	939130.07	4385066.29	115	939121.49	4385077.94
16	939215.61	4385012.70	66	939123.94	4385069.85	116	939109.53	4385084.51
17	939220.47	4385008.60	67	939121.31	4385071.38	117	939110.22	4385085.36
18	939226.09	4385003.66	68	939118.71	4385072.89	118	939127.54	4385106.90
19	939227.29	4385001.89	69	939117.46	4385073.61	119	939119.12	4385114.70
20	939230.19	4384997.65	70	939111.78	4385077.07	120	939087.74	4385143.73
21	939230.78	4384996.80	71	939109.37	4385077.51	Участок №2		
22	939231.76	4384995.40	72	939107.70	4385077.81	1	939609.66	4384984.28
23	939231.30	4384995.67	73	939104.60	4385078.36	2	939637.57	4384972.00
24	939166.70	4385033.63	74	939244.83	4384989.74	3	939621.45	4384935.31
25	939165.54	4385039.91	75	939244.98	4384988.76	4	939606.28	4384941.98
26	939164.80	4385043.87	76	939243.98	4384988.62	5	939606.03	4384950.41
27	939103.85	4385077.47	77	939243.83	4384989.66	6	939615.44	4384978.38
28	939107.26	4385076.90	78	939250.27	4384990.68	7	939539.28	4385169.17
29	939111.25	4385076.24	79	939251.16	4384990.49	8	939715.68	4385060.46
30	939117.28	4385072.52	80	939250.97	4384989.50	9	939714.18	4385051.34
31	939123.41	4385068.96	81	939249.96	4384989.69	10	939727.62	4385043.10
32	939125.52	4385067.73	82	939100.33	4385166.68	11	939716.00	4384998.20
33	939129.32	4385065.51	83	939205.32	4385109.07	12	939697.62	4385000.92
34	939136.60	4385061.11	84	939196.65	4385093.27	13	939675.38	4385004.79
35	939142.49	4385058.26	85	939198.35	4385092.30	14	939679.58	4385018.76
36	939144.65	4385057.02	86	939200.14	4385090.91	15	939678.07	4385023.74
37	939144.14	4385056.42	87	939201.40	4385089.51	16	939522.21	4385119.78
38	939142.18	4385054.09	88	939202.92	4385086.91	17	939519.36	4385124.70
39	939140.89	4385052.55	89	939203.73	4385084.12	18	939525.93	4385139.36
40	939109.15	4385073.91	90	939203.89	4385082.19	19	939527.05	4385141.86
41	939106.63	4385075.60	91	939203.77	4385080.46	20	940922.09	4387286.39
42	939107.71	4385082.22	92	939203.36	4385078.65	21	940910.66	4387241.30
43	939114.18	4385078.62	93	939202.58	4385076.74	22	940898.08	4387172.38
44	939120.06	4385075.36	94	939188.03	4385052.79	23	940853.16	4387102.42
45	939122.70	4385073.90	95	939287.44	4384992.20	24	940882.05	4387067.70
46	939145.29	4385061.39	96	939286.73	4384990.55	25	939951.34	4385044.10
47	939224.72	4385011.67	97	939282.68	4384977.96	26	939968.73	4385035.90
48	939235.31	4385004.99	98	939279.60	4384979.71	27	939959.47	4385016.26
49	939251.04	4384994.46	99	939263.09	4384990.49	28	939969.44	4385011.67

Лист 7

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

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

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

338

Номер характерной точки	X	У	Номер характерной точки	X	У	Номер характерно й точки	X	У
29	939925.99	4384917.18	13	942338.02	4390532.96	43	952695.66	4400021.66
30	939898.73	4384929.72	14	942280.96	4390530.78	44	952730.44	4400030.23
31	939823.74	4384766.67	15	942285.66	4390536.46	45	952722.27	4399930.41
32	939640.98	4384705.32	16	942210.35	4390533.57	46	952720.76	4399930.92
33	939587.05	4384729.41	17	942179.10	4390551.02	47	952707.26	4399902.02
34	939569.89	4384691.08	18	942143.00	4390563.76	48	952681.78	4399886.90
35	939470.90	4384735.32	19	942140.08	4390568.04	49	952651.10	4399880.96
36	939485.75	4384760.29	20	942308.25	4390574.35	50	952643.10	4399882.58
37	939491.54	4384770.02	21	942309.75	4390576.91	51	952671.70	4400510.96
38	939527.30	4384830.15	Участок №5			52	952702.28	4400502.18
39	939528.93	4384832.88	1	939636.46	4385386.25	53	952787.06	4400443.22
40	939548.09	4384865.11	2	939610.93	4385324.59	54	952780.25	4400360.02
41	939591.66	4384845.65	3	939583.13	4385267.13	55	952757.57	4400361.88
42	939597.38	4384868.07	Участок №6			56	952750.92	4400280.65
43	939608.46	4384868.40	1	949146.47	4394256.74	57	952681.78	4400355.26
44	939607.53	4384900.20	2	949176.52	4394187.66	58	952684.10	4400383.63
45	939641.33	4384891.59	3	949194.30	4394109.15	59	952661.43	4400385.49
46	939675.08	4385003.79	4	949205.08	4394061.52			
47	939697.32	4384999.93	5	949215.22	4394049.67			
48	939715.74	4384997.22	6	949216.97	4394023.16			
49	939705.00	4384955.71	7	949218.06	4394006.57			
50	939708.26	4384946.33	8	949072.28	4393924.57			
51	939690.82	4384878.97	9	949047.56	4393996.59			
52	939714.94	4384872.83	10	949159.45	4394059.63			
53	939711.91	4384849.69	11	952454.96	4397537.08	Лица, проводившие обследование:		
54	939694.48	4384781.30	12	952519.26	4397532.62	Старший отдела - участковый лесничий		
55	939783.71	4384811.25	13	952548.67	4397529.70	Мегийского территориального отдела -		
56	939848.75	4384952.71	14	952545.25	4397487.86	лесничества		
57	939831.50	4384960.64	15	952522.58	4397489.72	Д.В. Хоритонов		
58	939840.95	4384981.18	16	952507.69	4397307.70			
59	939830.31	4384986.20	17	952505.80	4397285.20			
60	939874.67	4385080.26	18	952504.80	4397289.26			
61	939901.59	4385067.56	19	952448.44	4397231.10			
Участок №3			20	952421.90	4397178.78			
1	939036.39	4384990.48	21	952432.94	4397313.82	Начальник отдела - лесничий		
2	939042.20	4384988.98	22	952446.70	4397482.27	Мегийского территориального отдела -		
3	939042.41	4384988.95	23	952424.04	4397484.12	лесничества		
4	939036.57	4384981.93	24	952427.84	4397530.56	И.М. Берсенева		
5	939054.59	4384967.18	25	952609.90	4398556.93			
6	939031.89	4384973.06	26	952603.64	4398480.31			
7	939054.25	4385010.12	27	952524.80	4398436.85			
8	939057.61	4385007.26	28	952531.54	4398519.00			
9	939051.32	4384999.65	29	952567.40	4398531.46	Представитель АО «СибурТюменьГаз»		
Участок №4			30	952645.99	4398998.08	(по доверенности от 09.03.2021		
1	942422.57	4390581.24	31	952640.87	4398935.48	№86/141-н/86-2021-2-414)		
2	942421.22	4390494.50	32	952586.26	4398941.08			
3	942427.09	4390446.61	33	952571.12	4398964.06			
4	942280.42	4390309.46	34	952584.96	4398974.02			
5	942124.00	4390163.21	35	952638.82	4398995.02			
6	942098.96	4390092.57	36	952667.36	4399370.76			
7	942051.63	4390123.67	37	952676.36	4399369.25			
8	942076.64	4390194.22	38	952651.09	4399060.41			
9	942269.45	4390374.50	39	952638.96	4399053.92			
10	942377.79	4390475.80	40	952571.77	4399010.68			
11	942372.15	4390481.82	41	952600.07	4399356.61			
12	942379.46	4390488.65	42	952659.58	4400095.72			



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист 339
------	---------	------	------	-------	------	-----------------------	----------

Проектная документация лесного участка

г. Нижневартовск

18.10.2022

Старший отдела – участковый лесничий Нижневартовского территориального отдела – лесничества, территориального отдела – лесничества Управления лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры А.В. Шкилёв,
Представитель АО «СибурТюменьГаз», действующий на основании доверенности от 09.03.2021 №86/141-п/86-2021-2-414 - В.А. Пяскорская.

(ф.и.о., должности и наименование организаций лиц, проводивших обследование)

провели натурное техническое обследование лесного участка, выбранного на основании **выписки из Государственного лесного реестра № 86/007/22/674 от 12.10.2022**, выбранного для предоставления в аренду в целях (объект):

«Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

При обследовании уточнены материалы лесоустройства (в связи с вступлением в силу материалов нового лесоустройства, утвержденных Приказом Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 декабря 2018 года № 62-пп «Об утверждении лесохозяйственного регламента Нижневартовского лесничества и признании утратившими силу некоторых приказов Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры») и **установлено:**

1. Участок расположен в **защитных лесах (нерестоохраняемые полосы лесов).**

Нижневартовское лесничество, Нижневартовское участковое лесничество, Пойменное урочище,
 в квартале **№ 17 – защитные леса.**

№ п/п	Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер лесного квартала	Целевое назначение лесов	Вид использования лесов	Кадастровый номер/ номер учетной записи в государственном лесном реестре	Площадь	
						га	кв.м
1	Нижневартовское / Пойменное	17	защитные	строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов	86:04:0000001:36247/чзу1/86/05/007/2022-10/01064	0,9106	9106

Субъект Российской Федерации Ханты - Мансийский автономный округ – Югра
 Муниципальный район Нижневартовский

2. Лесистость муниципального района **51,8 %**

3. Общая площадь участка **0,9106 га**,
 в том числе:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

340

Общая площадь - всего	Эксплуатационные леса (га)									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями	лесные культуры	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	Итого	дороги	просеки	болота	другие	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Защитные леса										
0,9106	0,7541	-	-	-	0,7541	-	-	-	0,1565	0,1565
Всего										
0,9106	0,7541	-	-	-	0,7541	-	-	-	0,1565	0,1565

4. Сведения об особо защитных участках лесов (ОЗУ), особо охраняемых природных территориях (ООПТ), зонах с особыми условиями использования территорий на проектируемом лесном участке

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Назначение	Площадь (га)
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

5. Сведения об обременениях: обременений нет

6. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

6.1 Характеристика лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал/Лесотаксационный выдел	Хозяйство/Преобладающая порода	Площадь(га)/запас древесины (куб.м)	В том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
						молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>сооружение магистрального трубопроводного транспорта</i>									
Защитные	Нижневартовское	Нижневартовское лесничество, Пойменное	17	20	Лв/ИВ	0,7541	30	0,7541/30	
Защитные	Нижневартовское	Нижневартовское лесничество, Пойменное	17	23	--	0,1565	--	Трасса коммуникаций	
Всего по отводу:						0,9106	30	0,7541/30	

6.2. Средние таксационные показатели насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Хозяйство, Преобладающая порода	Состав	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб.м/га)			
								Молодняки	Средне-возрастные	Приспевающие	Спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Защитные	17	20	Лв/ИВ	10ИВ	25	3	0,6	-	40	-	-

6.3. Объекты лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

341

6.4. Объекты лесного семеноводства

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта лесного семеноводства	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

6.5. Объекты, не связанные с созданием лесной инфраструктуры

№ п/п	Лесничество	Участковое лесничество/урочище (при наличии)	Лесной квартал	Лесотаксационный выдел	Наименование объекта	Единица измерения	Объем
1	2	3	4	5	6	7	8
Магистральный продуктопровод, основная и резервная нитка, вдольтрассовая двухцепная ВЛ 10кВ							
1	Нижневартовское	Нижневартовское лесничество, Поймённое	17	23	Трасса коммуникаций	га	0,1565

7. Участок пригоден для заявленных целей.
(пригоден или не пригоден)

8. Цели использования: всего **0,9106** га, в том числе:
вид использования лесов: строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов,
площадь **0,9106** га, из них:
защитные леса **0,9106** га,
эксплуатационные леса - га.

Под (объект):

**«Строительство магистрального продуктопровода
«Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».**
(цели использования)

9. При составлении проектной документации лесного участка сделаны следующие замечания и предложения (заключение территориального отдела – лесничества является обязательным пунктом): **замечаний нет.**

При проведении натурного обследования проектируемого лесного участка были выявлены следующие несоответствия с материалами лесоустройства: **несоответствий нет.**

Лица, проводившие обследование:

Старший отдела - участковый
лесничий Нижневартовского
территориального отдела -
лесничества _____


(ф.и.о., подпись и печать) **А.В. Шкилёв**

Представитель

АО «СибурТюменьГаз» _____

доверенность от 09.03.2021 №86/141-н/86-2021-2-414.

(ф.и.о., подпись и печать)

В.А. Пяскорская

Согласовано:

Начальник отдела -
лесничий Нижневартовского
территориального отдела -
лесничества _____


(ф.и.о., подпись и печать) **Е.Ю. Платонов**

Неотъемлемой частью является схема расположения и границы лесного участка

Исполнитель: А.С. Сухарев
ООО «Сибгеолес»
тел. 8-912-228-69-93; ipsuharevas@yandex.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

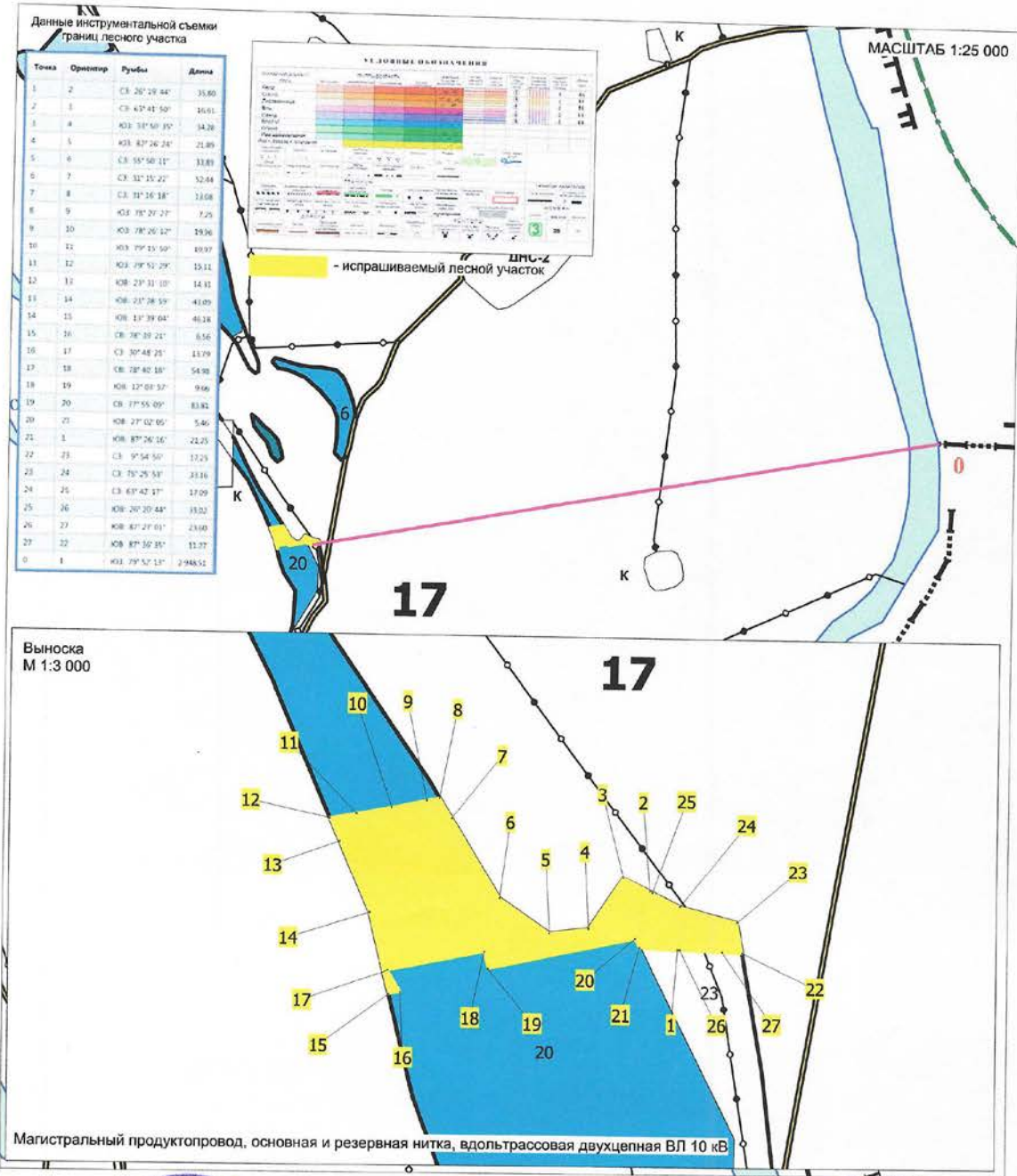
Лист

342

Схема расположения и границы лесного участка
(по данным инструментальной съёмки границ)

Приложение №1 к проектной
документации лесного участка
от _____ 20__ № _____

Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район,
Нижневартовское лесничество, Нижневартовское участковое лесничество, Пойменное урочище.
Землепользователь: АО «СибурТюменьГаз»
Объект: «Строительство магистрального продуктопровода «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ»
на общей площади 0,9106 га.



Лица, проводившие обследование:

Старший отдела участкового лесничий
Нижневартовского территориального
отдела - лесничества

А. Шилиев
территориальный
отдел -
лесничество
А. Шилиев

Представитель
АО «СибурТюменьГаз»,
(по доверенности от 09.03.2021
№ 86/141-н/86-2021-2-414)

В.А. Пяскова

Начальник отдела - лесничий
Нижневартовского территориального
отдела - лесничества

Е.Ю. Платонов
территориальный
отдел -
лесничество
Е.Ю. Платонов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
343

Приложение Р – Выписки из государственного лесного реестра



Департамент
недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2,
г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский
автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011
Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

Кому: Сухареву А.С.

Куда: 620105, Россия, г. Екатеринбург
ул. Кольцевая д. 37, кв. 59
Тел. 8-912-228-69-93

e-mail: ipsuharevas@yandex.ru

« 13 » сентября 2022 г.

№ 86/005/22/238

ВЫПИСКА

из государственного лесного реестра

Информация о защитных лесах, об их категориях, об эксплуатационных лесах, о резервных лесах: площадь лесов лесничеств и лесопарков субъекта Российской Федерации, расположенных на землях лесного фонда, на землях особо охраняемых природных территорий, а также землях иных категорий, на которых расположены леса, по видам целевого назначения лесов (защитные, эксплуатационные, резервные), по категориям защитных лесов и составу земель;

об особо защитных участках лесов, о зонах с особыми условиями использования территорий: площадь особо защитных участков лесов по их видам в пределах видов целевого назначения лесов и категорий защитных лесов с указанием перечня кварталов или выделов;

о количественных, качественных и экономических характеристиках лесов и лесных ресурсов: площадь лесов и запасы древесины в них по преобладающим породам лесных насаждений и группам возраста (по лесничеству, лесопарку, субъекту Российской Федерации, по видам целевого назначения).

Мегионское лесничество Куль-Еганское участковое лесничество Пойменное урочище.

Квартал 14

Выдел	Площадь, га	Состав	Ярусы	Высота	Элемент	Возраст	Высота	Диаметр	Класс	Группа	Бонитет	Тип леса ТЛУ	Полнота	Запас сырой древесины, м3			Класс
														на	общий	в	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

344

			с	та	лес				во	па	ет		Су	Г	й на	т.ч.	арн		
			яр	ус	а				зр	во			мма	га	выде	по	ост		
			а	а				ас	зр	ас			пло		л	сос	и		
								та	ас	та			шад			тав			
													ей			ляю			
													сеч			щи			
													ени			м			
													й						
72	26,9138	5С2Е1К2Б	1	15	С	120	15	20	6	3	5	ДМХВ	0,6	13	350	175	1		
					Е	120	14	16					3032				70	1	
					К	190	16	32									35	1	
					Б	65	14	14									70	3	
класс пожар.опасности-4																			
73	33,2475	5К1Е4Б	1	16	К	190	16	32	5	3	5	ДМХВ	0,5	16	533	267			
					Е	120	15	16					3032				53		
					Б	75	15	16									213		
			класс пожар.опасности-4 вид искл: кедровые леса вне орехопромысловых зон																
78	6,9278	7Б2К1Е	Фонд выборочных рубок																
			1	16	Б	65	16	18	7	3	3	ЗММЯГ	0,6	10	69	48	3		
					К	190	16	32				3022				14	1		
					Е	120	16	18								7	1		
класс пожар.опасности-4																			
88	41,9786	4К2Е4Б+С	1	16	К	200	18	32	5	3	5	ДМХВ	0,5	16	672	269			
					Е	130	15	18					3032				134		
					Б	90	15	20									269		
					С	120													
класс пожар.опасности-4 вид искл: кедровые леса вне орехопромысловых зон																			
89	42,4246	10С	1	8	С	135	8	12	7	4	5Б	ОСКСФ	0,4	4	170	170	2		
													3041						
класс пожар.опасности-4 вид искл: участ.спел.леса с зап.на 1га 50 куб.м и менее																			
97	167,9503	3К2Б1С4Б	1	15	К	200	18	32	5	3	5	ДМХВ	0,5	14	2353	706			
					Е	130	15	18					3032				471		
					С	150	15	16									235		
					Б	75	13	14									941		
класс пожар.опасности-4 вид искл: кедровые леса вне орехопромысловых зон																			
120	115,5428	10С+Б	1	10	С	150	10	12	8	4	5А	ОСКСФ	0,5	7	809	809	2		
					Б	65							3041						
класс пожар.опасности-4																			
122	44,7335	5Б10С2К2Е +С	1	15	Б	65	14	18	7	4	4	ЗММЯГ	0,6	9	403	201	3		
					ОС	65	15	22					3022				40	3	
					К	190	17	32									81	1	
					Е	120	16	18									81	1	
					С	120													
класс пожар.опасности-4																			
124	3,3639	7Б2К1Е	1	15	Б	65	15	18	7	4	4	ЗММЯГ	0,6	9	31	22	3		
					К	190	16	32					3022				6	1	
					Е	120	16	18									3	1	
класс пожар.опасности-4																			

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

345

Квартал 14 (выделы 72,73,88,89,97,120,122,124) Мегионского лесничества Куль-Еганского участкового лесничества Пойменное урочище относится к эксплуатационным лесам.

Квартал 14 (выдел 78) Мегионского лесничества Куль-Еганского участкового лесничества Пойменное урочище относится к нерестоохранным полосам леса.

Особо защитные участки лесов отсутствуют. Площадь зон с особыми условиями использования территорий в лесах отсутствует.

Квартал 15

Выдел	Площадь, га	Состав	Ярус	Высота яруса	Элемент леса	Возраст	Высота	Диаметр	Класс возраста	Группа возраста	Бонитет	Тип леса ТЛУ	Плотность суммарной площади сечений	Запас сыройраст. леса, дес. м3			Класс товарности		
														на 1 га	общий на выдел	в т.ч. по составляющим			
19	10,2998	10ИВ	Фонд выборочных рубок														Класс		
			1	13	ИВ	45	13	14	9	4	4	П	0,6	7	72	72			
класс пожар.опасности-5																			
25	8,7068	10ИВ	1	9	ИВ	25	9	6	5	3	3	П	0,7	5	39	39			
			класс пожар.опасности-5 озу: водоохранная зона																
31	27,5779	5Б2ОС2К1Е +С	Фонд выборочных рубок														Класс		
			1	17	Б	75	17	16	8	4	4	П	0,7	12	331	166		2	
			класс пожар.опасности-5																
					ОС		18	22										66	3
					К	120	16	26										66	1
		Е		16	14									33	1				
		С	120																
класс пожар.опасности-5																			
215	1,6992	10ИВ	1	13	ИВ	45	13	14	9	4	4	П	0,6	7	12	12			
			класс пожар.опасности-5 озу: водоохранная зона																

Квартал 15 (выделы 19,25,31,215) Мегионского лесничества Куль-Еганского участкового лесничества Пойменное урочище относится к нерестоохранным полосам леса.

Особо защитные участки лесов относятся квартал 15 (выделы 25,215).

Площадь зон с особыми условиями использования территорий в лесах отсутствует.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							346

Квартал 16

Выдел	Площадь, га	Состав	Ярус	Высота яруса	Элемент леса	Возраст	Высота	Диаметр	Класс возраста	Группа возраста	Бонитет	Тип леса ТЛУ	Полнота	Сумма площадей сечений	Запас сырой раст. леса, дес. мЗ			Класс товарности
															на 1 га	общий на выдел	в т.ч. по составляющим	
46	7,6081	10ИВ+ИВ	1	12	ИВ	45	12	12	9	4	4	П	0,9	9	68	68		
					ИВ	35							3034					
класс пожар. опасности-5 озу: водоохранная зона																		
47	7,7779	10ИВ+ИВ	Фонд выборочных рубок															
			1	12	ИВ	45	12	12	9	4	4	П	1,0	10	78	78		
класс пожар. опасности-5																		
49	5,5345	10ИВ	1	12	ИВ	45	12	14	9	4	4	П	0,5	5	28	28		
													3034					
класс пожар. опасности-5 вид искл: участ. спел. леса с зап. на 1га 50 куб.м и менее																		
50	11,5729	10ИВ	Фонд выборочных рубок															
			1	10	ИВ	35	10	8	7	4	4	П	1,0	8	93	93		
класс пожар. опасности-5																		
52	32,2698	10ИВ+ИВ	Фонд выборочных рубок															
			1	13	ИВ	45	13	12	9	4	4	П	0,7	8	258	258		
класс пожар. опасности-5																		
53	16,0663	10ИВ+ИВ	Фонд выборочных рубок															
			1	11	ИВ	40	11	8	8	4	4	П	0,8	6	96	96		
класс пожар. опасности-5																		
54	12,7553	10ИВ+ИВ	1	10	ИВ	35	10	8	7	4	4	П	0,6	5	58	58		
					ИВ	45							3034					
класс пожар. опасности-5 вид искл: участ. спел. леса с зап. на 1га 50 куб.м и менее																		
55	2,8647	10ИВ	Фонд выборочных рубок															
			1	10	ИВ	35	10	8	7	4	4	П	0,8	6	17	17		
класс пожар. опасности-5																		
122	19,3645	10ИВ	1	12	ИВ	35	12	10	7	4	3	П	1,0	9	174	174		
													3034					
класс пожар. опасности-5 озу: водоохранная зона																		
129	5,3791	10ИВ	1	10	ИВ	35	10	8	7	4	4	П	1,0	8	43	43		
													3034					
класс пожар. опасности-5 озу: водоохранная зона																		
162	1,5154	10ИВ	1	12	ИВ	35	12	10	7	4	3	П	1,0	9	14	14		
													3034					
класс пожар. опасности-5																		

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

347

5

Квартал 16 (выдел 46,47,49,50,53,54,55,122,129,162), Мегионского лесничества Куль-Еганского участкового лесничества Пойменного урочища относятся к нерестоохранным полосам леса.

Особо защитные участки лесов на запрашиваемой территории имеются: в квартале 16 (выдел 46, 122, 129 – водоохранная зона).

Площадь зон с особыми условиями использования территорий в лесах отсутствует

Начальник отдела – лесничий
Мегионского территориального
отдела - лесничества



И.М. Берсенов

Исполнитель: Мастер леса Михайская К.А.
тел.: 8 (34643) 37507 доб.133

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							348



Департамент недропользования
и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
(Депнедра и природных
ресурсов Югры)
Нижневартовский
территориальный отдел – лесничество
ул. Лопарева, дом 77,
г. Нижневартовск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
(Тюменская область), 628601
Телефон/факс: 8(3466) 21-47-71
E-mail: NizhnevartovskiyTO@admhmao.ru

Кому:
А.С. Сухареву

Куда: Российская Федерация,
г. Екатеринбург, ул. Кольцевая, д. 37,
кв. 59

«12» октября 2022 г.

№ 86/007/22/674

ВЫПИСКА
из государственного лесного реестра

Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Нижневартовский территориальный отдел - лесничество,
Нижневартовское участковое лесничество,
Пойменное урочище,
квартал № 17, выдел № 20,23,
Лесоустройство 2017 года,
Выписка составлена в 1 экземпляре, на 2 страницах.

Заместитель начальника отдела –
помощник лесничего
Нижневартовского ТО - лесничества

Г.А. Крупский



Исполнитель
С.О Таривердиева
8(3466)214771

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

349

Приложение С – Согласования документации по планировке территории в государственных органах власти



Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-31687
07.11.2022

Техническому директору АО
«СибурТюменьГаз»

О.В. Малышеву

На исх. от 27.10.2022 № 4926/26/СТГ

Уважаемый Олег Викторович!

Рассмотрев представленную Вами документацию по планировке территории, Департамент недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Департамент) сообщает следующее.

В соответствии со статьями 21, 45, 70.1, 83 Лесного кодекса Российской Федерации, статьями 11.2, 11.3, 11.4, 11.10 Земельного кодекса Российской Федерации, статьями 43, 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, руководствуясь постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 22.12.2016 №157 «О Департаменте недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», Департамент **согласовывает** Вам документацию по планировке территории в

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							351
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

границах земель лесного фонда для АО «СибурТюменьГаз» под объект: «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ», общей площадью 45,3379 га, расположенный на лесном участке Нижневартовского района Пойменного урочища Куль-Ёганского участкового лесничества Мегионского лесничества, Пойменного урочища Нижневартовского участкового лесничества Нижневартовского лесничества.

Первый заместитель
директора Департамента



Е.М. Збродов

Исп. Левкина Мария Викторовна
тел.: (3467) 36-01-10 (доб. 3078)

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

							0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
								352
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата			



ГЛАВА ГОРОДА НИЖНЕВАРТОВСКА

ул. Таежная, 24, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628602
Тел. приемной: (3466) 24-18-81; факс: (3466) 24-26-23, тел.: (3466) 24-15-98,
электронная почта: meria@n-vartovsk.ru

03.11.2022 № *1-МКХ-1363*

На №4927/26/СТГ от 27.10.2022

Техническому директору
акционерного общества
"СибурТюменьГаз"
Малышеву О.В.

Уважаемый Олег Викторович!

Представленная к рассмотрению документация по планировке территории для размещения объекта "Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ - Южно - Балыкский ГПЗ" администрацией города Нижневартовска рассмотрена и согласована.

Д.А. Кощенко

Исполнитель:
главный специалист отдела градостроительного
развития и планировки территории управления
архитектуры и градостроительства департамента строительства
администрации города
Паскал Елена Николаевна
тел.: (3466) 24-15-97

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
353



ГЛАВА НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ул. Ленина, 6, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область), 628616
Телефоны: (3466) 24-22-53, 49-84-88, тел./факс: (3466) 24-22-53, электронная почта: adm@nvraion.ru

Администрация Нижневартовского район



105444 025104
№ 01-15-6211/2
от: 09/11/2022

На № 4928/26/СТГ от 27.10.2022
На № 4949/23/СТГ от 28.10.2022

Генеральному директору
акционерного общества
«СибурТюменьГаз»
С.С. Паршеву

Уважаемый Сергей Сергеевич!

Администрация Нижневартовского района согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта федерального значения на межселенной территории Нижневартовского района «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».


Б.А. Саломатин

Исполнитель:
ведущий специалист отдела территориального
планирования и градостроительного зонирования
управления градостроительства, развития жилищно-коммунального
комплекса и энергетики администрации района
О.О. Каримова 49-87-34
KarimovaOO@NVraion.ru

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

										Лист
										354
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата	0062.2021-02-2.1-ППТ4				



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИЗЛУЧИНСК

ул. Энергетиков, д. 6, пгт. Излучинск. Нижневартовский район.
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра. 628634
Тел./факс: (3466) 28-13-77, официальный сайт: gp-izluchinsk.ru,
электронная почта: admizl@rambler.ru

ОКПО 79556657, ОГРН 1068603001202, ИНН/КПП 8620016710/862001001

	<i>03.10.2022</i>	№	<i>4640</i>	Генеральному директору
На №	4925/26/СТГ	от	27.10.2022	АО «СИБУРТЮМЕНЬГАЗ»
	4947/23/СТГ		28.10.2022	С.С. Паршеву

Уважаемый Сергей Сергеевич!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, администрация поселения согласовывает документацию по планировке территории по проекту: «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Глава администрации поселения

В.А. Берновик

Исполнитель:
главный специалист отдела
жилищно-коммунального хозяйства,
муниципального имущества
и землепользования администрации гп. Излучинск
Валеева Нейля Константиновна
тел.: (3466) 28-13-74

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							355
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИЗЛУЧИНСК

ул. Энергетиков, д. 6, пгт. Излучинск, Нижневартовский район,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, 628634
Тел./факс: (3466) 28-13-77, официальный сайт: gp-izluchinsk.ru,
электронная почта: admizl@rambler.ru

ОКПО 79556657, ОГРН 1068603001202, ИНН/КПП 8620016710/862001001

<u>11.11.2022</u>		№ <u>4248</u>	Директору департамента оперативного управления в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации Е.А. Медведевой
На № <u>4925/26/СТГ</u>	от <u>27.10.2022</u>		
<u>4947/23/СТГ</u>	<u>28.10.2022</u>		

Уважаемая Елена Анатольевна!

В соответствии с пунктом 12.7 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, администрация поселения согласовывает документацию по планировке территории по проекту: «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Глава администрации поселения

В.А. Берновик

Исполнитель:
главный специалист отдела
жилищно-коммунального хозяйства,
муниципального имущества
и землепользования администрации гп. Излучинск
Валеева Нейля Константиновна
тел.: (3466) 28-13-74

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							356
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		



ГЛАВА ГОРОДА НИЖНЕВАРТОВСКА

ул. Тасжняя, 24, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628602
Тел. приемной: (3466) 24-18-81; факс: (3466) 24-26-23, тел.: (3466) 24-15-98,
электронная почта: meria@n-vartovsk.ru

14.11.2022 № 1-НСХ-1410

На №4927/26/СТГ от 27.10.2022

Директору департамента
оперативного управления
в ТЭК Министерства энергетики
Российской Федерации
Е.А. Медведевой

Уважаемая Елена Анатольевна!

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации представленная к рассмотрению документация по планировке территории для размещения объекта "Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ - Южно - Балыкский ГПЗ" администрацией города Нижневартовска рассмотрена и согласована.

Исполняющий обязанности
главы города

В.П. Ситников

Исполнитель:
главный специалист отдела градостроительного
развития и планировки территории управления
архитектуры и градостроительства департамента
строительства администрации города
Паскал Елена Николаевна
тел.: (3466) 24-15-97

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист

357



ГЛАВА НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ул. Ленина, 6, г. Нижневартовск, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра (Тюменская область), 628616
Телефоны: (3466) 24-22-53, 49-84-88, тел./факс: (3466) 24-22-53, электронная почта: adm@nvraion.ru

Администрация Нижневартовского района:



105531 383100
№ 01-15-6584/2
от: 24/11/2022

Директору Департамента
оперативного управления в ТЭК
Министерства энергетики
Российской Федерации
Е.А. Медведевой

Уважаемая Елена Анатольевна!

Администрация Нижневартовского района согласовывает документацию по планировке территории для размещения объекта федерального значения на межселенной территории Нижневартовского района «Магистральный продуктопровод Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ».

Б.А. Саломатин

Исполнитель:
ведущий специалист отдела территориального
планирования и градостроительного зонирования
управления градостроительства, развития жилищно-коммунального
комплекса и энергетики администрации района
О.О. Каримова
8 (3466) 49-87-34
KarimovaOO@NVraion.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

0062.2021-02-2.1-ППТ4

Лист
358

Приложение Т – Письмо об отсутствии придорожных полос



**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«СЛАВНЕФТЬ-МЕГИОННЕФТЕГАЗ»**
(ПАО «СН-МНГ»)

ул. А.М. Кузьмина, 51, город Мегион,
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, 628680
ОКПО 05679120, ОГРН 1028601354088
ИНН 8605003932, КПП 997250001
Тел. +7 (34643) 4-67-03
Факс +7 (34643) 4-64-91
E-mail: odo.sn-mng@gazprom-neft.ru
www.sn-mng.ru

28.11.2022 № 11-1524

На № _____ от _____

*О предоставлении
информации*

**Руководителю проектов ПИР 4
АО «НИПИГАЗ»
Махову А.А.**

В ответ на Ваш запрос №0062.2021-NPG-SMNG-LET-01276 от 18.11.2022 г., сообщаем, что у автомобильных дорог ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» пересекаемых магистральным продуктопроводом «Нижневартовский ГПЗ – Южно-Балыкский ГПЗ» придорожные полосы не установлены. Предмет согласования в части п. 12.10 ст.45 Градостроительного кодекса Российской Федерации отсутствует.

С уважением,

**И.о. начальника управления
транспортного обеспечения**

О.Н.Кондренко

В.В. Дементьянов
Тел. 8 904 470 3506

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							359
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

НВГПЗ	–	Нижевартровский газоперерабатывающий завод
БГПЗ	–	Белозерский газоперерабатывающий завод
ЮБ ГПЗ	–	Южно-Балыкский газоперерабатывающий завод
СТУ	–	Специальные технические условия
ВЛ	–	Воздушные линии электропередачи
ВОЛС	–	Волоконно-оптическая линия связи
ОБ ОПО	–	Обоснование безопасности опасного производственного объекта
ШФЛУ	–	Широкая фракция легких углеводородов
ОТР	–	Основные технические решения
ПД	–	Проектная документация
ППО	–	Проект полосы отвода
ГП	–	Городское поселение
ГО	–	Городской округ
ВЗиС	–	Временные здания и сооружения
ЕГРН	–	Единый государственный реестр недвижимости
ТП	–	Трансформаторная подстанция
ТУ	–	Технические условия
БКЭС	–	Блок-контейнер электрооборудования и связи
ПУЭ	–	Правила устройства электроустановок
ОКН	–	Объекты культурного наследия
ООПТ	–	Особоохраняемые природные территории
КУ	–	Крановый узел
КМНС	–	Коренные малочисленные народы Севера
ВРИ	–	Вид разрешенного использования земельного участка
ЗУ	–	Земельный участок

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

						0062.2021-02-2.1-ППТ4	Лист
							360
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док	Подп.	Дата		

