

Содержание:

Сведения о лице (лицах), разработавшем(их) проектную документацию, застройщике, техническом заказчике
Состав проектной документации
Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов)
Основания для разработки проектной документации
Состав исходно-разрешительной документации
Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объекта
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения
Сведения об объекте капитального строительства, его функциональном назначении, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)
Сведения о линейном объекте
Сведения о проектной мощности объекта капитального строительства
Технико-экономические показатели объекта капитального строительства
Сведения о принадлежности к опасным производственным объектам
Сведения о пожарной и взрывопожарной опасности
Сведения о наличии помещений с постоянным пребыванием людей
Сведения об уровне ответственности
Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии
Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах
Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства
Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов
Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства
Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды)

Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков
Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований
Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий
Сведения о компьютерных программах, которые использовались в выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений
Сведения об этапах строительства объекта капитального строительства (обоснование возможности осуществления строительства по этапам)
Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения
Состав и характеристика проектируемых объектов и сооружений.
Данные о численности работников на объекте капитального строительства
Сведения об электроснабжении проектируемого оборудования
Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Генеральный проектировщик:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Геодезический и кадастровый сервис» (ООО "ГиКС")

ОГРН: 1158904000925

ИНН: 8904078005

КПП: 890401001

Место нахождения и адрес: Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, мкр-н Советский 7/2, 28

Является членом СРО:

Саморегулируемая организация в области архитектурно-строительного проектирования - Ассоциация "Объединение градостроительных проектных организаций" - П-196-008904078005-0032

Застройщик:

Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "БУРЭНЕРГО" (ООО "БУРЭНЕРГО")

ОГРН: 1028900626017

ИНН: 8904007702

КПП: 890401001

Место нахождения и адрес: Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Магистральная, д. 30, стр. 1

Состав проектной документации

Обозначение	Наименование, исполнитель	Имя файла документа (подписи документа)	Контрольная сумма файла документа (подписи документа)
Раздел 1. «Пояснительная записка»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ПЗ	Раздел 1. «Пояснительная записка»		
Раздел 2. «Схема планировочной организации земельного участка»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ПЗУ	Раздел 2. «Схема планировочной организации земельного участка»,	Раздел 2_3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ПЗУ.pdf	8F87A9B2
Раздел 4. «Конструктивные решения»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-КР	Раздел 4. «Конструктивные решения»,	4 _КР_3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-КР.pdf	B86517D9
Раздел 5. "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения"			
Раздел 5. Подраздел «Система электроснабжения»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС1	Подраздел 1. «Система электроснабжения»,	_3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС1.pdf	03C28C08
Раздел 5. Подраздел «Система водоснабжения»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС2	Подраздел 2. «Система водоснабжения»,	Раздел 5_2 ИОС2 ВЭЦ-1 Тамбейское.pdf	8472F5AB
Раздел 5. Подраздел «Система водоотведения»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС3	Подраздел 3. «Система водоотведения»,	Раздел 5_3 ИОС3 ВЭЦ-1 Тамбей.pdf	CA01A9F0
Раздел 5. Подраздел «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС4	Подраздел 4.«Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»,	Раздел 5_4 ИОС4 ВЭЦ-1 Тамбейское.pdf	D701EB85
Раздел 5. Подраздел «Сети связи»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС5	Подраздел 5. «Сети связи»,	_3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ИОС5.pdf	937A6A7F
Раздел 6. «Технологические решения»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ТХ	Раздел 6. «Технологические решения»,	ВЭЦ Раздел 6 ТХ 01 07 2024.pdf	B90C058B
Раздел 7. «Проект организации строительства»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ПОС	«Проект организации строительства»,	Раздел 7_3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ПОС.pdf	02F223E2
Раздел 8. «Мероприятия по охране окружающей среды»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ООС	Раздел 8. «Мероприятия по охране окружающей среды»,	Раздел 8 ПД ООС ВЭЦ-1 Тамбейское.pdf	D7136DBA
Раздел 9. «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»			

3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ПБ	Раздел 9. «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»,	Раздел 9 ПБ ВЭЦ-1 Тамбейское .pdf	DE676141
Раздел 10. «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ТБЭ	Раздел 10. «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»,	Раздел 10_3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ТБЭ_26.07.2024.pdf	3CAA2C52
Раздел 13. «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации»			
Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму для объектов использования атомной энергии (в том числе ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ), опасных производственных объектов, определяемых таковыми в соответствии с законодательством Российской Федерации, особо опасных, технически сложных, уникальных объектов, объектов обороны и безопасности			
3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ-ГОЧС	«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»,	Раздел ПД ГОЧС ВЭЦ-1 Тамбей.pdf	6F376E33

Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов)

1. СП 1.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы»
2. СП 2.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты»
3. СП 3.13130.2009 «Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности»
4. СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям»
5. СП 6.13130.2021 «Системы противопожарной защиты. Электроустановки низковольтные. Требования пожарной безопасности»
6. СП 7.13130.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности»
7. СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Наружное противопожарное водоснабжение. Требования пожарной безопасности»
8. СП 9.13130.2009 «Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации»

9. СП 10.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Нормы и правила проектирования»
10. СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»
11. СП 14.13330.2018 «СНиП II-7-81* Строительство в сейсмических районах»
12. СП 16.13330.2017 «СНиП II-23-81* Стальные конструкции»
13. СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (СНиП II-89-80* Генеральные планы промышленных предприятий)»
14. СП 20.13330.2016 «СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия»
15. СП 22.13330.2016 «СНиП 2.02.01-83* Основания зданий и сооружений»
16. СП 24.13330.2021 «СНиП 2.02.03-85 Свайные фундаменты»
17. СП 25.13330.2020 «СНиП 2.02.04-88 Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах»
18. СП 26.13330.2012 «СНиП 2.02.05-87 Фундаменты машин с динамическими нагрузками»
19. СП 28.13330.2017 «СНиП 2.03.11-85 Защита строительных конструкций от коррозии»
20. СП 30.13330.2020 «СНиП 2.04.01-85* Внутренний водопровод и канализация зданий»
21. СП 31.13330.2021 «СНиП 2.04.02-84* Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»
22. СП 32.13330.2018 «СНиП 2.04.03-85 Канализация. Наружные сети и сооружения»
23. СП 43.13330.2012 «СНиП 2.09.03-85 Сооружения промышленных предприятий»
24. СП 44.13330.2011 «СНиП 2.09.04-87* Административные и бытовые здания»
25. СП 45.13330.2017 «СНиП 3.02.01-87 Земляные сооружения, основания и фундаменты»
26. СП 48.13330.2019 «СНиП 12-01-2004 Организация строительства»
27. СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»
28. СП 52.13330.2016 «СНиП 23-05-95* Естественное и искусственное освещение»
29. СП 56.13330.2021 «СНиП 31-03-2001 Производственные здания»
30. СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»
31. СП 63.13330.2018 «СНиП 52-01-2003 Бетонные и железобетонные конструкции. Основные положения»
32. СП 70.13330.2012 «СНиП 3.03.01-87 Несущие и ограждающие конструкции»
33. СП 72.13330.2016 «СНиП 3.04.03-85 Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии»
34. СП 73.13330.2016 «СНиП 3.05.01-85 Внутренние санитарно-технические системы зданий»

35. СП 115.13330.2016 «СНиП 22-01-95 Геофизика опасных природных воздействий»
36. СП 116.13330.2012 «СНиП 22-02-2003 Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения»
37. СП 118.13330.2022 «СНиП 31-06-2009 Общественные здания и сооружения»
38. СП 126.13330.2017 «СНиП 3.01.03-84 Геодезические работы в строительстве»
39. СП 129.13330.2019 «СНиП 3.05.04-85* Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации»
40. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»
41. СП 155.13130.2014 «Склады нефти и нефтепродуктов. Требования пожарной безопасности»
42. СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»
43. СП 484.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты. Нормы и правила проектирования»
44. СП 485.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Установки пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования»
45. СП 486.1311500.2020 «Системы противопожарной защиты. Перечень зданий, сооружений, помещений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и системами пожарной сигнализации. Требования пожарной безопасности»
46. СНиП 1.04.03-85* «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений»
47. ГОСТ 12.1.019-2017 ССБТ «Электробезопасность. Общие требования и номенклатура видов защиты»
48. ГОСТ 12.1.030-81 ССБТ «Электробезопасность. Защитное заземление, зануление»
49. ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ «Пожарная безопасность. Общие требования»
50. ГОСТ 21.406-88 «Система проектной документации для строительства. Проводные средства связи. Обозначения условные графические на схемах и планах»
51. ГОСТ Р 21.703-2020 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации проводных средств связи»
52. ГОСТ 31565-2012 «Кабельные изделия. Требования пожарной безопасности»
53. СП 47.13330.2016 "СНиП 11-02-96 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения"
54. ГОСТ Р 21.101-2020 "Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации"

Основания для разработки проектной документации

№ п/п	Наименование и реквизиты документа	Имя файла документа (подписи документа)	Контрольная сумма файла документа (подписи документа)
1	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ от 12.03.2024 № 1203-24/ПР, ООО "Бурэнерго", ООО "ГиКС"	Договор № 1203-24ПР.pdf	6675049D

Состав исходно-разрешительной документации

№ п/п	Наименование и реквизиты документа	Имя файла документа (подписи документа)	Контрольная сумма файла документа (подписи документа)
Задание на проектирование			
1	Техническое задание на разработку проектной документации от 12.03.2024 № Приложение №1 к Договору 1203-24/ПР от 12.03.2024, ООО "Бурэнерго", ООО "ГиКС"	ТЗ_на_проектирование ВЭЦ-1.pdf	C3E118FC
Документы по планировке территории, в том числе градостроительный план земельного участка			
1	Градостроительный план земельного участка с кадастровым номером 89:03:010711:318 от 05.03.2024 № Р Ф - 8 9 - 5 - 0 6 - 0 - 0 0 - 2 0 2 4 - 0 0 6 5 - 0, Администрация Ямальского района	Приложение Б. Градостроительный план земельного участка РФ-89-5-06-0-00-2024-0065 от 05.03.2024 года.pdf	1D4470BD
2	Договор субаренды земельных участков с кадастровыми номерами 89:03:010711:318, 89:03:010711:319 от 22.01.2024 № ГДТ-0251-АРД/2024, ООО "Газпром добыча Тамбей", ООО "Бурэнерго"	Приложение В. Договор субаренды ЗУ № ГДТ-0251-АРД-2024 от 22.01.2024г..pdf	9F6DDF04
3	Договор субаренды земельных участков с кадастровыми номерами 89:03:010711:406, 89:03:010804:863 от 11.03.2024 № ГДТ-0021-АРД/2024, ООО "Газпром добыча Тамбей", ООО "Бурэнерго"	Приложение Г. Договор субаренды земельных участков №ГДТ-0021-АРД-2024 от 11.03.2024.pdf	6F88B921
4	Договор субаренды земельного участка с кадастровым номером 89:03:010711:407 от 04.04.2024 № ГДТ-0061-АРД/2024, ООО "Газпром добыча Тамбей", ООО "Бурэнерго"	Газпром добыча Тамбей Договор субаренды земельного участка №ГДТ-0061-АРД-2024 от 04.04.2024.pdf	4B11E5AF
Задания и программы инженерных изысканий			
1	Техническое задание на разработку проектной документации от 12.03.2024 № Приложение №1 к Договору 1203-24/ПР от 12.03.2024, ООО "Бурэнерго", ООО "ГиКС"	ТЗ_на_проектирование ВЭЦ-1.pdf	C3E118FC
Отчетная документация по результатам инженерных изысканий			
1	Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. РАЗДЕЛ 1. Инженерно-	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГДИ1.1.1_01.pdf	73C4B485

	<p>геодезические изыскания. Часть 1. Текстовая часть. КНИГА 1. Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям. Приложения. от 09.01.2024 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИГДИ1.1.1</p> <p>Подготовлен:</p> <p>Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера"</p> <p>ОГРН: 1097746485165</p> <p>ИНН: 7721669746</p> <p>КПП: 772101001</p> <p>Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16</p> <p>Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>		
2	<p>Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий. РАЗДЕЛ 1. Инженерно-геодезические изыскания. Часть 2. Графическая часть. КНИГА 1. Часть 2. Графическая часть. Временный Энергоцентр-1 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ. Инженерно-топографические планы. Схемы. от 09.01.2024 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИГДИ1.2.1</p> <p>Подготовлен:</p> <p>Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера"</p> <p>ОГРН: 1097746485165</p> <p>ИНН: 7721669746</p> <p>КПП: 772101001</p> <p>Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16</p> <p>Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГДИ1.2.1_01.pdf	B40CE4A5
3	<p>Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. РАЗДЕЛ 2. Инженерно-геологические изыскания. Часть 1. Текстовая часть. КНИГА 1. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям. Текстовые приложения. от 10.01.2024 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИГИ2.1.1</p> <p>Подготовлен:</p> <p>Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГИ2.1.1.pdf	5C115FE3

	<p>изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>		
4	<p>Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. РАЗДЕЛ 2. Инженерно-геологические изыскания. Часть 1. Текстовая часть. КНИГА 2 Текстовые приложения. от 10.01.2024 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИГИ2.1.2 Подготовлен: Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГИ2.1.2.pdf	C978E77C
5	<p>Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. РАЗДЕЛ 2. Инженерно-геологические изыскания. Часть 2. Графическая часть. КНИГА 1. Карты фактического материала. Инженерно-геологические колонки горных выработок. Геофизические разрезы. от 10.01.2024 № 010.001.ИИ.0/0.1314-ИГИ2.2.1 Подготовлен: Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО:</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГИ2.2.1.pdf	DD153B3 E

	<p>Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>		
6	<p>Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий. РАЗДЕЛ 2. Инженерно-геологические изыскания. Часть 2. Графическая часть. КНИГА 2. Временный Энергоцентр-1 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ. Инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями трасс. от 10.01.2024 № 010.001.ИИ.0/0.1314-ИГИ2.2.2 Подготовлен: Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГИ2.2.2.pdf	3DD6EC8 4
7	<p>Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. РАЗДЕЛ 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания. КНИГА 1. Технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям. от 10.01.2024 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИГМИЗ.1 Подготовлен: Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГМИЗ.1.pdf	3131FE73

	инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)		
8	<p>Технический отчет по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий. РАЗДЕЛ 3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания. КНИГА 2. Текстовые приложения. от 10.01.2024 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИГМИЗ.2</p> <p>Подготовлен:</p> <p>Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера"</p> <p>ОГРН: 1097746485165</p> <p>ИНН: 7721669746</p> <p>КПП: 772101001</p> <p>Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16</p> <p>Является членом СРО:</p> <p>Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИГМИЗ.2.pdf	689FB889
9	<p>Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. РАЗДЕЛ 4. Инженерно-экологические изыскания. Часть 1. Текстовая часть. КНИГА 1. Пояснительная записка. Приложения (Начало). от 01.01.0001 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИЭИ 4.1.1</p> <p>Подготовлен:</p> <p>Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера"</p> <p>ОГРН: 1097746485165</p> <p>ИНН: 7721669746</p> <p>КПП: 772101001</p> <p>Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16</p> <p>Является членом СРО:</p> <p>Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИЭИ 4.1.1.pdf	D402D686
10	<p>Технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий. РАЗДЕЛ 4. Инженерно-экологические изыскания. Часть 1. Текстовая часть КНИГА 2. Приложения (Окончание). от 01.01.0001 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-ИЭИ 4.1.2</p> <p>Подготовлен:</p> <p>Наименование: Общество с ограниченной</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-ИЭИ 4.1.2.pdf	BB7E2340

	<p>ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>		
11	<p>Технический отчет по результатам инженерных изысканий. РАЗДЕЛ 5. Программа и задание на выполнение комплексных инженерных изысканий. КНИГА 1. Программа на выполнение комплексных инженерных изысканий. от 30.10.2023 № 3010.001.ИИ.0/0.1314-КИИ5.1 Подготовлен: Наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Центр инженерно-геологических изысканий и проектирования "Геосфера" ОГРН: 1097746485165 ИНН: 7721669746 КПП: 772101001 Место нахождения и адрес: Россия, Москва, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Нижегородский, Перовское шоссе, д. 21, стр. 2, эт.2, пом.16 Является членом СРО: Саморегулируемая организация в области инженерных изысканий - Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (СРО-И-003-14092009)</p>	3010.001.ИИ.0_0.1314-КИИ5.1.pdf	2B15BD09
Технические условия предусмотренные частью 7 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами, документы о согласовании отступлений от положений технических условий			
1	<p>Типовой договор холодного водоснабжения от 20.02.2019 № 360, АО "УКК", ООО "Бурэнерго"</p>	<p>Приложение Д. Договор холодного водоснабжения от 20.02.2023 №360 на организацию холодного водоснабжения.pdf</p>	54B3CDE5
2	<p>Технические условия на подключение к электрическим сетям от 28.05.2024 № б/н, ООО "Бурэнерго"</p>	<p>Приложение 3. Технические условия на подключение к электрическим сетям.pdf</p>	43449EE8
3	<p>Технические условия на производство работ по обвязке скважин №10701-1 и №10702-1 куста газовых скважин №107 Северо-Тамбейского лицензионного участка при подключении ВЭЦ от 15.05.2024 № б/н, ООО "Газпром проектирование"</p>	<p>Приложение И. Технические условия от 15.05.2024 на производство работ по обвязке скважин.pdf</p>	7B67FB53

4	Изменения к Техническим условиям от 21.05.2024 (письмом №ДМ/01/2806) на производство работ по обвязке скважин №10701-1 и №10702-1 куста газовых скважин №107 Северо-Тамбейского лицензионного участка при подключении ВЭЦ от 31.05.2024 № б/н, ООО "Газпром добыча Тамбей"	Приложение К. Изменения к Техническим условиям на производство работ по обвязке скважин.pdf	C303ED32
Иные исходно-разрешительные документы			
1	Договор на оказание услуг по приему и очистке сточных вод от 30.04.2024 № 25/04-ОСТБ/2024, ООО "Бурэнерго", ООО "Орион"	Приложение Е. Договор №2504-ОСТБ2024 от 30.04.2024 года на оказание услуг по приему и очистке сточных вод ООО ОРИОН.pdf	654C85C7
2	Договор на оказание услуг по обращению с отходами от 30.04.2024 № 25/04-УОТБ/2024, ООО "Бурэнерго", ООО "Орион"	Приложение Ж. Договор №2504-УОТБ2024 от 30.04.2024 года по обращению с отходами ООО ОРИОН.pdf	13D5B2D2
3	Письмо о предоставлении информации по КГС107 для подключения ВЭЦ (0762.353.015.2023/0004) от 07.05.2024 № 07/02/01-3239, ООО «Газпром добыча Тамбей»	Приложение Л. Письмо ООО Газпром проектирование от 07.05.2024 №070201-3239 о предоставлении информации.pdf	A027E8CC
4	Письмо о направлении проектных решений от 24.05.2024 № ДМ/01/2986, ООО «Газпром добыча Тамбей»	Приложение М. Письмо ООО Газпром добыча Тамбей от 29.05.2024 №ДМ012986 о направлении проектных решений.pdf	FF8293FF
5	Договор на выполнение работ по ликвидации (локализации) чрезвычайных ситуаций от 30.12.2020 № 587-ГС/21, ООО "Пожарная охрана", ООО "Бурэнерго"	Приложение О. Договор №587-ГС21 от 30.12.2020 ООО Пожарная охрана на газоспательные работы в зоне чрезвычайной ситуации.pdf	5E6D9E3D
6	Дополнительное соглашение от 01.01.2024 № 5, ООО "Пожарная охрана", ООО "Бурэнерго"	Договор на выполнение работ по ликвидации (локализации) чрезвычайных ситуаций от 30.12.2020 № 587-ГС/21, ООО "Пожарная охрана", ООО "Бурэнерго"	
7	Письмо об отсутствии необходимости в экспертизе проектной документации на временный газопровод от 02.11.2018 № 44288-ОД/08, Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации	Приложение П. Письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ (Минстрой России) от 02.11.20218 №44288-ОД08.pdf	69B54DF9
8	Письмо о размещении персонала от 12.03.2024 № ДМ/01/1157, ООО «Газпром добыча Тамбей»	Исх_письмо_в_ООО_БУРЭНЕР ГО_№ДМ_01_1157_от_12_03_2024_о_размещении.pdf	3628FC13
9	Письмо о предоставлении информации от 04.09.2023 № №ИВ-230-3068, Главное управление МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу	№ 89-16_01-06_2091 от 12.08.2024 ДГЗиПБ.pdf	075BAF40

Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района, на территории которого предполагается осуществлять строительство объекта

Климатический район, подрайон: I, II

Категория сложности инженерно-геологических условий: II

Ветровой район: V

Снеговой район: IV

Интенсивность сейсмических воздействий: 5

Тамбейское месторождение, Северо-Тамбейский лицензионный участок, находится в северо-восточной части полуострова Ямал в районе побережья Обской губы Карского моря, расположенного на северо-западе Западно-Сибирской низменности. Изучаемая территория расположена в пределах водосборной площади бассейна рек Тамбей и Нензота- Яха, впадающих в Обскую губу. Месторождение располагается севернее Полярного круга.

В административном отношении район работ расположен на территории Ямальского района (центр – п. Яр-Сале) Ямало-Ненецкого автономного округа. К югу по прямой в 25 км располагается посёлок Тамбей, а также порт Сабетта и аэропорт компании «Новатэк».

Рельеф характеризуется равнинностью и заболоченностью. Это плоская аккумулятивно-эрозионная равнина, которая расчленена речной и овражной сетью, местами заозерена и заболочена. Абсолютные отметки поверхности — от 0-5 м в поймах рек, до 30- 32 м — на водоразделах. Склоны водоразделов осложнены мерзлотными формами рельефа.

Территория временного энергоцентра расположена в долине реки Тамбей, в пределах которой отмечается множество озёр, имеющих предположительно термокарстовое происхождение.

Болота в районе исследований распространены очень широко и отличаются однообразием видового состава. Наиболее характерны осоково-пушицево-гипновые болота на постоянно обводненных понижениях рельефа. Здесь господствуют гипновые мхи и пушица, осоки развиты меньше.

Речная сеть достаточно развита. Реки по характеру питания и водному режиму относятся к Западно-Сибирскому типу.

Огромную работу в преобразовании рельефа и, как правило, осложнению инженерно-геологической обстановки участков, прилегающих к руслам рек, берегам озёр, губ и Карского моря, проводят временные водотоки. С их деятельностью связано образование промоин, мелких и глубоких, ветвящихся, нередко энергично растущих оврагов на надпойменных и морских террасах, и междуречных равнинах.

Особые формы рельефа связаны с криогенными процессами. Среди этих образований наибольшее распространение имеют различные по размерам бугры и площади пучения, сформировавшиеся в процессе многолетнего промерзания пород, сезонные бугры пучения, различный по морфологии полигональный рельеф, связанный с морозобойным растрескиванием грунта. А также многочисленные и весьма разнообразные по морфологии термокарстовые формы рельефа, возникшие в процессе протаивания мерзлых толщ.

Тамбейское месторождение находится в пределах, слившихся в единую низменность пойм рек Тамбей и Нензота-Яха. Абсолютные отметки поверхности поймы колеблются в пределах 2 – 7 м. Недостаточная теплообеспеченность и избыточное увлажнение, затрудненный дренаж, равнинный рельеф с большим количеством впадин и западин способствует развитию многочисленных озер и болот.

Для обширных участков поймы типичны заболоченные поверхности и широкое распространение плоских, слабо выраженных в рельефе "хасыреев" (спущенных озер). Размеры некоторых из них достигают нескольких километров, а от остальной поверхности поймы они отделены уступами высотой до 0,5 – 1,0 м.

На отдельных участках развит полигонально-валиковый мезорельеф, который представляет собой четко оконтуренные мохово-травянистыми валиками заболоченные участки поймы. Широко развиты на заболоченной пойме плосковыпуклые моховые повышения диаметром 0,5 – 3,0 м и высотой 0,1 – 0,3 м. Их генезис, возможно, связан с пучением сезоннопротаивающих грунтов. Ядра таких повышений более льдистые, чем окружающие их отложения поймы.

Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения

На площадке возможны процессы сезонного пучения грунтов, подтопление территории, заболачивание.

Сведения об объекте капитального строительства, его функциональном назначении, составе и характеристике производства, номенклатуре выпускаемой продукции (работ, услуг)

Наименование объекта капитального строительства: Временный Энергоцентр-1 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ

Почтовый (строительный) адрес (местоположение) объекта капитального строительства: Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Тамбейское месторождение газа. Северо-Тамбейский лицензионный участок

Объект расположен на суше.

Функциональное назначение по классификатору объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства), утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 2 ноября 2022 года N 928/пр.: 05.03.002.099

Функциональное назначение объекта капитального строительства:
Проектирование и строительство электростанции с установленной электрической мощностью 60 МВт производится для электроснабжения объектов Северо-Тамбейского НГКМ. Проектируемая электростанция предназначена в целях выработки электроэнергии для нужд ООО «Газпром добыча Тамбей» на период бурения и строительства объектов обустройства месторождения.

Сведения о составе и характеристике производства, номенклатура выпускаемой продукции (работ, услуг)

Проектируемым технологическим оборудованием ГТЭС предусматриваются следующие технологические процессы:

- прием газа со скважин № 10701-1, 10702-1 на площадке КГС №107;
- подготовку топливного газа до характеристик, соответствующих требованиям газотурбинных агрегатов;
- подачу топливного газа к газотурбинным агрегатам;
- прием дренажей от технологического оборудования (входных сепараторов).

Сведения о принадлежности к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность

Не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность (проектируемые сооружения не относятся к объектам транспортной инфраструктуры в соответствии со ст.1 п.5 16-ФЗ, поэтому разработка проектных решений, предусмотренных статьей 8 не предусматривается)

Сведения о сроках проведения работ:

Продолжительность работ, месяц: 6

Сведения о проектной мощности объекта капитального строительства

Наименование технико-экономического показателя	Единица измерения	Значение
Установленная электрическая мощность ГТЭС	МВт; тыс. кВт	60

Технико-экономические показатели объекта капитального строительства

Наименование технико-экономического показателя	Единица измерения	Значение
Площадь участка в границах отвода 89:03:010711:318	м ²	50 392,00
Площадь территории в границах благоустройства, в том числе:	м ²	50 392,00
- покрытие из сборного железобетона	м ²	888,00
- проезды	м ²	3 821,83
- песок	м ²	45 682,17
Площадь застройки зданий и сооружений, в том числе:	м ²	2246,02
- ПАЭС-2500 (передвижная автоматизированная газотурбинная электростанция) (24 шт.)	м ²	1440
- блок подготовки газа БПГ-30000, производительность 30 000 нм ³ /час (2 шт.)	м ²	37,0
- подогреватель газа ЭТС-ПГ-30-01 ХЛ, производительность 30 000 нм ³ /час (2 шт.)	м ²	15,6
- входные газосепараторы ГС-2-6,3-1600-2, V=8м ³ (2 шт.)	м ²	3,6
- дренажная емкость СУГ-50 для сбора конденсата, V=50м ³ (2 шт.)	м ²	54,0
Площадь застройки блока дозирования метанола (2 шт.)	м ²	6,08
Газопровод подключения, рабочее давление 8,6 МПа диаметр - 159 мм (основная нитка) №1	м	846
Газопровод подключения, рабочее давление 8,6 МПа диаметр - 159 мм (основная нитка) №2	м	873
Газопровод подключения, рабочее давление 8,6 МПа диаметр - 114 мм (резервная нитка) №1	м	814
Газопровод по площадке ВЭЦ-1, рабочее давление 1,2 МПа, диаметр - 325 мм линия №1	м	96
Газопровод по площадке ВЭЦ-1, рабочее давление 1,2 МПа, диаметр - 159 мм линия №1	м	64
Газопровод по площадке ВЭЦ-1, рабочее давление 1,2 МПа, диаметр - 325 мм линия №2	м	92
Газопровод по площадке ВЭЦ-1, рабочее давление 1,2 МПа, диаметр - 159 мм линия №2	м	245
Протяженность кабельной эстакады	м	392
Продолжительность строительства	мес	6

Сведения о принадлежности к опасным производственным объектам

Класс опасности производственного объекта: III

Сведения о пожарной и взрывопожарной опасности

Класс взрывопожарной опасности: А

Сведения о наличии помещений с постоянным пребыванием людей

Помещения с постоянным пребыванием людей не предусмотрены.

Сведения об уровне ответственности

Уровень ответственности: нормальный

Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Вода, расходуемая на хозяйственно-питьевые нужды, должна удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Для воды, используемой на пожаротушение, особых требований не предъявляется.

№ п/п	Наименование ресурса (единица измерения)	Требуемый объем
1.	Объем воды, необходимый для промывки технологических трубопроводов на площадке ГТ (м ³)	13
2.	Объем воды, необходимый для проведения гидравлических испытаний технологических трубопроводов (м ³)	48,5
3.	Суточный расход воды на хозяйственно-питьевые цели (м ³ /сут) ()	0,67
4.	Объем воды на цели пожаротушения (м ³)	480

Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах

Сведения о потребности в топливе

В качестве основного топлива используется газ со скважин № 10701-1, 10702-1 на площадке КГС №107. Аварийное топливо не предусматривается.

Состав газа и его физико-химические характеристики приведены в таблице:

№ п/п	Компонентный состав	%, масс
1	N ₂	0,6772
2	CH ₄	92,9333
3	CO ₂	0,5485

4	C2H6	4,1376
5	C3H8	0,1868
6	i-C4H10	0,0758
7	n-C4H10	0,0419
8	i-C5H12	0,0329
9	n-C5H12	0,0061
10	F 45-60	0,0428
11	F 60-70	0,7159
12	F 70-80	0,1337
13	F 80-90	0,0683
14	F 90-100	0,0975
15	F 100-110	0,1110
16	F 110-120	0,0971
17	F 120-130	0,0179
18	F 130-140	0,0306
19	F 140-150	0,0130
20	F 150-160	0,0154
21	F 160-170	0,0112
22	F 170-180	0,0054

*расчётные параметры будут актуализированы по результатам бурения и освоения скважин.

Газ поступает от скважин по надземным газопроводам DN150 (с применением электрообогрева и теплоизоляции) подключения к газосепараторам ГС-1 и ГС-2 предназначенные для отделения газа от унесенной капельной жидкости.

Сведения о потребности в воде

Вода на проектируемой площадке расходуется на хозяйственно-питьевые нужды и пожаротушение.

Для снабжения питьевой водой персонала используется привозная вода питьевого качества и доставляется на объект автотранспортом предприятия.

Качество воды удовлетворяет требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

В ходе функционирования объекта не предусматривается комплексное использование отходов производства.

Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

На проектируемом объекте не предусматривается использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства

Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды)

Земельные участки, на которых будет располагаться проектируемый объект, не изымаются для государственных и муниципальных нужд, сервитут не устанавливается, ввиду чего настоящая глава пояснительной записки не разрабатывается.

Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков

Земельный участок, на котором будет располагаться проектируемый объект, не изымаются для государственных и муниципальных нужд, ввиду чего настоящая глава пояснительной записки не разрабатывается.

Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований

В проекте не использовались изобретения, результаты проведенных патентных исследований.

Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Специальные технические условия не разрабатываются.

Сведения о компьютерных программах, которые использовались выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

Расчеты выполнены с помощью ПК «ЛИРА-САПР» 2018 PRO; ID 946295319, сертификат №RA.RU.AB86.H01173 ПК «SCAD Office 21», лицензия, сертификат соответствия №RA.RU.AB86.H01187.

Сведения об этапах строительства объекта капитального строительства (обоснование возможности осуществления строительства по этапам)

Строительство объекта предусмотрено в один этап.

Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно- технического обеспечения

Проект не предполагает снос зданий и сооружений, переселение людей и перенос сетей инженерно-технического обеспечения.

Состав и характеристика проектируемых объектов и сооружений.

Проектом предусматривается оборудование блочной поставки, обеспечивающее минимальные потери углеводородного сырья, противопожарную, эксплуатационную и экологическую безопасность запроектированных объектов.

В состав технологических сооружений площадки энергоцентра входит:

- Передвижные газотурбинные электростанции ПАЭС-2500, мощностью по 2,5 Мвт. – 24 шт;
- входные газосепараторы ГС-2-6,3-1600-2 -2 шт. вместимостью по 8 м³;
- емкость СУГ-50 для сбора конденсата и дренажа, объемом по 50м³- 2 шт;
- подогреватель газа ЭТС-ПГ-30-01 ХЛ – 2 шт., производительностью по 30 000 нм³/час;
- блок подготовки газа БПГ-30000 – 2 шт., производительностью по 30 000 нм³/час;
- узел учета газа Ирвис-Ультра -2 шт.;
- газораспределительные трубопроводы, рабочим давлением 1,2 Мпа.

Основные технологические показатели энергоцентра

Показатели	Единицы измерения	Значение
Количество ГТА	шт.	24
Мощность ГТА	МВт	60
Номинальное напряжение	кВ	35
Давление газа на входе в ГТЭС	МПа	до 1,2
Номинальная частота	Гц	50
Температура поступающего газа	0С	плюс 5
Расход топливного газа на 1 ГТА:		
- на номинальном режиме	кг/час (м3/час)	не более 1100 (1118)
Расход топливного газа на ГТЭС при режиме работы:		
- 12 ГТА (в работе)	кг/час (м3/час)	12000 (12191)
- 24 ГТА (в работе)	кг/час (м3/час)	24000 (24382)

Примечания:

Расходы топливного газа приведены к стандартным условиям (температура 20 0С абсолютное давление 101325 Па)

Характеристика проектируемых объектов по категориям и классам взрывопожарной и пожарной опасности.

Наименование зданий и сооружений	Категории наружных установок, зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности	Класс взрывоопасной и пожароопасной зоны по ПУЭ (ФЗ №123)	Категория и группа взрывоопасной смеси (ГОСТ 30852.5- 2002, ГОСТ 30852.9-2002)
Газовое хозяйство	АН	В-1г (2)	
Блок-подготовки газа БПГ-30000	А	-	
Помещение Блок-бокс БПГ (технологический отсек)	А	В-1а (2)	
Помещение Блок-бокс БПГ (отсек КИПиА)	Б4	-	
Подогреватель газа ПГ-30	ГН	-	
Газосепаратор	АН	В-1г (2)	Па-Т3
Емкость для сбора конденсата и дренажа	АН	В-1г (2)	Па-Т3
Блок дозирования метанола	АН	В-1г (2)	Па-Т3
ПАЭС-2500	В		
Помещение агрегатный отсек	В1	П-І	
Помещение отсек щитов управления	Д	П-Іа	
КТП (киоскового типа)	ВН		
ДЭС	В	П-І	

Помещение в блок-модуле ДЭС	В2	П-І	
Открытое распределительное устройство напряжения (ОРУН)	ВН	-	
Трансформатор 6/35 кВ	ВН		
Пультовая	В	П-Іа	
КПП	В	П-Іа	
Склад ЗИП	В	П-Іа	
Пультовая газовой службы	В	П-Іа	
Слесарная мастерская	В	П-Іа	
Туалет контейнерного типа	Д	-	
Резервуар противопожарного запаса воды V=60м ³	ДН	-	
Контейнер 40фут для хранения пенообразователя, противопожарного оборудования(теплый)	В	П-І	П-І
Емкость для накопления стоков V=5м ³	ДН	-	

Характеристика проектируемых объектов по уровню ответственности

Наименование	Уровень ответственности
ПАЭС-2500 (передвижная автоматизированная газотурбинная электростанция)	Повышенный КС-3
ДЭС-400 (дизельная электростанция)	Нормальный КС-2
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-630	Нормальный КС-2
Открытое распределительное устройство 6 кВ	Нормальный КС-2
Открытое распределительное устройство 35 кВ	Нормальный КС-2
Повышающий трансформатор 6/35 кВ	Нормальный КС-2
Вагон-дом «Пультовая»	Нормальный КС-2
Вагон-дом «Склад ЗИП»	Нормальный КС-2
Вагон-дом «КПП»	Нормальный КС-2
Вагон-дом «Пультовая для газовой службы»	Нормальный КС-2
Блок-модуль «Слесарная мастерская»	Нормальный КС-2
Туалет контейнерного типа	Нормальный КС-2
Емкость для противопожарного запаса воды, V=60м ³	Нормальный КС-2
Контейнер 40фут для хранения пенообразователя, противопожарного оборудования	Нормальный КС-2
Нагрузочное устройство 1000кВт	Нормальный КС-2
Площадка ТКО	Нормальный КС-2
Блок подготовки газа БПГ-30000	Повышенный КС-3
Подогреватель газа ЭТС-ПГ-30-01 ХЛ, пр-ть 30 000 нм ³ /час	Повышенный КС-3

Входные газосепараторы ГС-2-6,3-1600-2, V=8м ³	Повышенный КС-3
Нагреватель термального масла электрический НТМЭ-11, 11кВт	Повышенный КС-3
Дренажная емкость СУГ-50 для сбора конденсата, V=50м ³	Нормальный КС-2
Емкость для хранения стоков от канализации, V=5м ³	Нормальный КС-2
Площадка складирование труб	Нормальный КС-2
Укрытие для курения	Нормальный КС-2
Выпрямитель ВАСТ 1200-24 ЭМ (стартерный)	Нормальный КС-2
Трубопровод	Нормальный КС-2
Блок дозирования метанола	Повышенный КС-3
Кабельная эстакада	Нормальный КС-2

Данные о численности работников на объекте капитального строительства

Наименование	Количество, чел
Административный персонал:	
- I вахта 1-ая смена	1
- II вахта 1-ая смена	1
Оперативный персонал:	
- I вахта 1-ая смена	5
- I вахта 2-ая смена	5
- II вахта 1-ая смена	5
- II вахта 2-ая смена	5
Всего сотрудников	22

Сведения об электроснабжение проектируемого оборудования

От ПАЭС-2500 питание подается на ОРУ-6кВ, состоящее из ячеек КРН IV-6кВ -12 шт. и разъединителей РЛК-10/630-УХЛ1 -22 шт. ОРУ-6 кВ энергокомплекса выполнено по схеме «одна рабочая, секционированная выключателем система шин». В нормальном режиме работы секционный выключатель включен, агрегаты электростанций энергокомплекса работают на общие шины данного распределительного устройства.

Синхронизация электростанций энергоцентра выполнена на шинах 6 кВ ОРУ-6 кВ.

От ОРУ-6кВ питание подается на повышающие трансформаторы ТМ-6300кВА 6/35кВ -6 шт и ОРУ-35 кВ, состоящее из разъединителей РГП-35 1000А-10 шт. и одного реклоузера 35кВ 1000А. Поставка выработанной электроэнергии от энергокомплекса ПАЭС-2500 на объекты потребителя осуществляется по ВЛ 35 кВ.

Электроснабжение потребителей 0,4 кВ предусмотрено от двух КТП 1000 кВА 6/0,4 кВ.

Заверение проектной организации

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта



Леонтьев А. В.

ООО «Бурэнерго»
 Главный инженер
 Филиппако Константин Анатольевич
 по доверенности
 № 100/2024 от 12.03.2024 г.
 «Утверждаю»
 Генеральный директор
 ООО «Бурэнерго»
 А.В. Дендюк
 « 12 » 03 2024 г.

«Согласовано»
 Директор ООО «ГиКС»
 В.В. Леонтьев
 « 12 » 03 2024 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на разработку проектной документации по объекту
«Временный энергокомплекс №1 из ПАЭС-2500 для нужд бурения и строительства объектов
Северо-Тамбейского НГКМ»
(изменение 2)

1. Общие данные		
1.1	Наименование проектируемого объекта	«Временный энергокомплекс-1 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ»
1.2	Район, пункт строительства	Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район. Тамбейское месторождение газа. Северо-Тамбейский лицензионный участок
1.3	Заказчик	ООО «Бурэнерго»
1.4	Проектная организация	ООО «ГиКС»
1.5	Основание для проектирования	Решение Заказчика, договор на проектирование
1.6	Исходные данные	Материалы комплексных инженерных изысканий: - Материалы инженерно-геодезических изысканий; - Материалы инженерно-геологических изысканий; - Материалы инженерно-гидрометеорологических изысканий; - Материалы инженерно-экологических изысканий; - Ситуационный план; - Технические условия на подключение топливного газа; - Принципиальная технологическая схема подключения топливного газа; - Принципиальная однолинейная электрическая схема; - Паспорт качества подключение топливного газа; - Прочие исходные данные (перечень уточняется и согласовывается в процессе разработки документации по отдельному обосновывающему запросу). Все исходные данные предоставляются Заказчиком по письменному запросу Проектировщика.
1.7	Вид строительства	Новое строительство (ВЗиС)
1.8	Состав проектных работ	Разработать проектную документацию согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», Предусмотреть нижеследующий Состав проекта: Раздел 0. Состав проектной документации Раздел 1. Пояснительная записка Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка Раздел 4. Конструктивные решения

		<p>Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения</p> <p>Подраздел 5.1. Система электроснабжения</p> <p>Подраздел 5.2. Система водоснабжения</p> <p>Подраздел 5.3. Система водоотведения</p> <p>Подраздел 5.4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети</p> <p>Подраздел 5.5. Сети связи</p> <p>Раздел 6. Технологические решения</p> <p>Раздел 7. Проект организации строительства</p> <p>Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды</p> <p>Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности</p> <p>Раздел 10. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства</p> <p>Часть 1. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера</p> <p>-ГОСТ Р 21.101-2020 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации.</p> <p>В состав работ входит сопровождение разработанной документации в экспертизе проектной документации</p>
1.9	Сроки проектирования	В соответствии с договором
1.10	Стадийность проектирования	Проектная документация, в одну стадию
1.11	Вид проектирования	Индивидуальный проект
1.12	Шифр проекта	3010.001.РД.00.1314-ВЭЦ
2. Основные данные для проектирования		
2.1	Транспортируемая среда топливного газа	Природный газ (согласно паспорта газа –приложения к данному техническому заданию)
2.2	Требования по составу и содержанию проектной документации	<p>1. Проектная документация выполняется в строгом соответствии с требованиями Гражданского кодекса, Градостроительного Кодекса, Федерального закона от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»(в редакции, действующей на момент проектирования), Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 г. №145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», действующего законодательства СНиП, СанПиН, СН (санитарных норм), ГОСТ, технических регламентов, других нормативных актов действующего законодательства РФ в области строительства.</p> <p>2. Полным составом проектной документации является комплект документации согласно Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. №87</p>
2.3	Требования к основным технико-экономическим показателям объекта (площадь, объем, протяженность, количество этажей, производственная мощность, пропускная способность,	<p>1. Временный энергокомплекс ПАЭС-2500, состоящий из ПАЭС-2500 - 24 шт.; Мощность каждой 2500 кВт, Общая мощность – 60 000 кВт) на плитах ПДН;</p> <p>2. Газопровод подключения – промышленный газопровод от куста газовых скважин № 107 до временного энергокомплекса ПАЭС-2500 из трех ниток 1- линия резерв ДУ-108 и основные 2 нитки</p>

	<p>грузооборот, интенсивность движения и другие показатели)</p>	<p>ДУ-159 (диаметр трубопровода 159 мм, давление рабочее 8,5 - 8,7 МПа, температура +5 ° С,) надземной прокладки;</p> <p>3. Газопровод внутримплощадочный – Газораспределительная сеть временного энергокомплекса ПАЭС-2500 (Давление 1,2 МПа);</p> <p>4. Материал труб –сталь;</p> <p>5. Способ прокладки газопровода – надземный;</p> <p>6. Срок эксплуатации -5 лет</p>
2.34	<p>Идентификационные сведения об объекте в соответствии с ст.4 ФЗ от 30.12.09 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»</p>	<p>1.Назначение - генерация электроэнергии на период бурения и строительства;</p> <p>2. Не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность (проектируемые сооружения не относятся к объектам транспортной инфраструктуры в соответствии со ст.1 п.5 16-ФЗ, поэтому разработка проектных решений, предусмотренных статьей 8 не предусматривается);</p> <p>3. Возможно проявление опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство объекта;</p> <p>4. Принадлежность к опасным производственным объектам: Согласно Федерального закона от 21.07.1997 г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями на 29 декабря 2022 г.) объект относится к категории опасных производственных объектов.</p> <p>- III класс опасные производственные объекты повышенной опасности, отсутствие сернистого водорода, масса воспламеняющего горючего газа 20 тонн и более, но менее 200 тонн (табл.2. приложение 2N 116-ФЗ);</p> <p>5. Пожарная и взрывопожарная опасность: На основании СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности (с изменением №1) проектируемый объект имеет категорию:</p> <p>- АН повышенная взрывопожароопасность, в соответствии ст.25 Федерального закона от 27.07.2008 г. №123-ФЗ «Технический о требованиях пожарной безопасности (редакция, действующая с 1 марта 2023 г);</p> <p>6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей -отсутствует:</p> <p>7. Уровень ответственности – нормальный, согласно п.7 части 1 и части 7 статьи 5 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>8. Идентификация подобъектов указана в приложении к данному техническому заданию</p>
2.5	<p>Основные требования</p>	<p>Объекты к проектированию: Проект разработать в соответствии с техническими регламентами, ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», СП 284.1325800.2016 Трубопроводы</p>

промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ (с Изменением №1), выданных технических условий и иных нормативных документов Российской Федерации.
Подобъекты подготовки газа в блок-боксах в максимальной заводской готовности.
Согласно Постановлению Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»

На период эксплуатации энергокомплекса учесть в проекте следующее позиции:

- ПАЭС-2500-24 шт;
- Выпрямитель ВАСТ 1200-24 ЭМ (стартерный)- 8шт
- Газосепаратор 2 шт с дренажной емкостью – 2 шт;
- Блок подогрева газа -2 шт;
- Блок подготовки газа (редуцирование и распределение газа) - 2 шт;
- Блок подогрева масла – 1 шт;
- ПС 6/35 кВ – 6 шт (в составе: Повышающий трансформатор ТМ-6300кВА 6/35 кВ -6 шт);
- ОРУ 6 кВ – 1 шт (в составе: Разъединитель высоковольтный РЛК-IV-6/630-УХЛ1-22шт; Ячейка высоковольтная КРН-6-IV 630А с ОПН – 1шт; Ячейка высоковольтная КРН-6-IV 2000А– 2шт).
- ОРУ 35 кВ – 1 шт (в составе: Разъединитель высоковольтный РГП-35-1000А-10шт; Реклоузер 35 кВ – 1000А -1 шт.);
- ДЭС 400 кВт – 2 шт;
- КТП 630кВт – 2 шт;
- Пультовая – 2 шт;
- Пультовая газовой службы – 1 шт;
- Мастерская – 2 шт;
- Контейнер ЗИП 20 ft – 6 шт;
- КПП – 1 шт;
- Контейнер 40фут для хранения пенообразователя, противопожарного оборудования – 1 шт;
- Санузел – 1 шт;
- Дренажная емкость бытовых стоков 5м3 – 1 шт;
- Резервуар противопожарного запаса воды 60м3 – 8 шт;
- Сети электроснабжения;

На период строительства (ПОС) энергокомплекса учесть в проекте следующее позиции:

- ДЭС 400 кВт – 2 шт;
- Вагон-дом «Бытовка» – 5 шт;
- Вагон-дом «Прорабская» – 2 шт;
- Вагон-дом «Склад» – 1 шт;
- Вагон-дом «КПП» – 1 шт;
- Вагон-дом «Мастерская» – 1 шт;
- Вагон-дом «Сауна с душевой» – 2 шт;
- Вагон-дом «Сушилка» – 2 шт;
- Вагон-дом «Медпункт» – 1 шт;
- Вагон-дом «Столовая из 2-х вагонов» – 1 шт;
- Вагон-дом «Жилой на 8 человек» – 11 шт;
- Вагон-дом «Жилой на 4 человека» – 2 шт;
- Контейнер морозильная камера – 1 шт;

		<ul style="list-style-type: none"> - Контейнер склад продуктов – 1 шт; - Контейнер хозяйственный склад – 1 шт; - Туалет контейнерного типа – 2 шт; - Жилые вагон-дома – 12 шт; - Вагон-душевая с санузлом - 2 шт; - Дренажная емкость бытовых стоков 5м3 – 2 шт; - Дренажная емкость бытовых стоков 20м3 – 1 шт; - Емкость запаса питьевой воды 20 м3 – 1 шт; - Емкость запаса технической воды 20м3 – 1 шт; - Емкость для накопления от инсинератора стоков 5м3 – 1 шт; - Резервуар противопожарного запаса воды V=60м3 – 8 шт; - Контейнер 40фут для хранения пенообразователя, противопожарного оборудования – 1 шт; - Емкость для хранения ГСМ 60м3 – 3 шт; - Склад хранения газовых баллонов – 1 шт; - Кислородная станция– 1 шт; - Сварочный цех – 1 шт; - Ангар 12х30м – 1 шт; - Инсинератор (установка для утилизации отходов) пр-ть до 3тн – 1 шт; - Установки комплексной очистки воды про-ть 2 м3 – 1 шт; <p>Продолжительность строительства составляет 6 месяцев включая подготовительный период 0,5 месяцев</p>
2.6	Электрохимзащита трубопровода, использование ингибиторных присадок	Не требуется
2.7	Сведения об источнике финансирования, сметы	Собственные средства Заказчика, сметные расчеты не требуется
3. Особые условия		
		<p>Материалы результатов работ предоставляются на бумажном и электронном носителях в количестве и сроки, соответствующие условиям Договора.</p> <p>Требования к материалам на электронном носителе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - электронная версия документации передается на CD-R диске, изготовленном разработчиком документации (оригинал-диск), допускается использовать носитель формата CD-RW, DWD-R, DWD-RW: - документация на электронном носителе предоставляется в следующих форматах: <p>текстовая документация- форматы Microsoft Office (*.doc, *.rtf, *.xls, чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg), не редактируемые файлы в формате PortableDocumentFormat (PDF)</p>

ЗАКАЗЧИК:

ООО «Бурэнерго»

Генеральный директор



М.П.

Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№100/23 от «25» 12 2023 г.

А.В. Дендюк

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ООО «ГиКС»

Директор

М.П.



А.В. Леонтьев

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 25 апреля 2017 г. № 741/пр

Градостроительный план земельного участка

Градостроительный план земельного участка №

Р Ф - 8 9 - 5 - 0 6 - 0 - 0 0 - 2 0 2 4 - 0 0 6 5 - 0

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании

заявления общества с ограниченной ответственностью «Бурэнэрга» №3878496530 от 21.02.2024

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

Местонахождение земельного участка

Ямало-Ненецкий автономный округ

(субъект Российской Федерации)

Ямальский район

(муниципальный район или городской округ)

-

(поселение)

Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	2149832.94	3482185.66
2	2149826.90	3482304.34
3	2149826.50	3482312.33
4	2149818.76	3482465.25
5	2149639.00	3482456.16
6	2149640.52	3482426.20
7	2149653.15	3482176.54
1	2149832.94	3482185.66

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

89:03:010711:318

Площадь земельного участка

50392 м²

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства
Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)
Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Карповым Александром Валерьевичем, Заместителем Главы
Администрации Ямальского района
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.
(при наличии)

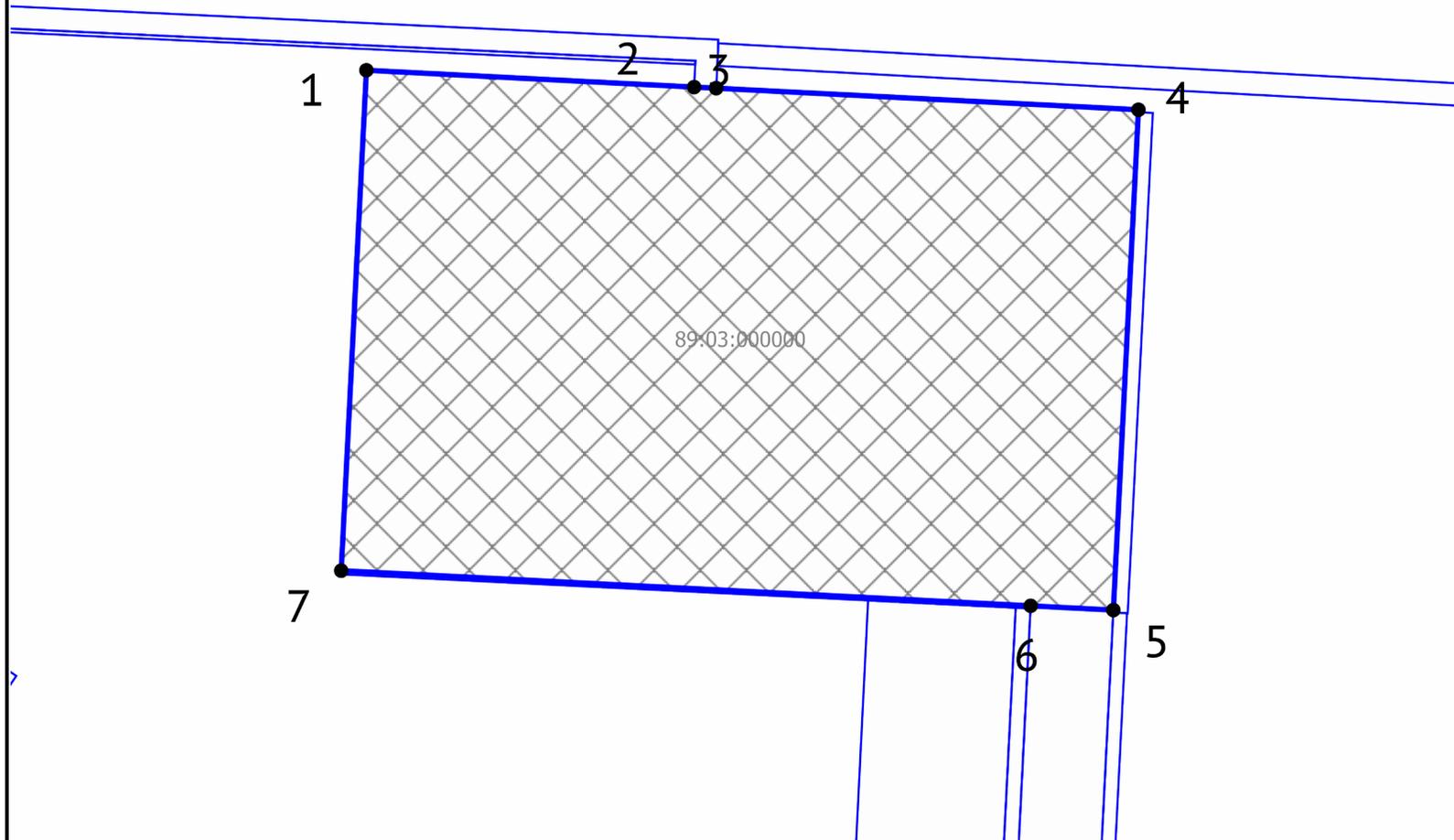
(подпись)

А.В.Карпов
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 05.03.2024
(ДД.ММ.ГГГГ)

ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ

№ п/п	Наименование объекта
-------	----------------------



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  Земельный участок ГПЗУ
-  Земельные участки
-  Границы, в пределах которых разрешается строительство объектов капитального строительства

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 05.03.2024
 Департамент строительства и архитектуры
 Администрации Ямальского района

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Харьковская Л.В.	-	05.03.2024

№ РФ-89-5-06-0-00-2024-0065-0

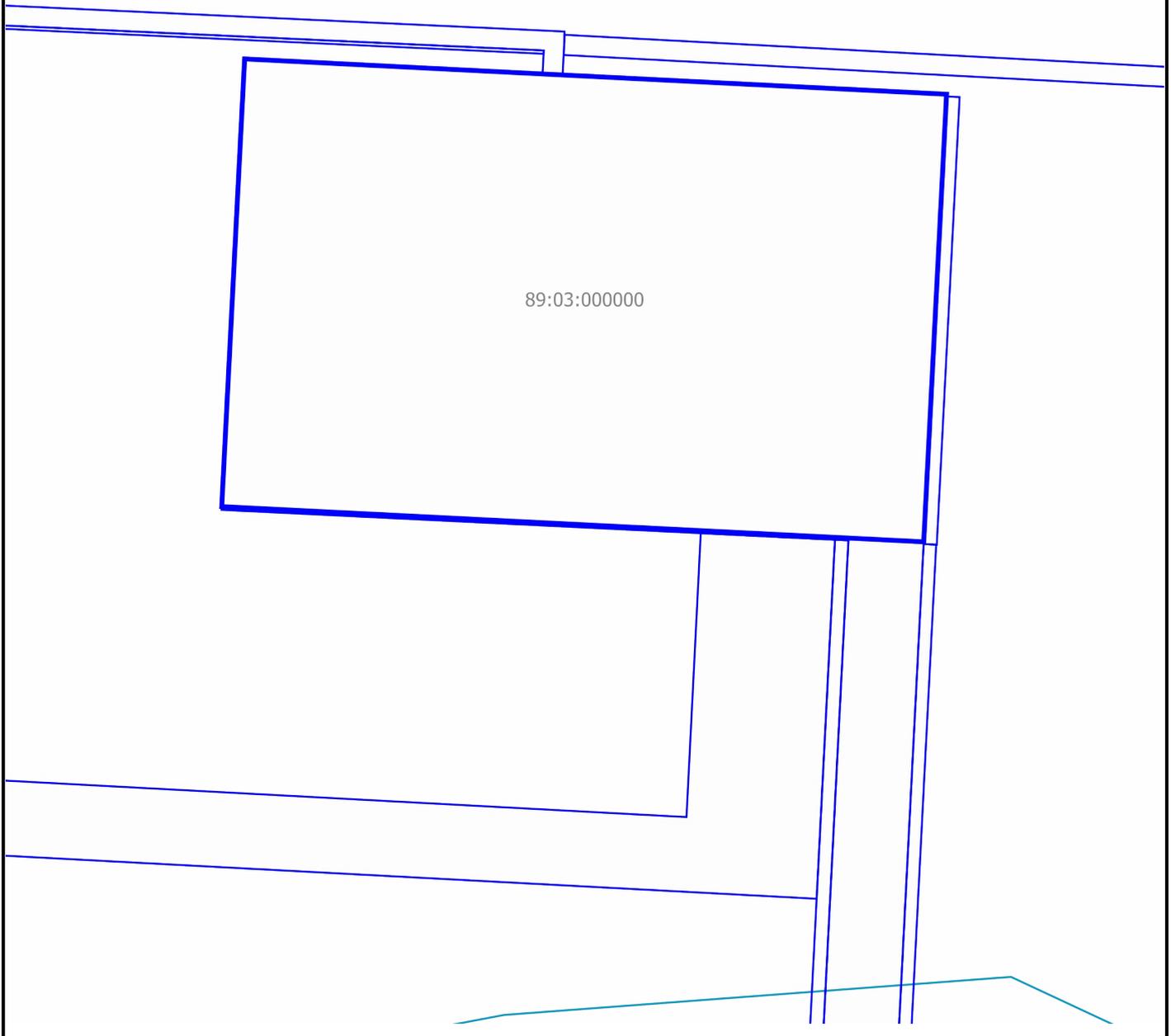
Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Ямальский

1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Масштаб	Лист	Листов
1:2500	1	2

Кадастровый номер 89:03:010711:318
 Площадь участка – 50392 м²

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



89:03:000000

Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ РФ-89-5-06-0-00-2024-0065-0			
Исполнитель	Харьковская Л.В.	-	05.03.2024				
				Ямало-Ненецкий автономный округ, р-н Ямальский			
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	Масштаб	Лист	Листов
					1:2500	2	2

2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Земельный участок расположен в территориальной зоне – Производственная зона.

Установлен градостроительный регламент.

2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается

Постановление Администрации Ямальского района от 09 декабря 2022 года № 1488 «Об утверждении правил землепользования и застройки муниципального округа Ямальский район Ямало-Ненецкого автономного округа»

(в редакции постановления Администрации Ямальского района от 16 июня 2023 года № 588)

2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка

основные виды разрешенного использования:

1. Производственная деятельность
2. Недропользование
3. Тяжелая промышленность
4. Автомобилестроительная промышленность
5. Легкая промышленность
6. Фармацевтическая промышленность
7. Фарфорофаянсовая промышленность
8. Электронная промышленность
9. Ювелирная промышленность
10. Пищевая промышленность
11. Нефтехимическая промышленность
12. Строительная промышленность
13. Целлюлозно-бумажная промышленность
14. Связь
15. Склад
16. Складские площадки
17. Рыбоводство
18. Хранение и переработка сельскохозяйственной продукции
19. Передвижное жилье
20. Общежития
21. Научно-производственная деятельность
22. Хранение автотранспорта
23. Размещение гаражей для собственных нужд
24. Служебные гаражи
25. Заправка транспортных средств
26. Обеспечение дорожного отдыха
27. Автомобильные мойки
28. Ремонт автомобилей
29. Обеспечение внутреннего правопорядка
30. Предоставление коммунальных услуг
31. Улично-дорожная сеть
32. Благоустройство территории

условно разрешенные виды использования земельного участка:

1. Деловое управление
2. Бытовое обслуживание
3. Обеспечение деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях
4. Проведение научных исследований
5. Проведение научных испытаний
6. Амбулаторное ветеринарное обслуживание
7. Приюты для животных
8. Магазины
9. Общественное питание
10. Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг

вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:

1. Служебные гаражи
2. Предоставление коммунальных услуг
3. Улично-дорожная сеть

2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м ² или га					
Производственная деятельность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Недропользование							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Тяжелая промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Автомобилестроительная промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-

Легкая промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Фармацевтическая промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Фарфоро-фаянсовая промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Электронная промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Ювелирная промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Пищевая промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Нефтехимическая промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Строительная промышленность							

-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Целлюлозно-бумажная промышленность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	для объектов I, II класса опасности – 70%, для объектов III класса опасности – 75%, для объектов IVV класса опасности – 80%	-	-
Связь							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	90%	-	-
Склад							
-	-	Минимальная площадь: 500, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 2	80%	-	-
Складские площадки							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	-	-	-
Рыбоводство							
-	-	Минимальная площадь: 500, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	40%	-	-
Хранение и переработка сельскохозяйственной продукции							
-	-	Минимальная площадь: 500, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	80%	-	-
Передвижное жилье							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежит установлению	-	-	-
Общежития							
-	-	Минимальная площадь: 400, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 4	60%	-	-
Научно-производственная деятельность							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-
Хранение автотранспорта							
-	-	Минимальная площадь: 40, кв. м. на 1 машино-место. Максимальная площадь не подлежит установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 1	75%	-	-
Размещение гаражей для собственных нужд							

-	-	Минимальная площадь: для отдельно стоящих гаражей – 24 кв.м на 1 машино-место, для гаражей, блокированных общими стенами с другими гаражами в одном ряду – 40 кв.м на 1 машино-место. Максимальная площадь не подлежит установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 1	-	-	-
Служебные гаражи							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 1	-	-	-
Заправка транспортных средств							
-	-	Минимальная площадь: 100, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 2, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 1	65%	-	-
Обеспечение дорожного отдыха							
-	-	Минимальная площадь: 100, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 2, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 1	65%	-	-
Автомобильные мойки							
-	-	Минимальная площадь: 100, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 2, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 1	65%	-	-
Ремонт автомобилей							
-	-	Минимальная площадь: 100, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 2, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 1	65%	-	-
Обеспечение внутреннего правопорядка							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	-	-	-
Предоставление коммунальных услуг							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению.	Не подлежат установлению	-	-	-
Улично-дорожная сеть							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	-	-	-
Благоустройство территории							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	-	-	-
Деловое управление							
-	-	Минимальная площадь: 500, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 4	75%	-	-

Бытовое обслуживание							
-	-	Минимальная площадь: 200, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-
Обеспечение деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-
Проведение научных исследований							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-
Проведение научных испытаний							
-	-	Не подлежат установлению	Не подлежат установлению	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-
Амбулаторное ветеринарное обслуживание							
-	-	Минимальная площадь: 200, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 2	75%	-	-
Приюты для животных							
-	-	Минимальная площадь: 500, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-
Магазины							
-	-	Минимальная площадь: 200, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 2	75%	-	-
Общественное питание							
-	-	Минимальная площадь: 200, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 2	75%	-	-
Административные здания организаций, обеспечивающих предоставление коммунальных услуг							
-	-	Минимальная площадь: 500, кв. м. Максимальная площадь не подлежит установлению	Минимальный отступ: от границ ЗУ - 3, от красной линии проездов – 3, от красной линии улиц – 5 м.	Этажность до, этажей: 3	75%	-	-

3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия

3.1. Объекты капитального строительства

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки) _____
 инвентаризационный или кадастровый номер _____

3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

№ _____, _____, _____
 (согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки) _____

_____ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)
 регистрационный номер в реестре _____ от _____ (дата)

4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории								
Объекты коммунальной инфраструктуры			Объекты транспортной инфраструктуры			Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-
Информация о расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности								
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель	Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
1	2	3	4	5	6	7	8	9
-	-	-	-	-	-	-	-	-

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Информация отсутствует

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
Отсутствует	-	-	-

7. Информация о границах публичных сервитутов Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

-

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

-

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Решение Думы Ямальского района «Об утверждении правил благоустройства территории муниципального округа Ямальский район Ямало-Ненецкого автономного округа» от 05 сентября 2022 года №58
(в редакции решения Думы Ямальского района от 10 февраля 2023 года №10)

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

12. Информация о требованиях к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства:

Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства не установлены

№	Требования к архитектурно-градостроительному облику объекта капитального строительства	Показатель
1	2	3
-	-	-

Договор субаренды земельных участков

№ ГДТ-0251-АРД/2024

Москва

«22» 01 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Тамбей» (ООО «Газпром добыча Тамбей»), именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице Генерального директора Мельникова Дениса Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (ООО «Бурэнерго»), именуемое в дальнейшем «Субарендатор», в лице Генерального директора Дендюка Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили договор субаренды земельных участков (далее – «Договор») о нижеследующем,

1. Предмет Договора

1.1. Арендатор предоставляет, а Субарендатор принимает в субаренду земельные участки с кадастровыми номерами 89:03:010711:318 и 89:03:010711:319 общей площадью 5,7009 га (далее – Участки):

Местоположение: ЯНАО, Ямальский район, Северо-Тамбейский лицензионный участок.

Границы Участков обозначены на Схеме расположения энергокомплекса на Северо-Тамбейском лицензионном участке (Приложение № 1).

1.2. Участки предоставлены Арендатору на основании договора аренды земельного участка от 11.12.2023 № 8196/з, заключенного с Администрацией Ямальского района (далее – Арендодатель).

1.3. Участки предоставляются во владение и пользование Субарендатору под временный энергоцентр и подъездную автодорогу к нему на Северо-Тамбейском лицензионном участке.

2. Срок действия Договора

2.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по 31 августа 2028 г. Действие Договора распространяется на отношения Сторон, возникшие с 01 января 2024 г.

2.2. Участки переданы Субарендатору в надлежащем состоянии. Договор является актом приема-передачи Участков в аренду.

2.3. Договор подлежит государственной регистрации за счет Субарендатора в течении 30 дней после подписания Сторонами. Все расходы по государственной регистрации Договора несет Субарендатор.

2.4. Срок действия договора субаренды не может превышать срок действия договора аренды земельного участка от 11.12.2023 № 8196/з.

3. Размер арендной платы и порядок расчетов

3.1. Годовой размер арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2).

3.2. Арендная плата исчисляется исходя из размера арендных платежей по договору от 11.12.2023 № 8196/з пропорционально площади Участков, переданных в субаренду.

3.3. Размер арендной платы по Договору подлежит изменению в случае изменения арендной платы по договору от 11.12.2023 № 8196/з без оформления дополнительного соглашения (в уведомительном порядке).

При этом Арендатор направляет Субарендатору письменное уведомление с измененным расчетом арендной платы, которое становится неотъемлемой частью Договора.

3.4. Субарендатор вносит арендную плату ежеквартально до десятого числа месяца, следующего за истекшим кварталом, за исключением платежей за последний квартал календарного года. Субарендатор вносит ежеквартальный платеж за последний квартал календарного года до десятого декабря соответствующего календарного года. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Арендатора, указанный в разделе 8 Договора. Обязательство Субарендатора по внесению арендной платы считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Арендатора.

3.5. Арендатор в течении 5 (пяти) дней после внесения платежа Субарендатора направляет Субарендатору счет-фактуру.

3.6. Арендная плата взимается с Субарендатора до момента сдачи Участков Субарендатором Арендатору. Фактическое неиспользование Участков Субарендатором не может служить основанием для невнесения арендной платы.

3.7. Ежеквартально, в срок до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, сторонами подписывается акт сверки взаимных расчетов.

3.8. Любые отсрочки (продления) и рассрочки платежей в рамках Договора не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренных пунктом 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендатор обязан:

4.1.1. В случае изменения банковских реквизитов уведомить Субарендатора в письменной форме в течение 10 (десяти) календарных дней с даты их изменения.

4.2. Арендатор не вправе вмешиваться в хозяйственную деятельность Субарендатора, осуществляемую на Участках, если она не противоречит условиям Договора и законодательству Российской Федерации.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. На отказ от исполнения Договора в случаях, установленных разделом 6 Договора.

4.3.2. На беспрепятственный доступ своих представителей на территорию Участков для осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.3.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков в результате хозяйственной деятельности Субарендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.3.4. На изменение Договора в одностороннем порядке в случае изменения законодательства Российской Федерации, влекущего необходимость внесения изменений в Договор, а также в случае, предусмотренном пунктом 3.3 Договора, путем направления письменного уведомления Субарендатору, которое становится неотъемлемой частью Договора.

4.4. Субарендатор обязан:

4.4.1. Использовать Участки исключительно в соответствии с целями, указанными в пункте 1.3 Договора, и на условиях, предусмотренных Договором.

4.4.2. Не изменять установленные границы Участков.

4.4.3. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качества Участков.

4.4.4. Обеспечить Арендатору и органам государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки для осмотра и проверки соблюдения условий Договора и законодательства Российской Федерации.

4.4.5. Своевременно и полностью выплачивать Арендатору арендную плату в размере и порядке, установленными Договором.

4.4.6. Немедленно извещать Арендатора и соответствующие государственные органы о любой аварии или ином событии, нанесшем (или грозящем нанести) Участкам и/или расположенным на нем объектам ущерб. Своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы дальнейшего разрушения или повреждения Участков и расположенных на них объектов.

4.4.7. Проводить работы по уборке Участков, не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик, экологической и санитарной обстановки на арендуемых Участках и близлежащей территории, самостоятельно и в полном объеме обеспечивать выполнение требований природоохранного и санитарного законодательства Российской Федерации (в том числе подзаконных нормативных правовых актов) в отношении Участков, нести ответственность за их несоблюдение, осуществлять разработку и реализацию природоохранных нормативов, внесение платежей за загрязнение окружающей среды, а также совершать иные необходимые действия.

4.4.8. В соответствии с Правилами противопожарного режима, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», соблюдать меры по мониторингу пожарной опасности, предупреждению пожаров и иные меры пожарной безопасности.

4.4.9. В случае изменения банковских реквизитов уведомить об этом Арендатора в письменной форме в течение 5 (пяти) календарных дней с даты их изменения на электронный адрес ilchenko.is@gazdobtambey.ru.

4.4.10. До окончания срока действия Договора выполнить комплекс работ по рекультивации (технические и биологические мероприятия) Участков, а в случае досрочного расторжения Договора выполнить указанные мероприятия в течении 5 (пяти) календарных дней после такого расторжения.

4.4.11. В случае прекращения или расторжения Договора вернуть Участки Арендатору по акту приема-передачи не позднее 5 (пяти) календарных дней после такого прекращения или расторжения в состоянии, пригодном для дальнейшего использования Участков в соответствии с их разрешенным использованием и целевым назначением.

5. Ответственность Сторон

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Субарендатор обязан возместить Арендатору убытки, причиненные ухудшением качества Участков, неисполнением или ненадлежащим исполнением Договора.

5.3. За нарушение срока внесения арендной платы Субарендатор обязан уплатить неустойку (пени) в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки.

5.4. За нарушение срока возврата Участков по акту приема-передачи Субарендатор обязан уплатить неустойку (пени) в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки до момента сдачи Участков Арендатору.

5.5. За уклонение или отказ от обращения в Росреестр в случае, предусмотренном пунктом 6.5 Договора, Субарендатор обязан уплатить Арендатору штраф в размере 100 000 (сто тысяч) рублей.

5.6. Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения принятых ими обязательств и возмещения убытков в соответствии с Договором и законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение, прекращение действия Договора

6.1. Договор может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон.

6.2. Любые изменения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон, кроме случаев, предусмотренных пунктом 3.3 и подпунктом 4.3.4 пункта 4.3 Договора.

6.3. Арендатор вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае, если:

6.3.1. Субарендатор использует Участки не в соответствии с условиями Договора или законодательством Российской Федерации.

6.3.2. Субарендатор умышленно или по неосторожности ухудшает состояние Участков.

6.3.3. Субарендатор два и более раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа своевременно не вносит арендную плату или вносит арендную плату не в полном объеме.

6.3.4. Субарендатор не уплачивает неустойку (пени, штраф) за прошедшие периоды (если с момента возникновения обязанности Субарендатора по уплате неустойки прошло более полугода);

6.3.5. Субарендатор передал Участки в пользование третьим лицам.

6.3.6. Арендодатель в одностороннем порядке отказался от исполнения или потребовал досрочного расторжения договора аренды земельного участка от 11.12.2023 № 8196/з.

Для одностороннего отказа Арендатора от исполнения Договора достаточно одного из вышеуказанных случаев.

6.4. Арендатор вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Субарендатором обязанностей, предусмотренных подпунктами 4.4.7, 4.4.8 пункта 4.4 Договора.

6.5. В случае отказа Арендатора от исполнения Договора в одностороннем порядке Договор считается расторгнутым по истечении десяти дней с момента направления Арендатором в адрес Субарендатора уведомления об отказе от исполнения Договора. В этом случае Стороны в течение тридцати дней с момента направления Арендатором в адрес Субарендатора уведомления об отказе от исполнения Договора обращаются в Росреестр с целью регистрации расторжения Договора. Регистрация расторжения Договора осуществляется за счет Субарендатора. При отказе или уклонении Субарендатора от обращения в Росреестр, влекущем невозможность регистрации расторжения Договора, Субарендатор уплачивает Арендатору штраф в размере, предусмотренном пунктом 5.6 Договора.

7. Обстоятельства непреодолимой силы

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Сторона, которая в результате наступления указанных обстоятельств не в состоянии исполнить обязательства, взятые на себя по Договору, обязана в течении десяти рабочих дней сообщить об этих обстоятельствах другой Стороне в письменной форме, с предоставлением заключения компетентных органов о наличии таких обстоятельств.

7.3. С момента наступления обстоятельств непреодолимой силы действие Договора приостанавливается до момента, определённого Сторонами.

7.4. Обстоятельства непреодолимой силы, длящиеся более шестидесяти календарных дней, могут служить основанием для досрочного расторжения Договора с проведением взаимных расчётов не позднее двадцати календарных дней с момента принятия Сторонами решения о досрочном расторжении Договора.

8. Прочие условия

8.1. Все обращения, уведомления, извещения, сообщения должны направляться в письменной форме. Обращения Субарендатора будут считаться направленными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом по указанным в Договоре адресу или доставлены лично с получением под расписку должностными лицами Арендатора.

8.2. Споры и разногласия, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров между Сторонами. До обращения в арбитражный суд обязателен досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров. Сторона, получившая претензию, должна рассмотреть её в месячный срок.

В случае недостижения соглашения путем переговоров в досудебном (претензионном) порядке все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, передаются в Арбитражный суд города Москвы.

8.3. Договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и один экземпляр для Росреестра.

8.4. Участки передаются в субаренду на основании пункта 4.4.3 договора аренды земельного участка от 11.12.2023 № 8196/з с учетом согласия Арендодателя.

8.5. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Схема расположения энергокомплекса на Северо-Тамбейском лицензионном участке;

Приложение № 2 – Расчет арендной платы.

9. Реквизиты и подписи Сторон

Арендатор:

ООО «Газпром добыча Тамбей»

Юридический адрес:

629306, Ямало-Ненецкий автономный округ,
г.о. город Новый Уренгой, г. Новый
Уренгой, ул. Промышленная д. 17, этаж 1,
помещ.112.
ИНН 8904091905 КПП 890401001

Платежные реквизиты:

Газпромбанк (Акционерное общество)
р/с 40702810600000035188
к/с 30101810200000000823
БИК 044525823

Почтовый адрес:

121357, г. Москва, ул. Верейская д. 29, стр.
34, этаж 6
ОГРН 1218900002870
ОКПО 50966239,
ОКТМО 71956000001
Тел.: +7 (495) 221-77-60
Email: info@gazdobtambey.ru

Генеральный директор

ООО «Газпром добыча Тамбей»



Д.В. Мельников

Субарендатор:

ООО «Бурэнерго»

Юридический адрес:

629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул.
Магистральная д. 30, стр. 1
ИНН/КПП 8904007702/890401001

Платежные реквизиты:

Ф-л «Центральный» Банк ВТБ (ПАО) в г. Москва
БИК 044525411
р/с 40702810806280002633
к/с 30101810145250000411

Почтовый адрес:

629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул.
Магистральная д. 30, стр. 1
ОГРН 1028900626017
Тел.: +7 3494-281580
Email: info@burenergo.ru

Генеральный директор

ООО «Бурэнерго»



А.В. Дендюк

ООО «Бурэнерго»

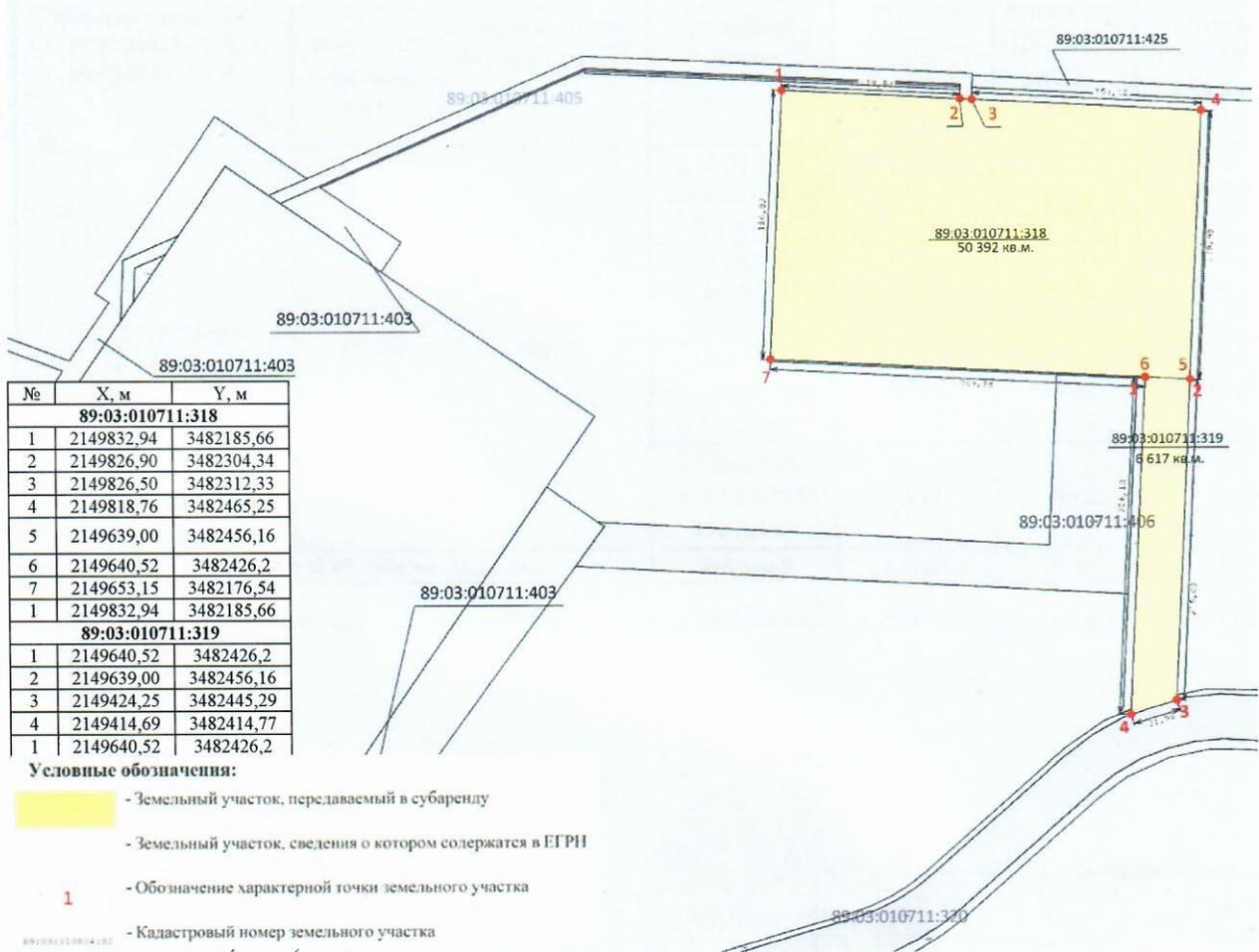
Главный инженер

Константин Анатольевич
по доверенности

100/23 от 25.12.2023г.

Схема расположения энергокомплекса на Северо-Тамбейском лицензионном участке

Масштаб 1:3500



	Кадастровый номер земельного участка	Испрашиваемая площадь, кв. м	Наименование объекта ООО «Газпром добыча Тамбей»	Номер договора аренды ООО «Газпром добыча Тамбей»
1	89:03:010711:318	50 392	временный энергоцентр на Северо-Тамбейском лицензионном участке	от 11.12.2023 № 8196/з
2	89:03:010711:319	6 617	Дорога автомобильная к ВЭЦ	от 11.12.2023 № 8196/з

Генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Тамбей»

Д.В. Мельников



Генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «Бурэнерго»

М.П.

А.В. Дендюк



Главный инженер

Ильинко Константин Анатольевич по доверенности

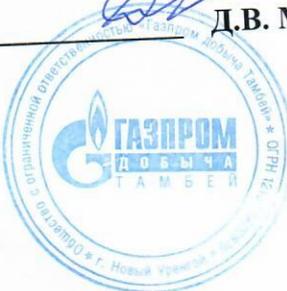
№001/23 от 25.12.2023

Расчет арендной платы

Период использования земельных участков: 89:03:010711:318, 89:03:010711:319	Площадь части земельных участков, кв. м	Размер арендной платы в год, руб.	Отчетный период	Размер арендной платы за отчетный период, руб.	Кроме того НДС (20%), руб.	Расчет арендной платы за отчетный период с НДС, руб.
с 01.01.2024 по 31.12.2024	57 009	330,65	с 01.01.2024 по 31.03.2024 (91 день)	82,21	16,44	98,65
			с 01.04.2024 по 30.06.2024 (91 день)	82,21	16,44	98,65
			с 01.07.2024 по 30.09.2024 (92 дня)	83,11	16,62	99,74
			с 01.10.2024 по 31.12.2024 (92 день)	83,11	16,62	99,74
Всего к оплате за период с 01.01.2024 по 31.12.2024			366 дней	330,65	66,13	396,78

* - Годовой размер арендной платы исчислен на основании расчета арендной платы на 2024 год по договору аренды от 11.12.2023 № 8196/з

Арендатор:


Д.В. Мельников


Субарендатор:


А.В. Дендюк
 ООО «БурЭнерго»
 Главный инженер
 Подпись: **Константин Анатольевич**
 по доверенности
 100/23 от 25.12.2023 г.

Отдел предоставления услуг в городе Новый Уренгой
ГУ ЯНАО «МФЦ»

629303, Ямало-Ненецкий АО, г. Новый Уренгой, мкр. Восточный, д. 4 корп. А

Создан электронный образ документа
Ф.И.О. Маришина Е.А.

Дата 13.02.24

Подпись М.А.Р.

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью _____) лист _____

ООО «Газпром Лобьяча Тамбей»
Генеральный директор

ООО «Бурэнерго»
Генеральный директор

Д.В. Мельников
Д.В. Мельников

А.В. Генякин
А.В. Генякин



Пилыпенко Константин Анастольевич
по доверенности
№ 100/018 от 14.02.24 г.



Договор субаренды земельных участков

№ 17DT-0021-APD/2024

Москва

« 11 » 03 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Тамбей» (ООО «Газпром добыча Тамбей»), именуемое в дальнейшем «**Арендатор**», в лице Генерального директора Мельникова Дениса Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (ООО «Бурэнерго»), именуемое в дальнейшем «**Субарендатор**», в лице Генерального директора Дендюка Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили договор субаренды земельных участков (далее – Договор) о нижеследующем,

1. Предмет Договора

1.1. Арендатор предоставляет, а Субарендатор принимает в субаренду земельный участок с кадастровым номером 89:03:010711:406 площадью 1,6904 га и часть земельного участка с кадастровым номером 89:03:010804:863 площадью 0,4900 га (общая площадь участка 62,23 га) (далее – Участки):

Местоположение Участков: Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Северо-Тамбейский лицензионный участок.

Границы Участков обозначены на Схеме расположения Участков (Приложение № 1).

1.2. Участки предоставлены Арендатору на основании договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з, заключенного с Администрацией Ямальского района (далее – Арендодатель).

1.3. Участки предоставляются в субаренду под размещение открытой распределительной установки 35/10 кВ и газопровода от куста газоконденсатных скважин № 107 к временному энергоцентру на Северо-Тамбейском лицензионном участке.

2. Срок действия Договора

2.1. Договор заключен сроком на 11 месяцев и вступает в силу с 18.03.2024.

2.2. Подписанием Договора Стороны подтверждают фактическую передачу Участков Субарендатору в состоянии, пригодном для их использования. Субарендатор не имеет каких-либо претензий к состоянию Участков. Дополнительное подписание между Сторонами акта приема-передачи Участков не требуется.

2.3. В случае, если не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты окончания срока действия Договора ни от одной из Сторон не поступит уведомление о его прекращении, Договор считается возобновленным на тех же условиях на тот же срок ежегодно, в пределах срока договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з.

2.4. Срок действия Договора не может превышать срок действия договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з.



3. Размер арендной платы и порядок расчетов

3.1. Годовой размер арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2).

3.2. Арендная плата исчисляется исходя из размера арендных платежей за пользование земельными участками по договору аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з пропорционально площади Участков, переданных в субаренду.

3.3. Размер арендной платы по Договору подлежит изменению в случае изменения арендной платы по договору аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з без оформления дополнительного соглашения (в уведомительном порядке).

При этом Арендатор направляет Субарендатору соответствующее письменное уведомление с измененным расчетом арендной платы, которое становится неотъемлемой частью Договора.

3.4. Субарендатор вносит арендную плату ежеквартально до десятого числа месяца, следующего за истекшим кварталом, за исключением платежей за последний квартал календарного года. Субарендатор вносит ежеквартальный платеж за последний квартал календарного года до десятого декабря соответствующего календарного года. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Арендатора, указанный в разделе 9 Договора. Обязательство Субарендатора по внесению арендной платы считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Арендатора.

3.5. Арендатор не позднее пяти календарных дней после поступления платежа Субарендатора выставляет счет-фактуру, оформленную в соответствии со статьей 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

3.6. Арендная плата взимается с Субарендатора до момента сдачи Участков Субарендатором Арендатору. Фактическое неиспользование Участков Субарендатором не может служить основанием для невнесения арендной платы.

3.7. Ежеквартально, в срок до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Сторонами подписывается акт сверки взаимных расчетов.

3.8. Любые отсрочки (продления) и рассрочки платежей в рамках Договора не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренных пунктом 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, за исключением штрафных санкций, предусмотренных разделом 5 Договора.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендатор обязан:

4.1.1. В случае изменения банковских реквизитов уведомить Субарендатора в письменной форме в течение 10 (десяти) календарных дней с даты их изменения.

4.2. Арендатор не вправе вмешиваться в хозяйственную деятельность Субарендатора, осуществляемую на Участках, если она не противоречит условиям Договора и законодательству Российской Федерации.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. На отказ от исполнения Договора в случаях, установленных разделом 6 Договора.

4.3.2. На беспрепятственный доступ своих представителей на территорию Участков для осмотра на предмет соблюдения условий Договора.



4.3.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участков в результате хозяйственной деятельности Субарендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.3.4. На изменение Договора в одностороннем порядке в случае изменения законодательства Российской Федерации, влекущего необходимость внесения изменений в Договор, а также в случае, предусмотренном пунктом 3.3 Договора, путем направления письменного уведомления Субарендатору, которое становится неотъемлемой частью Договора.

4.4. Субарендатор обязан:

4.4.1. Использовать Участки исключительно в соответствии с целями, указанными в пункте 1.3 Договора, и на условиях, предусмотренных Договором.

4.4.2. Не изменять установленные границы Участков.

4.4.3. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качества Участков.

4.4.4. Обеспечить Арендатору и органам государственного контроля и надзора свободный доступ на Участки для осмотра и проверки соблюдения условий Договора и законодательства Российской Федерации.

4.4.5. Своевременно и полностью выплачивать Арендатору арендную плату в размере и порядке, установленными Договором.

4.4.6. Немедленно извещать Арендатора и соответствующие государственные органы о любой аварии или ином событии, нанесшем (или грозящем нанести) Участкам и/или расположенным на них объектам ущерб. Своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы дальнейшего разрушения или повреждения Участков и расположенных на них объектов.

4.4.7. Проводить работы по уборке Участков, не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик, экологической и санитарной обстановки на Участках и близлежащей территории, самостоятельно и в полном объеме обеспечивать выполнение требований природоохранного и санитарного законодательства Российской Федерации (в том числе подзаконных нормативных правовых актов) в отношении Участков, нести ответственность за их несоблюдение, осуществлять разработку и реализацию природоохранных нормативов, внесение платежей за загрязнение окружающей среды, а также совершать иные необходимые действия.

4.4.8. В соответствии с Правилами противопожарного режима, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», соблюдать меры по мониторингу пожарной опасности, предупреждению пожаров и иные меры пожарной безопасности.

4.4.9. В случае изменения банковских реквизитов уведомить об этом Арендатора в письменной форме в течение 5 (пяти) календарных дней с даты их изменения на электронный адрес ilchenko.is@gazdobtambeu.ru.

4.4.10. До окончания срока действия Договора выполнить комплекс работ по рекультивации (технические и биологические мероприятия) Участков и сдать их Арендатору по акту рекультивированных земель по форме Арендатора, а в случае досрочного расторжения Договора выполнить указанные мероприятия в течение 5 (пяти) календарных дней после такого расторжения.

4.4.11. В случае прекращения или расторжения Договора вернуть Участки Арендатору по акту приема-передачи не позднее 5 (пяти) календарных дней после такого прекращения или расторжения в состоянии, пригодном для дальнейшего использования Участков в соответствии с их разрешенным использованием и целевым назначением.



5. Ответственность Сторон

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5.2. Субарендатор обязан возместить Арендатору убытки, причиненные ухудшением качества Участков, неисполнением или ненадлежащим исполнением Договора.

5.3. За нарушение срока внесения арендной платы Субарендатор обязан уплатить неустойку (пени) в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки.

5.4. За нарушение срока возврата Участков по акту приема-передачи Субарендатор обязан уплатить неустойку (пени) в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки до момента сдачи Участков Арендатору.

5.5. Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения принятых ими обязательств и возмещения убытков в соответствии с Договором и законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение, прекращение действия Договора

6.1. Договор может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон.

6.2. Любые изменения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон, кроме случаев, предусмотренных пунктом 3.3 и подпунктом 4.3.4 пункта 4.3 Договора.

6.3. Арендатор вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае, если:

6.3.1. Субарендатор использует Участки не в соответствии с условиями Договора или законодательством Российской Федерации.

6.3.2. Субарендатор умышленно или по неосторожности ухудшает состояние Участков.

6.3.3. Субарендатор два и более раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа своевременно не вносит арендную плату или вносит арендную плату не в полном объеме.

6.3.4. Субарендатор не уплачивает неустойку (пени, штраф) за прошедшие периоды (если с момента возникновения обязанности Субарендатора по уплате неустойки прошло более полугода);

6.3.5. Субарендатор передал Участки в пользование третьим лицам.

6.3.6. Арендодатель в одностороннем порядке отказался от исполнения или потребовал досрочного расторжения договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з.

Для одностороннего отказа Арендатора от исполнения Договора достаточно одного из вышеуказанных случаев.

6.4. Арендатор вправе в любое время в одностороннем (внесудебном) порядке, в том числе по причине прекращения финансирования, отказаться от исполнения Договора (статья 450.1 Гражданского кодекса Российской Федерации), что влечет автоматическое прекращение Договора, о чем Арендатор должен письменно



уведомить Субарендатора. В этом случае Договор считается прекращенным по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня получения уведомления.

6.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Субарендатором обязанностей, предусмотренных подпунктами 4.4.7, 4.4.8 пункта 4.4 Договора.

6.6. В случае отказа Арендатора от исполнения Договора в одностороннем порядке Договор считается расторгнутым по истечении десяти дней с момента направления Арендатором в адрес Субарендатора уведомления об отказе от исполнения Договора, если иное не предусмотрено Договором.

6.7. При досрочном расторжении Договора, одностороннем отказе от Договора или истечении срока его действия, Субарендатор обязан вернуть Участки Арендатору по акту приема-передачи Участков, составленному Сторонами по форме Арендатора.

7. Обстоятельства непреодолимой силы

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Сторона, которая в результате наступления указанных обстоятельств не в состоянии исполнить обязательства, взятые на себя по Договору, обязана в течении десяти рабочих дней сообщить об этих обстоятельствах другой Стороне в письменной форме, с предоставлением заключения компетентных органов о наличии таких обстоятельств.

7.3. С момента наступления обстоятельств непреодолимой силы действие Договора приостанавливается до момента, определённого Сторонами.

7.4. Обстоятельства непреодолимой силы, длящиеся более шестидесяти календарных дней, могут служить основанием для досрочного расторжения Договора с проведением взаимных расчётов не позднее двадцати календарных дней с момента принятия Сторонами решения о досрочном расторжении Договора.

8. Прочие условия

8.1. Все обращения, уведомления, извещения, сообщения должны направляться в письменной форме. Обращения Субарендатора будут считаться направленными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом по указанным в Договоре адресу или доставлены лично с получением под расписку должностными лицами Арендатора.

8.2. Споры и разногласия, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров между Сторонами. До обращения в арбитражный суд обязателен досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров. Сторона, получившая претензию, должна рассмотреть её в месячный срок.

В случае недостижения соглашения путем переговоров в досудебном (претензионном) порядке все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, передаются в Арбитражный суд города Москвы.

8.3. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8.4. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:
Приложение № 1 – Схема расположения Участков.



9. Реквизиты и подписи Сторон

Арендатор:
ООО «Газпром добыча Тамбей»

Юридический адрес:
629306, Ямало-Ненецкий автономный округ,
г.о. город Новый Уренгой, г. Новый
Уренгой, ул. Промышленная д. 17, этаж 1,
помещ.112.
ИНН 8904091905 КПП 890401001

Платежные реквизиты:
Газпромбанк (Акционерное общество)
р/с 40702810600000035188
к/с 30101810200000000823
БИК 044525823

Почтовый адрес:
121357, г. Москва, ул. Вереysкая д. 29, стр.
34, этаж 6
ОГРН 1218900002870
ОКПО 50966239,
ОКТМО 71956000001
Тел.: +7 (495) 136-48-68
E-mail: info@gazdobtambey.ru

Генеральный директор
ООО «Газпром добыча Тамбей»



Д.В. Мельников

М.П.

Субарендатор:
ООО «Бурэнерго»

Юридический адрес:
629306, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.
Новый Уренгой, ул. Магистральная д. 30, стр.
ИНН/КПП 8904007702/890401001

Платежные реквизиты:
Ф-л «Центральный» Банк ВТБ (ПАО) в г. Моск
р/с 40702810806280002633
к/с 30101810145250000411
БИК 044525411

Почтовый адрес:
629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, а/я 1019
ОГРН 1028900626017
Тел.: +7 3494-281580
E-mail: info@burenergo.ru

Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»



А.В. Дендюк

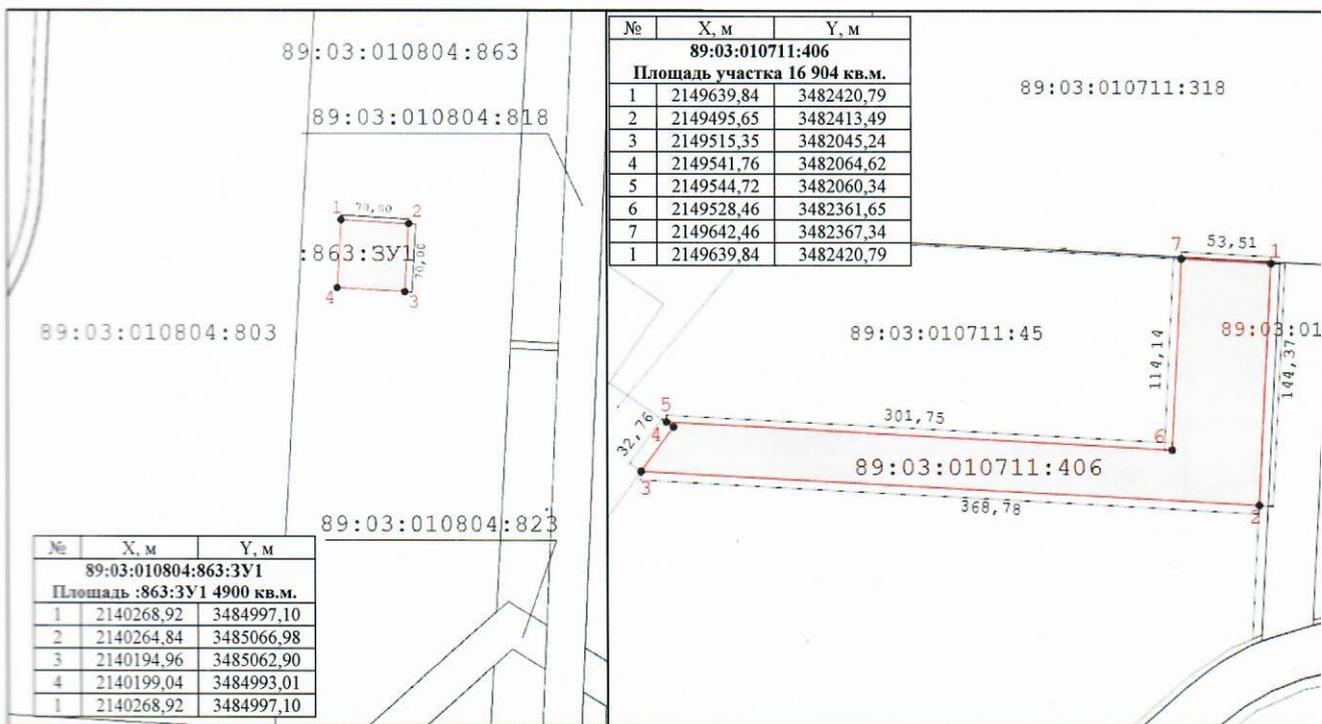
Главный инженер

Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№ 100/2018 от 25.08.2018 г.



**Схема расположения объектов, передаваемых в субаренду
в границах Северо-Тамбейского лицензионного участка**



Условные обозначения:

- часть границы, сведения ЕГРН о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- часть границы, местоположение которой определено при выполнении кадастровых работ
- Обозначение характерной точки земельного участка
- Кадастровый номер земельного участка
- Обозначение кадастрового номера образуемого земельного участка

	Кадастровый номер земельного участка	Испрашиваемая площадь, кв. м	Наименование объекта ООО «Газпром добыча Тамбей»	Номер договора аренды ООО «Газпром добыча Тамбей»
1	89:03:010804:863:3У1	4 900	Открытая распределительная установка 35/10 кВ	от 30.01.2024 № 8235/з
2	89:03:010711:406	16 904	Газопровод от КГС № 107 к ВЭЦ	от 30.01.2024 № 8235/з

ПОДПИСИ СТОРОН:

ООО «Бурэнерго»
 Главный инженер
 Генеральный директор
 ООО «Бурэнерго» Пономенко Константин Анатольевич
 по доверенности
 от 25.01.2024
 А.В. Дендюк
 М.П.

Генеральный директор
 ООО «Газпром добыча Тамбей»
 Д.В. Мельников
 М.П.

Расчет арендной платы

Период использования земельных участков: 89:03:010711:406, 89:03:010804:863/ЗУ1	Площадь земельных участков, кв. м	Размер арендной платы в год, руб.	Отчетный период	Размер арендной платы за отчетный период, руб.	Кроме того НДС (20%), руб.	Расчет арендной платы за отчетный период с руб.
с 18.03.2024 по 17.02.2025	21 804	1 561,13	с 18.03.2024 по 31.03.2024 (14 дней)	59,72	11,94	71,66
			с 01.04.2024 по 30.06.2024 (91 день)	388,15	77,63	465,78
			с 01.07.2024 по 30.09.2024 (92 дня)	392,42	78,48	470,90
			с 01.10.2024 по 31.12.2024 (92 дня)	392,42	78,48	470,90
			с 01.01.2025 по 17.02.2025 (48 дней)	205,30	41,06	246,36
Всего к оплате за период с 18.03.2024 по 17.02.2025			337 дней	1 437,99	287,60	1 725,59

* - Годовой размер арендной платы исчислен на основании расчета арендной платы на 2024 год по договору аренды от 30.01.2024 № 8235/з и коэффициента 10% в виде рентабельности (1419,21 руб. (годовая арендная плата)*10% (рентабельность))

ПОДПИСИ СТОРОН:

Генеральный директор
 ООО «Бурэнерго»

Генеральный директор
 ООО «Газпром добыча Тамбей»

(Подпись)
 М.П. **ООО «Бурэнерго»**
 Филиппенко Кирилл Анатольевич
 инженер
 11.03.2024

(Подпись)
 М.П. **ООО «Газпром добыча Тамбей»**
 Д.В. Мельников



Прошито, пронумеровано и скреплено печатью
8 (восемь) листов

ООО «Газпром добыча
Тамбей»

Генеральный директор

Д.В. Мельников



ООО «Бурэнерго»

Генеральный директор

А.В. Демдюк



«Бурэнерго»
Главный инженер
Александр Николаевич
Константинов

по Доверенности

от 15.12.2013г.

ТИПОВОЙ ДОГОВОР № 360
холодного водоснабжения

г. Новый Уренгой

от 20 февраля 2019г.

Акционерное общество «Уренгойгорводоканал», именуемое в дальнейшем **«Организация водопроводно-канализационного хозяйства»,** в лице Управляющей компании Акционерное общество «Управляющая коммунальная компания» (АО «УКК»), наделенной в соответствии со статьей 69 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» полномочиями единоличного исполнительного органа АО «УГВК», договором №1 «На осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Уренгойгорводоканал» от 31.01.2006г., утвержденным Распоряжением Департамента недвижимости МО г.Новый Уренгой № 5-р от 31.01.2006г., в лице первого заместителя генерального директора Управляющей компании **Кузнецова Владислава Владимировича,** действующего на основании доверенности № 178/18 от 20.12.2018г., с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Бурээнерго»,** именуемое в дальнейшем **«Абонент»,** в лице генерального директора **Дендюка Владимира Антоновича,** действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения. Абонент обязуется оплачивать принятую холодную (питьевую) воду, установленного качества и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.
2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по форме согласно приложению N 1.
3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в приложении N 1 к настоящему договору, подлежит подписанию при заключении настоящего договора и является его неотъемлемой частью.

II. Сроки и режим подачи холодной воды

4. Датой начала подачи (потребления) холодной воды является **01.02.2019г.**
5. Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированный объем подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения) указывается по форме согласно приложению N 2 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

III. Сроки и порядок оплаты по договору

6. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение), устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения.

Изменение тарифов в период действия договора не требует внесения изменений в договор. Новый тариф применяется с даты указанной в соответствующем правовом акте.

На момент заключения договора тарифы установлены распоряжением Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО: «Приказ **№ 255-г от 17.12.2018г.** «Об установлении акционерному обществу «Уренгойгорводоканал» тарифов на питьевую воду для расчетов с потребителями муниципального образования город Новый Уренгой и долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019-2023 годы»:

Наименование товара	Тариф, руб./м3			
	с 01.01.2019 по 30.06.2019		с 01.07.2019 по 31.12.2019	
	население (с НДС)*	бюджет и прочие (без НДС)	население (с НДС)*	бюджет и прочие (без НДС)
Питьевая вода	город Новый Уренгой			
		55,82		67,64

*Абонент вносит плату с учетом НДС – 20%

7. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Абонент вносит оплату по настоящему договору в следующем порядке, если иное не предусмотрено Правилами холодного

водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. N 644 "Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации":

50 процентов стоимости объема воды, потребленной абонентом за предыдущий месяц (для абонентов, договоры с которыми заключены менее одного месяца назад, - стоимости гарантированного объема воды, указанного в настоящем договоре), вносится до 18-го числа текущего месяца;

оплата за фактически поданную в истекшем месяце холодную воду с учетом средств, ранее внесенных абонентом в качестве оплаты за холодную воду в расчетном периоде, осуществляется до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

В случае если объем фактического потребления холодной воды за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 "Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод" (далее - Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема воды, за который абонентом была произведена оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет последующего платежа за следующий месяц.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Абонент получает счет-фактуру и акты в отделе сбыта и реализации АО «Уренгойгорводоканал» (тел. 92-51-65, 92-51-64 – г.Новый Уренгой) не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным.

Абонент обязан в течение 3 (трех) дней рассмотреть, подписать и вернуть в организацию водопроводно-канализационного хозяйства один экземпляр акта оказанных услуг.

Если в результате не выполнения или ненадлежащего выполнения абонентом вышеуказанных обязательств по надлежащему оформлению и возврату Актов в указанный срок, на Организацию водопроводно-канализационного хозяйства судами уполномоченными банками, компетентными контрольно-надзирающими государственными и муниципальными органами и учреждениями, будет наложен штраф, пеня или иной вид наказания, то абонент обязан выплатить Организации водопроводно-канализационного хозяйства компенсацию в размере примененного к нему наказания. Выплата компенсации производится на основании счета Организации водопроводно-канализационного хозяйства.

8. Стороны согласовали и приняли к исполнению, что в случае если в срок, указанный в пункте 7 настоящего договора, абонент не подпишет и не вернет Акт или не предоставит в этот срок письменный мотивированный отказ от подписания Акта – считается, что Акт подписан абонентом, а также, что Организация водопроводно-канализационного хозяйства сдала, а абонент принял питьевую воду согласно Акту, в полном объеме без замечаний и претензий, в связи с чем Акт подлежит оплате абонентом в полном объеме.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы раздела эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет 13,2%, на основании Производственной программы АО «Уренгойгорводоканал», стандарты раскрытия информации, на сайте Департамента цен и тарифов ЯНАО г. Салехард www.rek-yamal.ru. Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 (одного) раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов по настоящему договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до дня ее проведения. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, иницилирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 (двух) экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3-х рабочих дней со дня его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более 10-и рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

11. В информационных целях Абоненту сообщается, что дополнительно к стоимости объемов поставленной холодной воды в соответствии с действующим законодательством может быть начислена плата:

а) за повторное принятие прибора учета (срыв пломбы, преждевременная замена прибора учета), за опломбирование и (или) снятие пломбы запорной (отсекающей) арматуры, пожарный кран (гидрант) и других водопроводных устройств;

б) за отключение и возобновление водоснабжения абонентов, отключенных за неуплату (на сетях);

в) за отбор проб воды и выполнение лабораторных работ (по заявке абонента).

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством

- Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;
 - в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды;
 - г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;
 - д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");
 - е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
 - ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;
 - з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения для эксплуатации;
 - и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды без взимания платы, за исключением случаев предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;
 - к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативно-правовыми актами Российской Федерации;
 - л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроках, которые установлены нормативно технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;
 - м) обеспечить нанесение указателей пожарных гидрантов, установленных на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;
 - н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;
 - о) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение, в случае если это влечет отключение или ограничение холодного водоснабжения в отношении абонента;
 - п) отпускать абоненту питьевую воду через коммунальные (городские) сети водоснабжения – в круглосуточном режиме.
13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:
- а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды, требовать от абонента соблюдения условий подключения (технологического присоединения) к централизованным системам водоснабжения, соблюдения метрологических требований к узлам и приборам учета холодной воды, в том числе требований, изложенных в пунктах 7.2.11-7.2.13 Свода Правил СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий», если выбранный калибр прибора учета не соответствует фактическому расходу воды, заменять этот прибор на другой калибр по требованию организации ВКХ или по своей инициативе по согласованию с организацией ВКХ, осуществлять проверку состояния прибора учета (узла учета) воды в целях установления факта несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета), устанавливать контрольные пломбы и индикаторы антимагнитных пломб, а также пломбы и устройства, позволяющие фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (узла учета) с обязательным письменным уведомлением абонента о последствиях такого вмешательства;
 - б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения;
 - в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
 - г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям и иным объектам, местам отбора проб холодной воды и приборам учета холодной воды и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или ином законном основании, и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

- д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;
- е) прекращать подачу холодной воды в отношении объектов лиц, осуществивших самовольное подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) осуществляющих самовольное пользование централизованной системой холодного водоснабжения.
- ж) 14. Абонент обязан:
- з) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;
- и) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, соблюдать температурный режим в помещении, где расположен узел учета холодной воды (не менее + 5°C), обеспечивать защиту такого помещения от несанкционированного проникновения, попадания грунтовых, талых и дождевых вод, вредных химических веществ, гидроизоляцию помещения, где расположен узел учета холодной воды, и помещений, где проходят водопроводные сети, от иных помещений, содержать указанные помещения в чистоте, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета холодной воды и сточных вод, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета;
- к) обеспечивать учет получаемой холодной воды в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;
- л) установить приборы учета холодной воды на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;
- м) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;
- н) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроке и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, в том числе в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, до даты расторжения договора в соответствии с пунктом 49 настоящего договора;
- о) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям и иным объектам, местам отбора проб холодной воды, приборам учета и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или ином законном основании, и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;
- п) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности. Следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности;
- р) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;
- с) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;
- т) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушении целостности пломб и нарушении работы централизованной системы холодного водоснабжения;
- у) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;
- ф) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;
- х) не создавать препятствий для водоснабжения абонентов и транзитных организаций, водопроводные сети которых присоединены к водопроводным сетям абонента, или расположены в границах земельных участков абонентов или проходят через помещения, принадлежащие абоненту;
- ц) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;
- ч) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в

- границах его эксплуатационной ответственности, и их охранных зон, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;
- ш) оплачивать работы, связанные с отключением и включением водопроводного ввода в случае неисправности запорной арматуры Абонента, по расценкам организации водопроводно-канализационного хозяйства.
15. По вопросам нормирования и учета объемов водопотребления абонент обязан:
- а) обеспечивать ежемесячное снятие и передачу организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета, предназначенных для учета объемов водопотребления, по объектам, оснащенным электронными приборами учета тепловой энергии и теплоносителей – почасовые архивы в электронном виде или распечатки, в которых определены следующие параметры:
- время работы приборов узла учета;
 - объем (масса) и температура холодной воды за каждые сутки.
- б) не допускать без согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства увеличение или уменьшение расхода питьевой воды, влекущее за собой необходимость замены средств измерений на другой калибр, реконструкцию или ввод в эксплуатацию новых водопроводных сетей, сооружений и устройств на них, изменение схем и обвязки узла учета, замены средств измерений, присоединение новых субабонентов. После согласования с организацией водопроводно-канализационного хозяйства предполагаемых изменений вносятся соответствующие изменения в настоящий договор или по соглашению сторон заключается новый договор;
- в) при обнаружении неисправности средств измерений и необходимости их ремонта, а также по истечении межповерочного срока абонент не позднее чем в 3-х дневный срок уведомляет об этом представителя организации водопроводно-канализационное хозяйство, получает его письменное согласие на снятие прибора учета для ремонта, поверки или замены его на новый и производит ремонт или поверку средств измерений в сроки, установленные действующим законодательством.

Организация водопроводно-канализационное хозяйства производит расчет за оказанные услуги за период ремонта, замены или поверки средств измерений на основании действующего законодательства.

16. Абонент имеет право:

- а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 января 2015 г. N10 "О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды" (далее - Правила производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, качества горячей воды);
- б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение);
- в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета;
- г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;
- д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

V. Порядок осуществления учета поданной холодной воды, сроки и способы представления показаний приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства

17. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

18. Сведения об узлах учета и приборах учета воды и местах отбора проб воды приведены в Приложении № 3.

19. Коммерческий учет полученной холодной воды в узлах учета обеспечивает Абонент.

20. Количество поданной холодной воды определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды на дату заключения настоящего договора, абонент обязан установить и ввести в эксплуатацию приборы учета холодной воды, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 02 числа следующего за расчетным.

23. Передача Абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом: по телефаксу 92-51-64, 92-51-65, 92-50-93 г. Новый Уренгой, по электронной почте (в виде скан-копии, либо фотографии) os_ugvk@mail.ru, kiseleva.asd@yandex.ru или письменно с нарочным по установленной форме, приведенной в Приложении № 4. Список лиц, имеющих право ведения оперативных

переговоров, подписания отчетов о фактическом потреблении воды и сброшенных сточных водах, приведены в Приложении № 5.

В случае нарушения сроков передачи показаний средств измерений применяется метод расчетного среднемесячного (среднесуточного, среднечасового) количества поданной воды, используемый на основании показаний прибора учета за последний год. В случае если период работы прибора учета составляет менее 1 (одного) года, то используются данные прибора учета за фактический период его работы.

В случае нарушения сроков передачи показания средств измерений в течение более 6 (шести) месяцев, за исключением случаев предварительного уведомления Абонентом о временном прекращении потребления воды, с приложением подтверждающих документов, применяется метод учета пропускной способности устройств и сооружений, используемых для присоединения к централизованным системам водоснабжения, при их круглосуточном действии полным сечением в точке подключения к централизованной системе водоснабжения и при скорости движения воды 1,2 метра в секунду.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе в любой рабочий день любого расчетного периода проконтролировать правильность снятия показаний средств измерений и в случае выявления расхождений между сведениями, представляемыми Абонентом и фактическими данными использовать полученные при контрольном снятии показания средств измерения при определении объема поданной холодной воды в соответствующем расчетном периоде.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным, местам отбора проб воды, приборам учета холодной воды

24. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям и иным объектам, местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, которыми абонент владеет и пользуется на праве собственности или ином законном основании, и (или) которые находятся в границах его эксплуатационной ответственности, в следующем порядке:

- а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 минут до проведения обследования и (или) отбора проб, либо начала работ на водопроводных сетях оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии доверенности на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации или служебных удостоверений). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;
- б) уполномоченные представители организации канализационного хозяйства или представители водопроводной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение;
- в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, осуществляется только в установленных настоящим договором местах;
- г) абонент вправе принимать участие при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом, а также присутствовать при проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства работ на водопроводных сетях;
- д) отказ в доступе представителям (недопуск представителей) организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к приборам учета (узлам учета) приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой холодного водоснабжения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды в порядке, предусмотренном Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 января 2015 г. N 10 "О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды".

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

27. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа качества питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и

качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

28. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного правилами холодного водоснабжения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

29. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24-х часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения абонента уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) абонента;
- б) орган местного самоуправления;
- в) территориальный орган федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный санитарно-эпидемиологический надзор;
- г) структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности;
- д) организации, с которыми заключены договоры по транспортировке воды.

30. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляется соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

IX. Порядок уведомления организации водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение

31. В случае перехода прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права.

Такое уведомление направляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

32. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или с даты подписи уполномоченного представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства, свидетельствующей о получении уведомления, либо иной даты в соответствии с выбранным способом направления.

X. Условия водоснабжения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту

33. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

34. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды, мест отбора проб воды. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

35. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

36. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XI. Порядок урегулирования споров и разногласий

37. Разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

38. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:
- сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
 - содержание спора и разногласий;
 - сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
 - другие сведения по усмотрению стороны.
39. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.
40. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).
41. В случае не достижения сторонами соглашения, спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Тюменской области, в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XII. Ответственность сторон

39. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации. В соответствии со ст. 15.1. Федерального закона от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (в ред. Федерального закона от 03.11.2015 г. № 307-ФЗ) в случае неисполнения абонентом обязательств по настоящему договору и при соответствии абонента установленным критериям у абонента возникает обязанность предоставления обеспечения исполнения обязательств по настоящему договору. В этом случае абоненту направляется требование о предоставлении обеспечения. Порядок, срок и форма предоставления обеспечения, а также срок, на который абонентом должно быть предоставлено обеспечение исполнения обязательств, определяются в установленном законодательством порядке.

40. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды, уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой холодной (питьевой) воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности.

41. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты пени в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязанности по обеспечению доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным сетям и устройствам на них для проведения работ абонент несет обязанность по возмещению причиненных в результате этого организации водопроводно-канализационного хозяйства, другим абонентам, транзитным организациям и (или) иным лицам убытков.

42. Также Абонент информируется о том, что в соответствии с действующим законодательством, в случае повреждения или выхода из строя сетей и/или сооружений на них Абонент производит их восстановление за счет собственных средств или возмещает ущерб в полном объеме, при этом расчет неучтенной (потерянной) воды производится в соответствии по пропускной способности устройств и сооружений.

XIII. Обстоятельства непреодолимой силы

43. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

44. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24-х часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24-х часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XIV. Действие договора

45. Настоящий договор вступает в силу с **01.02.2019г.**

46. Настоящий договор заключен на срок по **31.12.2019г.**

47. Настоящий договор считается продленным на каждый последующий календарный год и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

48. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

49. В случае перехода прав на объекты, в отношении которых заключен настоящий договор, он считается расторгнутым с даты, указанной в уведомлении о переходе прав на объекты, представленном абонентом в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном разделом XII настоящего договора, но не ранее даты получения такого уведомления организацией водопроводно-канализационного хозяйства, либо с даты заключения договора холодного водоснабжения и договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с лицом, к которому перешли эти права, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

XV. Прочие условия

50. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

51. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5-и рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

52. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации и иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

53. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

54. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XVI. Реквизиты сторон

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:
Акционерное общество «Уренгойгорводоканал»

Юридический адрес: 629305, Автономный округ Ямало-Ненецкий, город Новый Уренгой, улица Юбилейная, дом 5, блок 2, офис 1

Почтовый адрес: 629305, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, улица Юбилейная, дом 5, а/я 1025

ИНН 8904046652

КПП 890401001

ОКПО 78191645

ОКОПФ 12247

ОКТМО 71956000001

р/счет 40702810800190000035

ПАО «Запсибкомбанк» г.Тюмень

к/счет 30101810271020000613

БИК 047102613

Абонент:

Общество с ограниченной ответственностью «Бу

Юридический адрес: 629300, Ямало-Ненецкий ае

Почтовый адрес: 629300, Ямало-Ненецкий автоно

ИНН 8904007702

КПП 891450001

р/счет 40702810967400100340 ЗСБ Сбербанка РФ

к/счет 30101810800000000651

БИК 047102651

Первый заместитель
генерального директора
Управляющей компании
В.В. Кузнецов

М.П.

(подпись)

Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»
В.А. Дендюк

М.П.

(подпись)

Исполнитель ОСиР
Тел.925-165

АКТ
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности

Акционерное общество «Уренгойгорводоканал», именуемое в дальнейшем **«Организация водопроводно-канализационного хозяйства»**, в лице Управляющей компании Акционерное общество «Управляющая коммунальная компания» (АО «УКК»), наделенной в соответствии со статьей 69 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» полномочиями единоличного исполнительного органа АО «УГВК», договором №1 «На осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Уренгойгорводоканал» от 31.01.2006г., утвержденным Распоряжением Департамента недвижимости МО г.Новый Уренгой № 5-р от 31.01.2006г., в лице первого заместителя генерального директора Управляющей компании **Кузнецова Владислава Владимировича**, действующего на основании доверенности № 178/18 от 20.12.2018г., с одной стороны и **Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго»,** именуемое в дальнейшем **«Абонент»,** в лице генерального директора **Дендюка Владимира Антоновича**, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том,

- границей балансовой принадлежности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является:

по водопроводным сетям: Производственная база по адресу: Западная промзона, панель «Д» - граница раздела устанавливается на ответном фланцевом соединении задвижки в ВК № 7МГВ-5

- границей эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем холодного водоснабжения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является:

по водопроводным сетям: Производственная база по адресу: Западная промзона, панель «Д» - граница раздела устанавливается на ответном фланцевом соединении задвижки в ВК № 7МГВ-5



СВЕДЕНИЯ

о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема
подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)
Режим установлен на период: с 01.02.2019г. по 31.12.2019г.

№ п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной воды, м3/год	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения
	1	2	3	4
1	Производственная база, Западная промзона, панель «Д»	7182	Для наружного пожаротушения - 25 л/сек. Для внутреннего пожаротушения -10-15 л/сек.	Не ниже 25 м.вод.ст.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства



Абонент



СВЕДЕНИЯ

об узлах учета и приборах учета воды и местах отбора проб воды

№ п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса и дата их снятия	Дата опломбирования	Дата очередной проверки
	1	2	3
1	38050,17	29.01.2019г	31.07.2021г

№ п/п	Месторасположение узла учета	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
	1	2	3	4
1	Водомерный узел (Производственная база, Западная промзона, панель «Д»)	50	ТЭМ-104 №1146220	1 лист

№ п/п	Наименование объекта	Месторасположение отбора проб воды	Характеристика места отбора проб	Частота отбора проб
	2	3	4	7
1	Производственная база, Западная промзона, панель «Д»	Согласно согласованной схемы	Централизованная вода с контрольного колодца	Не реже одного раза в год

Схема расположения узлов учета и мест отбора проб воды и сточных вод прилагается.

Отбор проб сточных вод осуществляется:

- * С контрольного канализационного колодца определенного договором (схемы отбора проб сточных вод).
- * При отсутствии схемы отбор проб сточных вод, отбор проб сточных вод осуществляется из первого доступного колодца на сети водоотведения, по которой осуществляется транспортировка сточных вод Абонента, ближайшего к канализационному выпуску с объекта Абонента.
- * При необеспечении доступа к контрольным канализационным колодцам, отбора проб сточных вод осуществляется с последнего канализационного колодца на канализационной сети Абонента перед ее врезкой в централизованную систему водоотведения, либо в любом доступном канализационном колодце на канализационной сети по которой осуществляется транспортировка сточных вод Абонента, в том числе канализационном колодце, расположенном за границами объекта Абонента. В этом случае результаты анализов проб сточных вод, отобранных Водоканалом, являются результатами контроля состава и свойств сточных вод Абонента.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

Абонент



ОБРАЗЕЦ

Приложение № 4
к типовому договору
холодного водоснабжения
№ 360 от 20.02.2019 г.

**Акт выполненных работ по Договору - срочное донесение
о показаниях приборов учета холодного (ХВС) и горячего (ГВС) водоснабжения**

_____ 20__ г.

Акционерное общество «Уренгойгорводоканал», именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Управляющей компании Акционерное общество «Управляющая коммунальная компания» (АО «УКК»), наделенной в соответствии со статьей 69 ФЗ РФ «Об акционерных обществах» полномочиями единоличного исполнительного органа АО «УГВК», договором №1 «На осуществление полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Уренгойгорводоканал» от 31.01.2006г., утвержденным Распоряжением Департамента недвижимости МО г.Новый Уренгой № 5-р от 31.01.2006г., в лице первого заместителя генерального директора Управляющей компании **Кузнецова Владислава Владимировича**, действующего на основании доверенности № 178/18 от 20.12.2018г., с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице _____, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт об услугах, оказанных за период _____.

Договор: № _____ от _____ 201__ г.

Адрес и наименование объекта: _____

Марка ПУ № ПУ						
Дата очередной поверки ПУ						
Месяц	Показан ия ХВС	Разница, м3	ХВС, с учетом потерь	Показания ГВС	Разница, м3	Водоотведение, м3
12.2018г.						
Январь						
Февраль						
Март						
Апрель						
Май						
Июнь						
Июль						
Август						
Сентябрь						
Октябрь						
Ноябрь						
Декабрь						

Организация водопроводно-канализационного хозяйства: _____ (ФИО)

Абонент: _____ (ФИО)

ОБРАЗЕЦ

Приложение № 5
к типовому договору
холодного водоснабжения
№ 360 от 20.02.2019 г.

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания отчетов, о фактическом потреблении воды и сброшенных сточных водах, подписания документов (акта отбора проб сточных вод, акта обследования сетей, получение счет-фактур, иных необходимых документов в рамках исполнения договора).

№	ФИО	Должность	Контактный телефон
1	2	3	4

Указанные лица являются ответственными за содержание узлов учета, сохранность оборудования на них, целостность пломб на средствах измерений и опломбированных задвижках и устройствах, за своевременность и достоверность передаваемых в организацию водопроводно-канализационного хозяйства сведений о потребленных объемах воды и сброшенных сточных вод и имеют право присутствовать как представители Абонента, при отборе проб сточных вод представителями организации водопроводно-канализационного хозяйства, подписания отчетов о фактическом потреблении воды и сброшенных сточных вод, получения счетов-фактур, актов выполненных работ и по другим вопросам водоснабжения и водоотведения с правом подписи актов и иных необходимых документов в рамках исполнения договора.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства:

Подпись

Должность, фамилия, инициалы

Абонент:

Подпись

Должность, фамилия, инициалы

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ
к договору № 360 от 20.02.2019
АО «Уренгойгорводоканал»

Специалист	Период рассмотрения	Замечания	Подпись
Заместитель генерального директора по общим вопросам корпоративной безопасности Анасенко М.А.	19.03.2019	Согласовано	
Главный бухгалтер Погребная Г.Б.	19.03.2019	Согласовано	
Винтоняк Ф.Н.	19.03.2019	Согласовано	
Ведущий юрист консульт Широкова А.В.	19.03.2019	Согласовано	

ДОГОВОР №25/04-ОСТБ/2024
на оказание услуг по приему и очистке сточных вод

Московская обл., г. Одинцово, с. Усово

30.04.2024 года

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (ООО «Бурэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Дендюк Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ОРИОН» (ООО «ОРИОН»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Зырянова Дмитрия Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Исполнитель обязуется на условиях, определенных Договором, оказать Заказчику услуги на объекте строительства: «Бованенковское НГКМ» по приему и очистке сточных вод, образующихся в процессе хозяйственной деятельности Заказчика на объекте строительства «Тамбейское НГКМ» (далее – Услуги), а Заказчик обязуется принять оказанные услуги и оплатить их на условиях и в порядке, предусмотренном настоящим договором.

1.2. Исполнитель оказывает Заказчику Услуги в соответствии с согласованным графиком (Приложение 1). В случае изменения объемов оказываемых услуг, стороны подписывают Дополнительное соглашение к Договору, в срок за 30 календарных дней до предполагаемой даты изменения объема.

1.3. Объем сточных вод, в отношении которых будут оказываться услуги в рамках Договора, определяется Сторонами на основании графика (Приложение 1) и заявки (Приложение 2), которая направляется Исполнителю на его адрес, по электронной почте ежемесячно, не позднее 5 (пяти) календарных дней до начала исполнения заявки. Исполнитель в течение 5 (пяти) календарных дней с даты получения заявки Заказчика сообщает о готовности её исполнить либо направляет Уведомление, содержащее сведения о том объёме услуг, который Исполнитель имеет возможность оказать в отчетном периоде. В случае увеличения в текущем месяце объёма, Заказчик направляет Исполнителю дополнительную заявку.

1.4. Заказчик на условиях, предусмотренных Договором, принимает и оплачивает оказанные Исполнителем услуги.

1.5. Фактический объем оказанных Исполнителем услуг будет определен на основании первичных документов, реестра по приему и очистке сточных вод (Приложение 4) и акта приема-передачи сточных вод (Приложение 5).

2. Стоимость и порядок оплаты услуг.

2.1. Сторонами согласована следующая стоимость услуг Исполнителя:

• Бованенковское НГКМ:

- прием и очистка на 2024 год: 3 264,41 руб. (Три тысячи двести шестьдесят четыре рубля сорок одна копейка) за 1 куб. м., без учета НДС.

- прием и очистка на 2025 год: 3 427,63 руб. (Три тысячи четыреста двадцать семь рублей шестьдесят три копейки) за 1 куб. м., без учета НДС

На указанную стоимость подлежит начисление НДС в размере, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

2.2. Заказчик вносит Исполнителю предоплату в размере 100% от стоимости услуг, указанных в графике приема сточных вод (Приложение 1), в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты выставления счета на оплату.

2.3. Заказчик производит окончательный расчет путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Заказчиком оригинала счет-фактуры, акта об оказании услуг или универсального передаточного документа (УПД) и выставленного Исполнителем счёта на оплату.

2.5. Исполнитель имеет право ежегодно (начиная с года, следующего за годом заключения настоящего договора) в одностороннем порядке изменить стоимость оказываемых услуг на величину официального индекса потребительских цен (ИПЦ) по данным Росстата РФ (значение ИПЦ берется на основании ежемесячно публикуемых на сайте Росстата РФ; при расчетах применяется ИПЦ на товары и услуги в % к соответствующему месяцу предыдущего года и будет использовано последнее известное значение ИПЦ на первое число месяца, в котором производится индексация). Исполнитель обязан

уведомить Заказчика не менее чем за 10 календарных дней до использования новой стоимости оказываемых услуг, с последующим подписанием Дополнительного соглашения при изменении цен. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней обязуется рассмотреть и подписать Дополнительное соглашение, либо в тот же срок предоставить письменный мотивированный отказ от его подписания.

3. Сдача-приемка услуг.

3.1. Отчётным периодом по договору является календарный месяц.

3.2. Учет фактически принятых услуг производится путём двухстороннего подписания реестра по приему и очистке сточных вод (Приложение 4) и акта приема-передачи сточных вод (Приложение 5) в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней по окончании отчетного месяца.

3.3. Исполнитель в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней по окончании месяца, в котором были оказаны Услуги, направляет Заказчику универсальный передаточный документ, далее по тексту УПД, который одновременно является актом оказания услуг и счет-фактурой. Подписание УПД производится по итогам подписанного с двух сторон реестра по транспортированию, приему и очистке сточных вод (Приложение 4) и акта приема-передачи сточных вод (Приложение 5). Заказчик обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть и подписать представленный УПД и вернуть один экземпляр Исполнителю, либо в тот же срок предоставляет письменный мотивированный отказ от его подписания. При наличии мотивированного отказа от приемки оказанных Услуг Заказчик возвращает УПД Исполнителю с указанием претензий и сроков их исправления. Если в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения УПД Заказчик не представит на него возражений, то УПД считается подписанным, а оказанные Услуги подлежащими оплате.

3.4. С целью ускорения документооборота Исполнитель посредством электронной связи направляет Заказчику скан-копию счета и универсального передаточного документа. Одновременно Исполнитель направляет почтовой связью оригинал счета и универсального передаточного документа в адрес Заказчика.

4. Обязательства Сторон

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Оказывать услуги в сроки, установленные Договором, надлежащего качества, в соответствии с требованиями действующих законодательных и иных нормативных документов в области охраны окружающей среды.

4.1.2. Обеспечивать при выполнении Договора безусловное исполнение требований промышленной, пожарной, экологической безопасности, установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4.1.3. В случае привлечения к исполнению настоящего Договора субисполнителей, Исполнитель несет полную ответственность за все их действия и недостатки их работы.

4.1.4. Назначить работника из числа сотрудников, постоянно находящихся на месте оказания услуг, полномочным представителем Исполнителя, ответственным за работающий персонал Исполнителя и обладающим всеми полномочиями для решения оперативных вопросов, возникающих между Заказчиком и Исполнителем. Представитель назначается приказом по предприятию Исполнителя, копия которого направляется Заказчику до начала оказания услуг по Договору.

4.1.5. Обеспечить своих рабочих всеми необходимыми средствами индивидуальной защиты (СИЗ).

4.1.6. Содержать оборудование и места осуществления деятельности в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

4.1.7. Известить Заказчика и до получения от него указаний приостановить оказание услуг при обнаружении:

4.1.7.1. возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе оказания услуг;

4.1.7.2. иных, не зависящих от Исполнителя обстоятельств, угрожающих своевременности и качеству результатов выполняемой работы, либо создающих невозможность ее завершения в срок.

4.1.8. Исполнитель обязан обеспечить:

- соблюдение требований норм, правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;

- обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты.

4.1.9. Посредством заключения договоров либо проведения собственных организационных мероприятий обеспечить персонал жилищно-бытовыми условиями, соответствующими правилам и нормам санитарно-эпидемиологических требований, а также организацию питания на период выполнения работ на объекте.

4.1.10. Использовать на объектах Заказчика работников только при наличии у них регистрации в РФ,

а для иностранных работников и работников без гражданства - соответствующего разрешения на работу. Под работником для целей настоящего пункта понимаются российские и иностранные граждане, а также лица без гражданства, привлекаемые Исполнителем на основании заключенных с ними трудовых и гражданско-правовых договоров.

4.1.11. Предоставлять документы, подтверждающие право подписи уполномоченных лиц в выставляемых счет-фактурах, актах, УПД.

4.1.12. При оказании услуг на объектах Заказчика запретить своим работникам курение вне установленных мест.

4.1.13. Принимать меры по недопущению провоза, хранения, распространения и употребления алкогольных, наркотических, токсических, психотропных веществ, провоза, хранения и распространения взрывчатых веществ, оружия и боеприпасов работниками Исполнителя в вахтовых общежитиях Заказчика и помещениях, контролируемых или используемых Заказчиком для целей строительства объектов.

4.1.14. Предупреждать Заказчика о плановом/временном приостановлении приема сточных вод в результате технического обслуживания оборудования не менее, чем за 3 календарных дня, а в аварийных случаях в максимально короткое время.

4.1.15. Оформить необходимые документы и разрешения, предоставлять отчетность контролирующим органам в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

4.1.16. Ежеквартально предоставлять Заказчику акты сверок по оказанным услугам и взаиморасчетам.

4.2. Исполнитель вправе:

4.2.1. Систематически контролировать состав сточных вод с привлечением специализированных лабораторий на предмет соответствия концентрации загрязняющих веществ в сточных водах согласно Приложению 3.

4.2.2. Прекратить или ограничить прием сточных вод, предупредив Заказчика в случаях:

- попадания не разрешенных к сбросу загрязняющих веществ и предметов в места сбора сточных вод, причинивших ущерб Установкам, специализированному автотранспорту, производящему приём сточных вод, или приведших к аварии;

- устранения последствий аварии на Установках;

- аварийного или неудовлетворительного состояния мест сбора сточных вод;

- проведения планово-предупредительного ремонта;

- неоднократного (два и более раз) нарушения Заказчиком сроков оплаты Услуг.

4.2.3. Требовать возмещения ущерба, причиненного в результате невыполнения Заказчиком условий Договора, а также требований действующего законодательства.

4.2 Заказчик обязуется:

4.2.1. Принять от Исполнителя и оплатить оказанные услуги в порядке и в сроки, установленные Договором.

4.2.2. Самостоятельно или через своего представителя давать распоряжение Исполнителю в отношении оказания услуг в соответствии с условиями Договора. Распоряжения Заказчика могут носить как общий характер, так и касаться конкретных вопросов, относящихся к услугам, оказываемым в соответствии с условиями Договора.

4.2.3. Обеспечить беспрепятственный доступ сотрудников Исполнителя и проезд техники Исполнителя и/или привлеченных им субподрядных организаций к площадкам накопления сточных вод Заказчика. Обеспечивать Исполнителя необходимой разрешительной документацией в случае наличия пропускного режима для въезда транспорта Исполнителя.

4.2.4. Осуществлять контроль за составом сточных вод и принимать меры по недопущению превышения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах согласно Приложению 3, в т. ч.:

- при необходимости установить жируловители в местах приготовления пищи,

- не использовать хлорсодержащие моющие средства,

- не допускать попадания в места сбора сточных вод строительного мусора и иных посторонних предметов и отходов,

- слива жидкостей, которые могут нанести вред окружающей среды и привести к аварийному прекращению эксплуатации оборудования Исполнителя: ртути, нефтепродуктов, лакокрасочных средств и иных агрессивных, токсичных веществ.

4.2.5. В случае установленного превышения концентраций загрязняющих веществ в сточных водах согласно Приложению 3, повлекшего причинению ущерба Исполнителю, Заказчик обязуется компенсировать Исполнителю все понесенные, в связи с этим, убытки.

4.2.6. Осуществлять собственными силами и за свой счет транспортирование сточных вод до места

оказания услуг: производственная площадка Исполнителя на объекте строительства «Бованенковское НГКМ».

4.3. Заказчик имеет право:

4.3.1. При выявлении недостатков в работе Исполнителя, в случаях некачественного предоставления Услуг требовать безвозмездного устранения недостатков, возникших по вине Исполнителя.

4.3.2. Присутствовать при отборе проб Исполнителем для проведения лабораторных анализов сточных вод Заказчика.

5. Ответственность Сторон.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение взятых на себя обязательств, Стороны несут ответственность в порядке, определенном законодательством РФ и Договором.

Убытки, понесенные Стороной Договора, подлежат возмещению за счет виновной стороны в случае добровольного признания убытков, в течение 10 календарных дней с момента получения документов, подтверждающих понесенные убытки.

5.2. Исполнитель самостоятельно оплачивает штрафы, иски за загрязнение окружающей среды, связанное с оказанием услуг по Договору. При этом затраты Исполнителя по выплатам соответствующих штрафов и исков не подлежат возмещению Заказчиком.

5.3. В случае нарушения сроков оплаты, предусмотренных договором, Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1 % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более 10 % от суммы просроченного обязательства.

5.4. В случае нарушения сроков оказания услуг Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0,1 % от суммы просроченного обязательства, но не более 10 % от суммы просроченного обязательства.

5.5. Уплата неустойки, пени не освобождает Стороны от исполнения обязательств или устранения нарушений.

5.6. Стороны договорились, что положения ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации в рамках настоящего Договора не применяются.

6. Антикоррупционные условия.

6.1. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

6.2. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6.3. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

6.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях,

квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

6.5. Стороны Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

6.6. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия вплоть до расторжения Договора.

6.7. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

6.8. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

7. Форс-мажор.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

7.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые ни одна из сторон не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности, как-то стихийные бедствия, пожары не по вине сторон, а также забастовки, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета Договора.

7.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сторона, ссылающаяся на них, незамедлительно уведомляет другую сторону с предоставлением подтверждающих документов. Срок выполнения обязательств, при наступлении форс - мажорных обстоятельств, отодвигается по согласованию сторон соразмерно времени действия форс-мажора и его последствий.

7.4. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 месяцев, стороны принимают решение о целесообразности дальнейшего действия Договора.

7.5. После того, как данное форс-мажорное обстоятельство перестает препятствовать выполнению Договора, сторона, заявившая о наступлении такового обстоятельства, обязана уведомить другую сторону в письменном виде о том, каким образом данное форс-мажорное обстоятельство изменило ход выполнения Договора.

8. Порядок изменения и расторжения Договора.

8.1. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, либо в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных Договором.

9. Конфиденциальность.

9.1. Для целей Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

9.2. Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований

компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия:

– Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия;

– Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

9.3. Соответствующая Сторона Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

9.4. Для целей Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны, выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

9.5. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

9.6. Передача Конфиденциальной информации оформляется протоколом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

9.7. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

9.8. После прекращения действия Договора по любым основаниям обязательства по сохранению Конфиденциальной информации должны исполняться бессрочно.

10. Разрешение споров.

10.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами, при исполнении Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров.

10.2. Споры, возникшие при исполнении Договора, рассматриваются с соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров, при недостижении согласия - в арбитражном суде по месту нахождения Исполнителя. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по Договору должны быть рассмотрены в течение 10 календарных дней с момента их получения.

11. Срок действия Договора.

11.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2025, а в части оплаты до полной оплаты оказанных услуг.

11.2. Договор считается автоматически продленным на следующий год, если Стороны не направили письменное уведомление об изменении его условий или о его расторжении не позднее, чем за 10 дней до дня окончания срока действия Договора.

12. Положения об одностороннем расторжении Договора.

12.1. Заказчик вправе расторгнуть Договор в целом или в любой его части посредством направления Уведомления о расторжении, в том числе по любой из нижеследующих причин или по всем этим причинам одновременно:

12.1.1. В случае существенного и/или неоднократного неисполнения/ненадлежащего исполнения Договора со стороны Исполнителя;

12.1.2. В случае возбуждения процедуры банкротства в отношении Исполнителя, или заключения Исполнителем мирового соглашения с кредиторами, или принятия решения о ликвидации Исполнителя, или в случае аналогичных действий или обстоятельств, предусмотренных законодательством РФ.

12.2. Исполнитель вправе расторгнуть Договор в целом или в любой его части посредством направления Уведомления о расторжении.

12.3. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в Уведомлении как дата расторжения Договора. Уведомление о расторжении Договора должно быть направлено не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты расторжения.

12.4. С даты расторжения Договора Исполнитель незамедлительно прекращает оказание услуг.

13. Прочие условия.

13.1. Исполнитель может уступить право требования по Договору без согласия Заказчика.

13.2. Стороны не будут разглашать или передавать третьим лицам информацию, имеющую отношение к реализации условий Договора, которая является конфиденциальной. При необходимости одной из сторон дать такую информацию третьим лицам, это будет осуществлено с письменного согласия другой стороны.

13.3. Любые приложения, изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон и являются его неотъемлемой частью.

13.4 Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

13.5. Стороны обязаны извещать друг друга об изменении своего юридического адреса не позднее 5-ти дней со дня изменения.

13.6. Взаимоотношения Сторон, не предусмотренные Договором, регулируются законодательством РФ.

13.7. При изменении банковских реквизитов Сторона обязана в пятидневный срок письменно уведомить об этом другую Сторону. В случае не уведомления или несвоевременного уведомления Заказчика, Заказчик не несет ответственность за возникшие в связи с этим неблагоприятные последствия.

13.8. В целях оперативного обмена документами, руководствуясь п. 2 ст. 160 ГК РФ и п. 2. ст. 434 ГК РФ, Стороны договорились о возможности использовать, в качестве официальных (имеющих силу и являющихся основанием для выполнения Сторонами обязательств) документы, переданные посредством электронной почты (при отправке документа, электронное письмо должно содержать электронный образ передаваемого документа в виде прикрепленного графического файла формата, например, pdf) или факсимильной связи, с последующей передачей оригиналов этих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с даты отправки по электронной почте или факсу, заказной почтой или нарочным, при этом ответственность за достоверность и иные возможные злоупотребления в передаваемых документах /информации/ возлагается на Сторону, использовавшую данный способ (факс и/или электронная почта) передачи документов /информации/.

13.9. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «График приема сточных вод»;

Приложение № 2 «Заявка»;

Приложение № 3 «Перечень допустимых концентраций»;

Приложение № 4 «Реестр по транспортированию, приему и очистке сточных вод»;

Приложение № 5 «Акт приема-передачи сточных вод».

14. Электронный документооборот.

14.1. При наличии технической возможности Стороны согласовывают по тексту оформление, обмен и хранение документов, связанных с исполнением договора, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи через Оператора электронного документа, используя следующие термины и определения:

Оператор электронного документооборота (далее - Оператор ЭДО) организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи. Поясняющие документы - документы, дополняющие электронные первичные учетные документы (ЭПУД) и электронные счета-фактуры (ЭСФ)/электронные счет-фактуры с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ - ЭУПД) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимые для согласования ЭПУД и ЭСФ/ ЭУПД со стороны Исполнителя и Заказчика.

Электронный документ (далее - ЭД) - документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определенного действующим законодательством РФ.

Электронный документооборот (далее ЭДО) совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

Электронная подпись (далее - ЭП) - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

Усиленная квалифицированная электронная подпись (далее - УКЭП) ЭП в трактовке Федерального закона от 06.04.2011 63-ФЗ «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

14.2. Обмен ЭД между Сторонами производится по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО соответствии с законодательством РФ. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

14.3. Стороны не позднее 10 (Десяти) календарных дней с момента заключения Договора обязуются за свой счет оплачивать изготовление и сертификацию ключей шифрования и ЭП в авторизованном Удостоверяющем центре (УЦ) и своевременно их продлевать в течение всего срока действия Договора.

14.4. Все ЭД Стороны подписывают усиленной квалифицированной электронной подписью. Стороны признают, что используемые электронные документы, подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

14.5. Информационный обмен Стороны осуществляют в соответствии с Федеральным законом от «06» апреля 2011 г. Х263-ФЗ «Об электронной подписи», со статьёй 169 Налогового кодекса Российской Федерации, Приказом Минфина России от 05.02.2021 № 14н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.03.2021 № 62737), Приказом ФНС России от 30.01.2012 № ММВ-7-6/36@ «Об утверждении форматов представления документов, используемых при выставлении и получении счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной подписи», Приказом ФНС России от 08.06.2021 № ЕД-7-26/547@ «Об утверждении форматов журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, дополнительных листов книги покупок и книги продаж в электронной форме» (Зарегистрировано в Минюсте России 09.07.2021 № 64224), Приказом ФНС России от 19.12.2018 № ММВ-7-15/820@ «Об утверждении формата счета-фактуры, формата представления документа об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг), включающего в себя счет-фактуру, и формата представления документа об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг) в электронной форме».

14.6. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

14.7. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов оформления, обмена и хранения документов между Сторонами в соответствии с условиями Договора.

14.8. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

14.9. Стороны Договора обязуются направлять друг другу по телекоммуникационным каналам связи ЭД в сроки, установленные Договором и действующим законодательством РФ. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору ЭДО от направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора ЭДО. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления получающей Стороне Оператором ЭДО файла документа, указанная в подтверждении Оператора ЭДО.

14.10. В случае невозможности направления и/или получения ЭД по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют друг друга о невозможности направления/получения ЭД с указанием причин, и Сторона, обязанная направить первичные учетные документы, предоставляет данные документы, содержащие обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим

законодательством РФ счет-фактуру в срок не позднее не позднее 5 числа, следующего за отчетным месяцем на бумажном носителе.

14.11. При обмене ЭД Сторонами используются формы ЭД, утвержденные действующим законодательством,

14.12. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его ЭП и отправляет через Оператора ЭДО получающей Стороне, Получающая Сторона при получении документа от Оператора ЭДО проверяет действительность сертификата ЭП и сохраняет документ. Получающая Сторона должна в течение 10 (десяти) рабочих дней от даты получения документа от Оператора ЭДО совершить одно из следующих действий:

- в том случае, если получающая Сторона согласна с содержанием документа - подписать документ ЭП и отправить направляющей Стороне через Оператора ЭДО;

- при отказе от подписи - в день отклонения документа предоставить письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа, подписать его ЭП и отправить направляющей Стороне через Оператора ЭДО.

14.13. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей ЭП и недопущение использования принадлежащих ей ключей без её согласия. Если в сертификате ЭП не указан орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения такого подписанного электронного документа получающая Сторона исходит из того, что документ подписан от имени направляющей Стороны лицом, действующим в рамках, имеющихся у него полномочий, достаточных для подписания такого документа.

14.14. Каждая из Сторон несет ответственность за сохранность программного обеспечения системы, архивов сертификатов открытых ключей ЭП и электронных документов, размещенных на своих компьютерах.

15. Адреса и реквизиты

Заказчик:

ООО «Бурэнерго»

Юридический адрес: 629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Магистральная, д. 30, стр. 1

Почтовый адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, а/я 1019

ИНН 8904007702

КПП 890401001

ОГРН 1028900626017

Р/с 40702810806280002633

К/с 30101810145250000411

филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г. Москва

БИК 047102651

Телефон: 8 (3494) 28-15-80

E-mail: info@burenergo.ru

Исполнитель:

ООО «ОРИОН»

Юридический адрес: 143084, Московская обл., г. Одинцово, село Усово, строение 100, литера Б, этаж 4, помещение 6

Почтовый адрес: 143084, Московская обл., г.

Одинцово, с. Усово, 100, литера В.

ИНН 3666217562

КПП 503201001

ОГРН 1173668015168

Р/с 40702810483000047448

К/с 30101810945250000297

в ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО БАНКА "ФК ОТКРЫТИЕ"

БИК 044525297

Телефон: +7 (498) 696-20-46

E-mail: info@orion-e.co

Генеральный директор



А.В. Дендюк



ООО «Бурэнерго»
Главный инженер

Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№ 100/23 от «25» 12 2023г.

Директор



Д.В. Зырянов



По Доверенности № 48 от 19.12.2023г
Новиков А.В.

График приема и очистки сточных вод от ООО "Бурэнерго"

Заказчик	№ договора	итого:	2024 (БИИ КУ) м3													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
		160	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	50	50	40
Заказчик	№ договора	итого:	2025 (БИИ КУ) м3													
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь		
		240	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	50	50	40

Заказчик:
ООО "Бурэнерго"
Генеральный директор
А.В. Демидов




ООО «Бурэнерго»
Главный инженер
Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№ 100 от «25» 12 2024 г.



Исполнитель:
ООО "ОРИОН"
Директор
Д.В. Зарятов




(НА ФИРМЕННОМ БЛАНКЕ ЗАКАЗЧИКА)

**ЗАЯВКА № _____ от
НА ПРИЕМ СТОЧНЫХ ВОД.**

Кому: ООО «ОРИОН»

Объект: «Тамбейское НГКМ».

Дата оказания услуг: « ____ » _____ 202 ____ г.

Примерный объем сточных вод:

- прием и очистка - _____ куб. м.

« ____ » _____ 202 ____ г.

ОБРАЗЕЦ

(должность)

**ПЕРЕЧЕНЬ ДОПУСТИМЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В
ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВЫХ СТОЧНЫХ ВОДАХ.**

№	Наименование показателей загрязняющих веществ*	Допустимые концентрации загрязняющих веществ в сточных водах мг/дм ³ (мг/л)
1.	Азот аммонийный	30,0
2.	Нитраты	40,0
3.	Нитриты	0,5
4.	БПК ₅ /БПК _{полн}	150
5.	ХПК	300
6.	Взвешенные вещества	190
7.	Железо общее	2,5
8.	Нефтепродукты	1,0
9.	СПАВ	2,0
10.	Сульфаты	500
11.	Сухой остаток	1500
12.	Фенолы	0,06
13.	Фосфаты	12,0
14.	Хлориды	350
15.	Магний	8
16.	Медь	0,001
17.	Марганец	0,01
	Наименование показателя	Допустимые значения
	Значение pH	6,5-8,5
	Температура	12±39°C

* - по всем остальным загрязняющим веществам, не указанным в данном перечне, не должны превышать нормативы предельно допустимых концентраций (ПДК) вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения.

Заказчик:
ООО «Бурэнерго»
Генеральный директор

_____ А.В. Дендюк

Исполнитель:
ООО «ОРИОН»
Директор

_____ Д.В. Зырянов





Реестр по приему и очистке сточных вод

за _____

по договору № 25/04-ОСТБ/2024

пп №	Дата	Ф.И.О. водителя	Гос.№ машины	Объём (м3)
1				
2				
			ИТОГО:	0

Заказчик:

Исполнитель:

ОБРАЗЕЦ



ОРИОН

**АКТ приема передачи сточных вод
по договору №25/04-ОСТБ/2024**

дата _____ с по _____ объект.....

Наименование передающей организации: _____

Наименование принимающей организации: _____ ООО "ОРИОН"

№ п/п	Наименование отхода	Кол-во рейсов	Кол-во м ³
1	Сточные воды согласно реестра по приему и очистке сточных вод с _____ по _____	0	0
ИТОГО:			0

Сточные воды передал: _____
(должность ответственного лица) (подпись) МП (Ф.И.О.)

Сточные воды принял: _____
Мастер участка ООО "ОРИОН"
(должность ответственного лица) (подпись) МП (Ф.И.О.)



БУРЭНЕРГО

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"БУРЭНЕРГО"
(ООО "Бурэнерго")**

629306 ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Магистральная 30, стр. 1
тел.: +7 (3494) 28-15-80, факс: +7 (3494) 28-15-88 газсвязь: (774) 2-63-26
E-Mail: info@burenorgo.ru, www.burenorgo.ru
ОКПО 36270979, ОГРН 1028900626017, ИНН 8904007702, КПП 890401001



ДОВЕРЕННОСТЬ № 100/2023

город Новый Уренгой, двадцать пятое декабря две тысячи двадцать третьего года

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (далее – Общество), ИНН: 8904007702, КПП: 890401001, ОГРН 1028900626017 от 06.12.2002 г., выдан Межрайонной ИФНС России № 2 по ЯНАО, адрес местонахождения: 629306, ЯНАО, г. Новый Уренгой, улица Магистральная, д.30, строение 1, в лице генерального директора Дендюк Александра Владимировича, действующего на основании Устава, настоящей доверенностью уполномочивает

главного инженера Пилипенко Константина Анатольевича, 19.05.1983 г.р., паспорт 5209 879309, выдан 24.04.2010 отделением УФМС России по Омской области в Русско-Полянском районе, код подразделения 550-030, зарегистрирован по адресу: 646780, Омская область, Русско-Полянский р-н, р.п. Русская Поляна, ул. Маршала Жукова, дом 5,

представлять интересы Общества в предприятиях, учреждениях, организациях любой формы собственности, в том числе в государственных и муниципальных органах и учреждениях;

подписывать собственной подписью любую документацию, в том числе тендерную документацию, письма, заявления, акты, а также акты выполненных работ, счета-фактуры на любую сумму и иную финансовую документацию, доверенности на получение ТМЦ, товаров, документов, в том числе передаточные документы;

подписывать собственной подписью от имени Общества любые договоры (соглашения), дополнительные соглашения, независимо от их цены, а также протоколы разногласий, протоколы урегулирования разногласий и иные документы, связанные с заключением, изменением, исполнением и прекращением договоров, акты выполненных работ и совершать все действия, связанные с выполнением этого поручения;

подписывать кредитные договоры, договоры поручительства, договоры залога в обеспечение исполнения обязательств Общества по кредитным и иным договорам, а также дополнительные соглашения к ним;

распоряжаться имуществом предприятия (движимым и недвижимым);

издавать и подписывать от имени Общества приказы о назначении на должности работников Общества, об их переводе и увольнении, трудовые договоры и дополнительные соглашения к ним, применять меры поощрения и налагать дисциплинарные взыскания, в том числе подписывать приказы и иные документы по административно-хозяйственной деятельности и по личному составу, в том числе по следующим вопросам: распределение обязанностей и назначение ответственных, направление в командировку за исключением заграничной, предоставление отпусков (очередных, дополнительных и отпусков без сохранения заработной платы), работа в выходные и праздничные дни, о продлении рабочей вахты и об отзыве с межвахтового отдыха, все виды справок, сопроводительные письма и документацию в УФМС, оформление пропусков работникам на объекты;

представлять интересы Общества во всех судебных, административных и правоохранительных органах, органах дознания, прокуратуре, прочих юридических лицах, а также во всех судах судебной системы Российской Федерации, с правом подписывать собственной подписью и получать от имени Общества любые документы и совершать все действия, связанные с выполнением этого поручения.

Настоящая доверенность выдана в городе Новый Уренгой 25 декабря 2023 года сроком по 31 декабря 2024 г. включительно. Настоящая доверенность выдана с правом передоверия.

Подпись представителя

К.А. Пилипенко удостоверяю.

Генеральный директор

А.В. Дендюк



ДОГОВОР №25/04-УОТБ/2024
на оказание услуг по обращению с отходами.

Московская обл., г. Одинцово, с. Усово

30.04.2024 года

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (ООО «Бурэнерго»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Дендюк Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ОРИОН» (ООО «ОРИОН»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Зырянова Дмитрия Валерьевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. Исполнитель, имея всю необходимую разрешительную документацию, предусмотренную действующим законодательством РФ, на осуществление деятельности по обращению с отходами I-V классов опасности, и, используя свои и/или привлеченные материалы, оборудование, технику, инструмент и трудовые ресурсы, обязуется оказать услуги по обращению с отходами на объекте строительства «Бованенковское НГКМ», образующихся в процессе деятельности Заказчика на объекте строительства «Тамбейское НГКМ».

В случае отсутствия у Исполнителя либо прекращения, приостановления действия лицензий, разрешений, допусков и иных необходимых для реализации предусмотренных настоящим Договором прав и выполнения обязанностей разрешительных документов, Исполнитель обязуется привлечь к исполнению настоящего Договора третьих лиц, имеющих соответствующие разрешительные документы.

Для целей настоящего Договора под обращением с отходами Стороны понимают деятельность по приему; накоплению, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-V классов опасности на площадке Исполнителя, расположенной на объекте строительства "Бованенковское НГКМ".

1.2. Исполнитель оказывает Заказчику Услуги в соответствии с согласованным графиком (Приложение №5). В случае изменения объемов оказываемых услуг, стороны подписывают Дополнительное соглашение к Договору, в срок за 30 календарных дней до предполагаемой даты изменения объема.

1.3. Объем отходов, в отношении которых будут оказываться услуги в рамках Договора, определяется Сторонами на основании графика (Приложение №5) и заявки (Приложение №4), которая направляется Исполнителю на его адрес, по электронной почте ежемесячно, не позднее пяти дней до начала исполнения заявки. Исполнитель в течение пяти дней с даты получения заявки Заказчика сообщает о готовности её исполнить либо направляет Уведомление, содержащее сведения о том объеме услуг, который Исполнитель имеет возможность оказать в отчетном периоде. В случае увеличения в текущем месяце объема, Заказчик направляет Исполнителю дополнительную заявку.

1.4. Заказчик на условиях, предусмотренных Договором, принимает и оплачивает оказанные Исполнителем услуги.

1.5. Фактический объем оказанных Исполнителем услуг будет определен на основании первичных документов, актов приема-передачи отходов (Приложении №2).

2. Стоимость и порядок оплаты услуг.

2.1. Стоимость услуг, оказываемых в рамках настоящего Договора, указана в Приложении №1 к настоящему Договору. На указанную в Приложении №1 стоимость подлежит начислению НДС в размере, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

2.2. Заказчик ежемесячно вносит Исполнителю предоплату в размере 100% от стоимости услуг в соответствии с согласованным графиком (Приложение №5), в течение пяти рабочих дней с даты выставления счета на оплату.

2.3. Заказчик производит окончательный расчет путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения Заказчиком оригинала счет-фактуры, акта об оказании услуг/универсального передаточного документа (УПД) и выставленного Исполнителем счёта на оплату.

2.5. Исполнитель имеет право ежегодно (начиная с года, следующего за годом заключения настоящего договора) в одностороннем порядке изменить стоимость оказываемых услуг на величину официального индекса потребительских цен (ИПЦ) по данным Росстата РФ (значение ИПЦ берется на основании ежемесячно публикуемых на сайте Росстата РФ; при расчетах применяется ИПЦ на товары и

услуги в % к соответствующему месяцу предыдущего года и будет использовано последнее известное значение ИПЦ на первое число месяца, в котором производится индексация). Исполнитель обязан уведомить Заказчика не менее чем за 10 календарных дней до использования новой стоимости оказываемых услуг, с последующим подписанием дополнительного соглашения при изменении цен. Заказчик в течение 3 (трех) рабочих дней обязуется рассмотреть и подписать Дополнительное соглашение, либо в тот же срок предоставить письменный мотивированный отказ от его подписания.

3. Сдача-приемка услуг.

3.1. Отчётным периодом по договору является календарный месяц.

3.2. Учет фактически принятых услуг производится путём двухстороннего подписания акта приема-передачи отходов (Приложение 2), в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней по окончании отчетного месяца.

3.3. Исполнитель в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней после окончания отчётного периода предоставляет Заказчику отчет принятых отходов (Приложение №3).

3.2. Заказчик обязуется в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть и подписать представленный отчет принятых отходов и вернуть один экземпляр Исполнителю либо в тот же срок предоставить письменный мотивированный отказ от его подписания. При наличии мотивированного отказа Заказчик возвращает отчет принятых отходов Исполнителю с указанием претензий и сроков их исправления. Если в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения отчёта Исполнителя Заказчик не представит возражений на отчёт, то отчёт считается принятым без замечаний.

3.3. Исполнитель в течение 2 (двух) рабочих дней после подписания Заказчиком ежемесячного отчета принятых отходов (Приложение №3) направляет Заказчику счет, универсальный передаточный документ (УПД), который одновременно является актом оказания услуг и счет-фактурой и ежемесячный отчет принятых отходов (Приложение №3). Заказчик обязуется в течение 2 (двух) рабочих дней после получения универсального передаточного документа (УПД) и ежемесячного отчета принятых отходов (Приложение №3) подписать их и вернуть один экземпляр УПД и ежемесячного отчета Исполнителю. Если в течение 2 (двух) рабочих дней с даты получения универсального передаточного документа (УПД) и ежемесячного отчета принятых отходов Заказчик не представит возражений, универсальный передаточный документ (УПД) и ежемесячный отчет принятых отходов считается согласованным Сторонами без замечаний, а оказанные услуги подлежащими оплате.

3.4. Исполнитель посредством электронной связи направляет Заказчику скан-копию счета, универсального передаточного документа (УПД) и ежемесячного отчета принятых отходов. Одновременно Исполнитель направляет почтовой связью оригинал счета, универсального передаточного документа (УПД) и ежемесячного отчета принятых отходов в адрес Заказчика.

3.5. Переход права собственности на отходы к Исполнителю происходит в момент подписания акта приема-передачи отходов.

4. Обязательства Сторон

4.1. Исполнитель обязуется:

4.1.1. Оказывать услуги в сроки, установленные Договором, надлежащего качества, в соответствии с требованиями действующих законодательных и иных нормативных документов в области охраны окружающей среды и обращения с отходами производства и потребления.

4.1.2. Обеспечивать при выполнении Договора безусловное исполнение требований промышленной, пожарной, экологической безопасности, установленных нормативными актами, проектной документацией, условиями заключения государственной экологической экспертизы на технику/технологии, санитарно-эпидемиологическим заключением намечаемой деятельности по обезвреживанию отходов.

4.1.3. В случае привлечения к исполнению настоящего Договора субисполнителей, Исполнитель несет полную ответственность за все их действия и недостатки их работы.

4.1.4. Назначить работника из числа сотрудников, постоянно находящихся на месте оказания услуг, полномочным представителем Исполнителя, ответственным за работающий персонал Исполнителя и обладающим всеми полномочиями для решения оперативных вопросов, возникающих между Заказчиком и Исполнителем. Представитель назначается приказом по предприятию Исполнителя, копия которого направляется Заказчику до начала оказания услуг по Договору.

4.1.5. Обеспечить своих рабочих всеми необходимыми средствами индивидуальной защиты (СИЗ).

4.1.6. Содержать оборудование и места осуществления деятельности по обезвреживанию отходов в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями.

4.1.7. Известить Заказчика и до получения от него указаний приостановить оказание услуг при обнаружении:

4.1.7.1. возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе

оказания услуг;

4.1.7.2. иных, не зависящих от Исполнителя обстоятельств, угрожающих своевременности и качеству результатов выполняемой работы, либо создающих невозможность ее завершения в срок.

4.1.8. Исполнитель обязан обеспечить:

- соблюдение требований норм, правил охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;

- обязательное применение своими работниками средств индивидуальной защиты.

4.1.9. Посредством заключения договоров либо проведения собственных организационных мероприятий обеспечить персонал жилищно-бытовыми условиями, соответствующими правилам и нормам санитарно-эпидемиологических требований, а также организацию питания на период выполнения работ на объекте.

4.1.10. Использовать на объектах Заказчика работников только при наличии у них регистрации в РФ, а для иностранных работников и работников без гражданства - соответствующего разрешения на работу. Под работником для целей настоящего пункта понимаются российские и иностранные граждане, а также лица без гражданства, привлекаемые Исполнителем на основании заключенных с ними трудовых и гражданско-правовых договоров.

4.1.11. Предоставлять документы, подтверждающие право подписи уполномоченных лиц в выставляемых счетах-фактурах, актах, УПД.

4.1.12. При оказании услуг на объектах Заказчика запретить своим работникам курение вне установленных мест.

4.1.13. Принимать меры по недопущению провоза, хранения, распространения и употребления алкогольных, наркотических, токсических, психотропных веществ, провоза, хранения и распространения взрывчатых веществ, оружия и боеприпасов работниками Исполнителя в вахтовых общежитиях Заказчика и помещениях, контролируемых или используемых Заказчиком для целей строительства объектов.

4.1.14. Ежеквартально предоставлять Заказчику акты сверок по оказанным услугам и взаиморасчетам.

4.1.15. Осуществлять разгрузку отходов своими силами.

4.2 Заказчик обязуется:

4.2.1. Принять от Исполнителя и оплатить оказанные услуги в порядке и в сроки, установленные Договором.

4.2.2. Самостоятельно или через своего представителя давать распоряжение Исполнителю в отношении оказания услуг в соответствии с условиями Договора. Распоряжения Заказчика могут носить как общий характер, так и касаться конкретных вопросов, относящихся к услугам, оказываемым в соответствии с условиями Договора.

4.2.3. Обеспечить беспрепятственный доступ сотрудников Исполнителя и проезд техники Исполнителя и/или привлеченных им субподрядных организаций к площадкам накопления отходов Заказчика. Обеспечивать Исполнителя необходимой разрешительной документацией в случае наличия пропускного режима для въезда транспорта Исполнителя.

4.2.4. При передаче отходов передать Исполнителю копии паспортов сдаваемых опасных отходов (либо протоколов биотестирования отходов для отходов V класса опасности).

4.2.5. Осуществлять погрузку отходов в месте их передачи Исполнителю по акту приема-передачи своими силами и назначить ответственное лицо, контролирующее исполнение услуг.

4.2.6. Обеспечивать селективную передачу отходов Исполнителю. Под селективной передачей в договоре понимается сортировка на группы однородных отходов. Группы однородных отходов - отходы, классифицированные по одному или нескольким признакам (происхождению, условиям образования, химическому и (или) компонентному составу, агрегатному состоянию и физической форме). Смешивание отходов различных видов и классов недопустимо.

5. Ответственность Сторон.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение взятых на себя обязательств, Стороны несут ответственность в порядке, определенном законодательством РФ и Договором.

Убытки, понесенные Стороной Договора, подлежат возмещению за счет виновной стороны в случае добровольного признания убытков, в течение 10 календарных дней с момента получения документов, подтверждающих понесенные убытки.

5.2. Исполнитель самостоятельно оплачивает штрафы, иски за загрязнение окружающей среды, связанное с оказанием услуг по Договору. При этом затраты Исполнителя по выплатам соответствующих штрафов и исков не подлежат возмещению Заказчиком.

5.3. В случае нарушения сроков оплаты, предусмотренных договором, Заказчик уплачивает Исполнителю пеню в размере 0,1 % от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не

более 10 % от суммы просроченного обязательства.

5.4. В случае нарушения сроков оказания услуг Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0,1 % от суммы просроченного обязательства, но не более 10 % от суммы просроченного обязательства.

5.5. Уплата неустойки, пени не освобождает Стороны от исполнения обязательств или устранения нарушений.

5.6. Стороны договорились, что положения ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации в рамках настоящего Договора не применяются.

6. Антикоррупционные условия.

6.1. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

6.2. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

6.3. Каждая из Сторон Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

6.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты направления письменного уведомления. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

6.5. Стороны Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

6.6. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия вплоть до расторжения Договора.

6.7. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

6.8. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

7. Форс-мажор.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

7.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые ни одна из сторон не может оказывать влияние и за возникновение которых не несет ответственности, как-то стихийные бедствия, пожары не по вине сторон, а также забастовки, военные действия любого характера, препятствующие выполнению предмета Договора.

7.3. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы сторона, ссылающаяся на них, незамедлительно уведомляет другую сторону с предоставлением подтверждающих документов. Срок выполнения обязательств, при наступлении форс - мажорных обстоятельств, отодвигается по согласованию сторон соразмерно времени действия форс-мажора и его последствий.

7.4. Если форс-мажорные обстоятельства продолжаются более 3 месяцев, стороны принимают решение о целесообразности дальнейшего действия Договора.

7.5. После того, как данное форс-мажорное обстоятельство перестает препятствовать выполнению Договора, сторона, заявившая о наступлении такового обстоятельства, обязана уведомить другую сторону в письменном виде о том, каким образом данное форс-мажорное обстоятельство изменило ход выполнения Договора.

8. Порядок изменения и расторжения Договора.

8.1. Договор может быть расторгнут по соглашению Сторон, либо в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных Договором.

9. Конфиденциальность.

9.1. Для целей Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

9.2. Стороны обязуются сохранять Конфиденциальную информацию и принимать все необходимые меры для ее защиты, в том числе в случае реорганизации или ликвидации Сторон. Стороны настоящим соглашаются, что не разгласят и не допустят разглашения Конфиденциальной информации никаким третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев непреднамеренного и/или вынужденного раскрытия Конфиденциальной информации по причине обстоятельств непреодолимой силы или в силу требований действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в силу решений суда соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления, при условии, что в случае любого такого раскрытия:

– Сторона предварительно уведомит другую Сторону о наступлении соответствующего события, с которым связана необходимость раскрытия Конфиденциальной информации, а также об условиях и сроках такого раскрытия;

– Сторона раскроет только ту часть Конфиденциальной информации, раскрытие которой необходимо в силу применения положений действующего законодательства Российской Федерации, вступивших в законную силу решений судов соответствующей юрисдикции либо законных требований компетентных органов государственной власти и управления.

9.3. Соответствующая Сторона Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

9.4. Для целей Договора «Разглашение Конфиденциальной информации» означает несанкционированные соответствующей Стороной действия другой Стороны, в результате которых какие-либо третьи лица получают доступ и возможность ознакомления с Конфиденциальной информацией. Разглашением Конфиденциальной информации признается также бездействие соответствующей Стороны,

выразившееся в необеспечении надлежащего уровня защиты Конфиденциальной информации и повлекшее получение доступа к такой информации со стороны каких-либо третьих лиц.

9.5. Соответствующая Сторона несет ответственность за убытки, которые могут быть причинены другой Стороне в результате разглашения Конфиденциальной информации или несанкционированного использования Конфиденциальной информации в нарушение условий настоящей статьи, за исключением случаев раскрытия Конфиденциальной информации, предусмотренных в настоящей статье.

9.6. Передача Конфиденциальной информации оформляется протоколом, который подписывается уполномоченными лицами Сторон.

9.7. Передача Конфиденциальной информации по открытым каналам телефонной и факсимильной связи, а также с использованием сети Интернет без принятия соответствующих мер защиты, удовлетворяющих обе Стороны, запрещена.

9.8. После прекращения действия Договора по любым основаниям обязательства по сохранению Конфиденциальной информации должны исполняться бессрочно.

10. Разрешение споров.

10.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами, при исполнении Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров.

10.2. Споры, возникшие при исполнении Договора, рассматриваются с соблюдением претензионного порядка рассмотрения споров, при не достижении согласия - в арбитражном суде по месту нахождения Исполнителя. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по Договору должны быть рассмотрены в течение 10 календарных дней с момента их получения.

11. Срок действия Договора.

11.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31.12.2025, а в части оплаты до полной оплаты оказанных услуг.

11.2. Договор считается автоматически продленным на следующий год, если Стороны не направили письменное уведомление об изменении его условий или о его расторжении не позднее, чем за 10 дней до дня окончания срока действия Договора.

12. Положения об одностороннем расторжении Договора.

12.1. Заказчик вправе расторгнуть Договор в целом или в любой его части посредством направления Уведомления о расторжении, в том числе по любой из нижеследующих причин или по всем этим причинам одновременно:

12.1.1. В случае существенного и/или неоднократного неисполнения/ненадлежащего исполнения Договора со стороны Исполнителя;

12.1.2. В случае возбуждения процедуры банкротства в отношении Исполнителя, или заключения Исполнителем мирового соглашения с кредиторами, или принятия решения о ликвидации Исполнителя, или в случае аналогичных действий или обстоятельств, предусмотренных законодательством РФ.

12.2. Исполнитель вправе расторгнуть Договор в целом или в любой его части посредством направления Уведомления о расторжении.

12.3. Договор считается расторгнутым с даты, указанной в Уведомлении как дата расторжения Договора. Уведомление о расторжении Договора должно быть направлено не позднее, чем за 10 (десять) календарных дней до даты расторжения.

12.4. С даты расторжения Договора Исполнитель незамедлительно прекращает оказание услуг.

13. Прочие условия.

13.1. Исполнитель может уступить право требования по Договору без согласия Заказчика.

13.2. Стороны не будут разглашать или передавать третьим лицам информацию, имеющую отношение к реализации условий Договора, которая является конфиденциальной. При необходимости одной из сторон дать такую информацию третьим лицам, это будет осуществлено с письменного согласия другой стороны.

13.3. Любые приложения, изменения и дополнения к Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон и являются его неотъемлемой частью.

13.4. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

13.5. Стороны обязаны извещать друг друга об изменении своего юридического адреса не позднее 5-ти дней со дня изменения.

13.6. Взаимоотношения Сторон, не предусмотренные Договором, регулируются законодательством РФ.

13.7. При изменении банковских реквизитов Сторона обязана в пятидневный срок письменно уведомить об этом другую Страну. В случае не уведомления или несвоевременного уведомления Заказчика, Заказчик не несет ответственность за возникшие в связи с этим неблагоприятные последствия.

13.8. В целях оперативного обмена документами, руководствуясь п. 2 ст. 160 ГК РФ и п. 2. ст. 434 ГК РФ, Стороны договорились о возможности использовать, в качестве официальных (имеющих силу и являющихся основанием для выполнения Сторонами обязательств) документы, переданные посредством электронной почты (при отправке документа, электронное письмо должно содержать электронный образ передаваемого документа в виде прикрепленного графического файла формата, например, pdf) или факсимильной связи, с последующей передачей оригиналов этих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с даты отправки по электронной почте или факсу, заказной почтой или нарочным, при этом ответственность за достоверность и иные возможные злоупотребления в передаваемых документах /информации/ возлагается на Сторону, использовавшую данный способ (факс и/или электронная почта) передачи документов /информации/.

13.9. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 «Перечень отходов и стоимость оказываемых услуг»;

Приложение № 2 «Акт приема-передачи отходов»;

Приложение № 3 «Ежемесячный отчет принятых отходов»;

Приложение №4 «Заявка»

Приложение №5 «График приема-передачи отходов»

14. Электронный документооборот.

14.1. При наличии технической возможности Стороны согласовывают по тексту оформление, обмен и хранение документов, связанных с исполнением договора, в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи через Оператора электронного документа, используя следующие термины и определения:

Оператор электронного документооборота (далее - Оператор ЭДО) организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота счетов-фактур в электронной форме с использованием электронной подписи. Поясняющие документы - документы, дополняющие электронные первичные учетные документы (ЭПУД) и электронные счета-фактуры (ЭСФ)/электронные счет-фактуры с дополнительной информацией (универсальный передаточный документ - ЭУПД) для детализации факта хозяйственной жизни, необходимые для согласования ЭПУД и ЭСФ/ ЭУПД со стороны Исполнителя и Заказчика.

Электронный документ (далее - ЭД) - документ, созданный с помощью средств компьютерной обработки информации, который может быть подписан электронной подписью (ЭП) и сохранён на машинном носителе в виде файла соответствующего формата, определенного действующим законодательством РФ.

Электронный документооборот (далее ЭДО) совокупность автоматизированных процессов по работе с документами, представленными в электронном виде.

Электронная подпись (далее - ЭП) - информация в электронной форме, которая присоединена к другой информации в электронной форме (подписываемой информации) или иным образом связана с такой информацией и которая используется для определения лица, подписывающего информацию, в соответствии с действующим законодательством РФ в области применения ЭП.

Усиленная квалифицированная электронная подпись (далее - УКЭП) ЭП в трактовке Федерального закона от 06.04.2011 63-ФЗ «Об электронной подписи», которая:

- получена в результате криптографического преобразования информации с использованием ключа ЭП;
- позволяет определить лицо, подписавшее электронный документ;
- позволяет обнаружить факт внесения изменений в электронный документ после момента его подписания;
- создается и проверяется с использованием средств ЭП, имеющих подтверждение соответствия
- требованиям федерального органа исполнительной власти в области обеспечения безопасности;
- ключ проверки ЭП указан в квалифицированном сертификате ЭП, выданном аккредитованным Удостоверяющим центром или доверенным лицом аккредитованного Удостоверяющего центра либо федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным в сфере использования ЭП.

14.2. Обмен ЭД между Сторонами производится по телекоммуникационным каналам связи через оператора ЭДО соответствии с законодательством РФ. Каждая из Сторон самостоятельно и за свой счет организует электронный документооборот.

14.3. Стороны не позднее 10 (Десяти) календарных дней с момента заключения Договора обязуются за свой счет оплачивать изготовление и сертификацию ключей шифрования и ЭП в авторизованном

Удостоверяющем центре (УЦ) и своевременно их продлевать в течение всего срока действия Договора.

14.4. Все ЭД Стороны подписывают усиленной квалифицированно электронной подписью. Стороны признают, что используются электронные документы, подписанные усиленной квалифицированно электронной подписью, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченным представителями Сторон (независимо от того существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении порядка передачи электронных документов, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

14.5. Информационный обмен Стороны осуществляют в соответствии с Федеральным законом от «06» апреля 2011 г. Х263-ФЗ «Об электронной подписи», со статьёй 169 Налогового кодекса Российской Федерации, Приказом Минфина России от 05.02.2021 № 14н «Об утверждении Порядка выставления и получения счетов-фактур в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи с применением усиленной квалифицированной электронной подписи» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.03.2021 № 62737), Приказом ФНС России от 30.01.2012 № ММВ-7-6/36@ «Об утверждении форматов представления документов, используемых при выставлении и получении счетов-фактур в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением электронной подписи», Приказом ФНС России от 08.06.2021 № ЕД-7-26/547@ «Об утверждении форматов журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, дополнительных листов книги покупок и книги продаж в электронной форме» (Зарегистрировано в Минюсте России 09.07.2021 № 64224), Приказом ФНС России от 19.12.2018 № ММВ-7-15/820@ «Об утверждении формата счета-фактуры, формата представления документа об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг), включающего в себя счет-фактуру, и формата представления документа об отгрузке товаров (выполнении работ), передаче имущественных прав (документа об оказании услуг) в электронной форме».

14.6. Электронные документы не дублируются на бумажном носителе. Каждая Сторона имеет право запрашивать и обязана по запросам другой Стороны предоставлять надлежащим образом оформленные бумажные копии электронных документов.

14.7. Организация ЭДО между Сторонами не отменяет использование иных способов оформления, обмена и хранения документов между Сторонами в соответствии с условиями Договора.

14.8. Стороны признают, что используемые средства подготовки, передачи и проверки электронных документов достаточны для обеспечения надежного и безопасного документооборота. В случае возникновения каких-либо технических ограничений на использование средств подготовки, передачи и проверки электронных документов Стороны обязуются незамедлительно поставить об этом в известность другую Сторону.

14.9. Стороны Договора обязуются направлять друг другу по телекоммуникационным каналам связи ЭД в сроки, установленные Договором и действующим законодательством РФ. Датой направления документов в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла документа Оператору ЭДО от направляющей Стороны, указанная в подтверждении Оператора ЭДО. Датой получения документа в электронной форме по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления получающей Стороне Оператором ЭДО файла документа, указанная в подтверждении Оператора ЭДО.

14.10. В случае невозможности направления и/или получения ЭД по техническим или иным причинам, Стороны уведомляют друг друга о невозможности направления/получения ЭД с указанием причин, и Сторона, обязанная направить первичные учетные документы, предоставляет данные документы, содержащие обязательные реквизиты первичного учетного документа, определенные действующим законодательством РФ счет-фактуру в срок не позднее не позднее 5 числа, следующего за отчетным месяцем на бумажном носителе.

14.11. При обмене ЭД Сторонами используются формы ЭД, утвержденные действующим законодательством,

14.12. Направляющая Сторона формирует необходимый документ в электронном виде, подписывает его ЭП и отправляет через Оператора ЭДО получающей Стороне, Получающая Сторона при получении документа от Оператора ЭДО проверяет действительность сертификата ЭП и сохраняет документ. Получающая Сторона должна в течение 10 (десяти) рабочих дней от даты получения документа от Оператора ЭДО совершить одно из следующих действий:

- в том случае, если получающая Сторона согласна с содержанием документа - подписать документ ЭП и отправить направляющей Стороне через Оператора ЭДО;
- при отказе от подписи - в день отклонения документа предоставить письменный мотивированный отказ с указанием причин отказа, подписать его ЭП и отправить направляющей Стороне через Оператора ЭДО.

14.13. Каждая из Сторон несет ответственность за обеспечение конфиденциальности ключей ЭП и недопущение использования принадлежащих ей ключей без её согласия. Если в сертификате ЭП не указан

орган или физическое лицо, действующее от имени организации при подписании электронного документа, то в каждом случае получения такого подписанного электронного документа получающая Сторона исходит из того, что документ подписан от имени направляющей Стороны лицом, действующим в рамках имеющихся у него полномочий, достаточных для подписания такого документа.

14.14. Каждая из Сторон несет ответственность за сохранность программного обеспечения системы, архивов сертификатов открытых ключей ЭП и электронных документов, размещенных на своих компьютерах.

15. Адреса и реквизиты

Заказчик:**ООО «Бурэнерго»**

Юридический адрес: 629306, ЯНАО, г. Новый

Уренгой, ул. Магистральная, д. 30, стр. 1

Почтовый адрес: 629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой,

а/я 1019

ИНН 8904007702

КПП 890401001

ОГРН 1028900626017

Р/с 40702810806280002633

К/с 30101810145250000411

Филиал Центральный Банка ВТБ (ПАО) в г.

Москва

БИК 044525411

Телефон +7 (3494) 28-15-80

E-mail: info@burenergo.ru**Исполнитель:****ООО «ОРИОН»**

Юридический адрес: 143084, Московская обл.,

г. Одинцово, село Усово, строение 100, литера Б,

этаж 4, помещение 6

Почтовый адрес: 143084, Московская обл., г.

Одинцово, с. Усово, 100, литера В.

ИНН 3666217562

КПП 503201001

ОГРН 1173668015168

Р/с 40702810483000047448

К/с 30101810945250000297

в ФИЛИАЛ ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ПАО БАНКА

"ФК ОТКРЫТИЕ"

БИК 044525297

Телефон: +7 (498) 696-20-46

E-mail: info@orion-c.co**Генеральный директор**
А.В. Дендюк

ООО «Бурэнерго»

Главный инженер

Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№ 100/23 от «25» 12 2023 г.

Директор
Д.В. Зырянов

Перечень отходов подлежащих к передаче с территории Тамбейского НГКМ, виды и стоимость оказываемых услуг

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности для окружающей среды	Ед.изм	Тариф на оказание услуг по обращению с отходами, руб. без НДС.	Тариф на оказание услуг по обращению с отходами, руб. без НДС.
					БНГКМ	БНГКМ
					Тариф 2024г без транспортирования	Тариф 2025г без транспортирования
1	покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	92113001504	IV класс	м3	13 567,86	14 246,25
2	опилки и стружка древесные, загрязнённые нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920502394	IV класс	м3	13 567,86	14 246,25
3	песок, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920102394	IV класс	м3	13 567,86	14 246,25
4	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91831111523	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
5	фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	91861102524	IV класс	м3	13 567,86	14 246,25
6	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91861201523	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
7	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	91861301523	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
8	фильтры очистки масла дизельных двигателей отработанные	91890521523	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
9	тара из чёрных металлов, загрязнённая нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	46811101513	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
10	отходы минеральных масел турбинных	40617001313	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
11	отходы минеральных масел моторных	40611001313	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
12	шлак сварочный	91910002204	IV класс	м3	13 567,86	14 246,25
13	обтирочный материал, загрязнённый нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920401603	III класс	м3	13 567,86	14 246,25
14	иные отходы		V класс	м3	13 567,86	14 246,25
15	услуги по сбору, пакетированию, вывозу и переработке (утилизации) металлолома		V класс	т	13 567,86	14 246,25

Заказчик:
ООО "Бурэнерго"
Генеральный директор



А.В. Дендюк

ООО «Бурэнерго»

Главный инженер

Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№ 100/23 от 23.12.2023.

Исполнитель:
ООО "ОРИОН"
Директор



Д.В. Зыранов

По Доверенности № 4890119 от 12.12.2023г
Новиков А.В.

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ОТХОДОВ

Договор №25/04-УОТБ/2024		Акт №:	
Дата:			
ПРОИЗВОДИТЕЛЬ ОТХОДОВ (ЗАКАЗЧИК):			
Наименование организации	ООО «Бурэнерго»		
Подразделение	цех №45 ВЭЦ ПАЭС-2500 «Обслуживание объектов Тамбейского месторождения»		
Адрес	ЯНАО, Ямальский р-н, Бованенковское НГКМ		
Телефон / Факс			
Электронный адрес			
Пункт образования отходов	цех № 45 ВЭЦ ПАЭС-2500 «Обслуживание объектов Тамбейского месторождения»		
Фамилия	Подпись	Дата	
м. п.			
ОТХОДЫ:			
№	Наименование	Класс Опасности	Количество Ед. изм.
КОММЕНТАРИИ:			
ОРГАНИЗАЦИЯ, ПРИНИМАЮЩАЯ ОТХОДЫ (ИСПОЛНИТЕЛЬ):			
Наименование	ООО "ОРИОН"		
Адрес	143084, Московская обл., г. Одинцово, село Усово, строение 100, литера Б, этаж 4, помещение 6		
Телефон / Факс	8 (498) 696 20 46		
Электронный адрес	info@orion-e.co		
Адрес производственной базы (пункт доставки)			
КОММЕНТАРИИ:			
Фамилия	Подпись	Дата	
м. п.			
ТРАНСПОРТ:			
Номер машины:	Отработано часов:	Количество рейсов (с указанием маршрута):	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	

ООО «Бурэнерго»
 Главный инженер
Пилипенко Константин Анатольевич
 Заказчик
 по доверенности
 ООО «Бурэнерго»
 № 100/23 от 12.12.2023 г.
 Генеральный директор



А.В. Дендюк

«Образец согласован»

Исполнитель:
 ООО «ОРИОН»
 Директор



Д.В. Зырянов

По Доверенности № 48 от 10.12.2023 г.
Новиков А. В.

Ежемесячный отчет принятых отходов

за период с «__» _____ 202__ г. по «__» _____ 202__ г.

Объект строительства: «Бованенковское НГКМ».С «__» _____ 202__ г. по «__» _____ 202__ г. ООО «ОРИОН»
принято следующее количество отходов, переданных с цеха №45 ВЭЦ ПАЭС-2500
«Обслуживание объектов Тамбейского месторождения» ООО «Бурэнерго»,:

№ п/п	Наименование отходов	Код по ФККО	Объем принятых отходов	Цена без НДС, руб.	Сумма без НДС, руб.
1					
			Итого:		
			Сумма НДС:		
			Всего к оплате:		

Заказчик:
ООО «Бурэнерго»
Генеральный директорИсполнитель:
ООО «ОРИОН»
Директор

_____ А.В. Дендюк

_____ Д.В. Зырянов

«Образец согласован»Заказчик:
ООО «Бурэнерго»
Генеральный директорИсполнитель:
ООО «ОРИОН»
Директор

_____ А.В. Дендюк



_____ Д.В. Зырянов

По Доверенности №489 от 19.12.2023г
Пилипенко А.В.

НА БЛАНКЕ ЗАКАЗЧИКА

Приложение № 4
к Договору №25/04-УОТБ/2024

Заявка
№ _____ от « _____ » _____ 202_____ г.
к Договору №25/04-УОТБ/2024
на оказание услуг по обращению с отходами

Прошу оказать услуги по обращению с отходами ООО «ОРИОН» на объекте строительства Бованенковское НГКМ (отходы переданы с участка ООО «Бурэнерго» на территории Тамбейского НГКМ) согласно перечню:

№ п/п	Наименование отхода	Код по ФККО	Объем, м ³

_____ (должность) _____ / _____ / (подпись, ФИО)

Согласовано ООО ОРИОН:

_____ (должность) _____ / _____ / (подпись, ФИО)

«Образец согласован»

Заказчик:
ООО «Бурэнерго»
Генеральный директор



_____ А.В. Дендюк

ООО «Бурэнерго»
Главный инженер
Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности

№ 100/23 от 25.12.2023 г.

Исполнитель:
ООО «ОРИОН»
Директор



По Доверенности № 48 907/23 от 12.2023 г.
Новиков А. В.

График вывоза отходов ООО "Бурэнерго"

Заказчик	№ договора	2024/2025. ЕПН (к.м) м3											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ООО "Бурэнерго" 2024 год	25/04-УОТБ/2024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15
ООО "Бурэнерго" 2025 год	25/04-УОТБ/2025	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	15	15
итого:		45	45	45	45	0	0	0	0	0	0	15	15

Заказчик:
ООО "Бурэнерго"
Генеральный директор
А.В. Девлюк
А.В. Девлюк

Исполнитель:
ООО "ОРИОН"
Директор
С.В. Зырянов

ООО "Бурэнерго"
Главный инженер
Пилипенко Константин Анатольевич
по доверенности
№ 100/23 от «25» 12 2023г.

По Доверенности № 40 от 19.12.2023
Новиков А.В.



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение к электрическим сетям объекта строительства «Временный энергокомплекс №1 из ПАЭС-2500 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ» от 28.05.2024г.

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (далее –Исполнитель)

(наименование исполнителя, выдавшего технические условия)

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (далее –Заявитель)

(полное наименование организации, заявитель)

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя:
Комплекс электроприемников собственных нужд объекта строительства «Временный энергокомплекс №1 из ПАЭС-2500 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ».
2. Максимальную мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя определить проектом.
3. Категория надежности электроснабжения I (первая).
4. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
5. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя –2024 г
6. Точки присоединения: : РУНН КТП-630кВА 6/0,4 (2 ед.).
7. Основной источник питания КТП-630кВА 6/0,4 (2 ед.)
Резервный источник питания источник питания: ДЭС-400кВт (2 ед.)
8. **Исполнитель осуществляет:**
 - 8.1 Фактическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после выполнения настоящих технических условий.
9. **Исполнитель осуществляет:**
 - 9.1 Поставку оборудования, материалов, а так же работы по новому строительству и монтажу:
 - 9.1.1 Строительство КВЛ-0,4 кВ от точки присоединения, указанной в п.7 настоящих технических условий до энергопринимающих устройств заявителя

- 9.1.2 Монтаж вводных устройств (РЩ с АВ для защиты от коротких замыканий).
9.1.3 Монтаж распределительных сетей электроснабжения объекта.
9.1.4 Монтаж заземления электроустановки.

9.2 Разработку схемы электроснабжения.

9.3 Совместно с Исполнителем составляет акты о выполнении технических условий и осуществлении технологического присоединения.

9.4. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств к электрической сети после выполнения настоящих технических условий.

9.5 Перед подачей напряжения предъявить в ОГЭ ООО «Бурэнерго» следующие документы:

- однолинейную схему электроснабжения объекта;
- исполнительную, пусконаладочную документацию;
- копии паспортов на подключаемое оборудование.

9.6 Подать оперативную заявку на подачу электроэнергии в ООО «Бурэнерго»

10 Срок действия настоящих технических условий 2 года

Главный инженер



К.А. Пилипенко

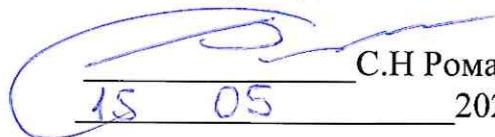
Согласовано:

Главный энергетик

A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized initials.

П.В. Петров

Утверждаю
Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ООО «Газпром добыча Тамбей»


С.Н Роман
15 05 2024

Технические условия
на производство работ по обвязке скважин № 10701-1 и № 10702-1
куста газовых скважин № 107 Северо-Тамбейского лицензионного участка
при подключении ВЭЦ.

1. **Общие требования.** Проектирование и строительство выполнить в соответствии с:

- Федеральными нормами и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утверждёнными приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534;

- ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования»;

- ГОСТ 28919-91 «Фланцевые соединения устьевого оборудования. Типы, основные параметры и размеры»;

- СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»;

2. ВЭЦ размещается вблизи площадки КГС №107 и вводится в работу на этапе эксплуатационного бурения кустов газоконденсатных скважин и строительства объектов Северо-Тамбейского лицензионного участка. Инженерная подготовка на период бурения куста газоконденсатных скважин № 107 представлена в Приложении 1.

Подача топливного газа на ВЭЦ осуществляется со скважин № 10701-1, 10702-1 в соответствии с Принципиальной схемой обвязки скважин №10701-1 и № 10702-1 для работы на ВЭЦ (Приложение 2.). Скважины оборудуются арматурой фонтанной АФ6 100-35К1 ХЛ и головкой колонной ОКК1-35-178x245 К1 ХЛ.

3. В соответствии с п.1.5 договора № ГДТ-0157-УСЛ/2023 ООО «БУРЭНЕРГО» осуществляет подключение трубопроводов к арматуре фонтанной АФ6 100-35К1 ХЛ в соответствии с Приложением 3, границей ответственности за эксплуатацию и обслуживание оборудования являются сварные стыки ответных фланцев и трубопровода:

- поз.1 – сварной стык присоединения трубопровода сырого газа к штуцеру Ø114×11 ответного фланца дросселя регулируемой арматуры фонтанной;
- поз.2 – сварной стык присоединения трубопровода жидкости задавочной к штуцеру Ø114×11 ответного фланца задвижки шиберной верхнего бокового отвода арматуры фонтанной;
- поз.3 – сварной стык присоединения трубопровода жидкости задавочной к штуцеру Ø89×6 ответного фланца задвижки шиберной бокового отвода трубной головки арматуры фонтанной;
- поз.4 – место присоединения трубопровода подачи метанола во фланец инструментальный (резьба 3/4" NPT);
- поз.5 – место присоединения трубопровода подачи метанола во фланец инструментальный (резьба 3/4" NPT);
- поз.6 – сварной стык присоединения резервного трубопровода факельной/рабочей линии к штуцеру Ø89×6 ответного фланца задвижки шиберной бокового отвода трубной головки арматуры фонтанной.

4. Материалы трубопроводов:

Предусмотреть применение труб стальных бесшовных и соединительных деталей по техническим условиям, применить трубы и детали трубопроводов российских заводов изготовителей из хладостойких (на минус 60 °С) сталей типа 09Г2С. Соединительные детали трубопроводов (отводы, переходы, тройники) выполнить из сталей, аналогичных материалу труб, применяемых в обвязке скважин.

5. Трубопроводная обвязка скважин максимально унифицируется. При строительстве применяются трубные узлы заводского изготовления.

6. В обвязке скважин применить арматурные блоки, установленные на рамное основание. Для обслуживания запорной, предохранительной и регулирующей арматуры в составе арматурного блока и фонтанной арматуры предусмотреть площадки обслуживания.

Все применяемые материалы должны быть сертифицированы. Применение не сертифицированных материалов не допускается

6.1. Все оборудование должно соответствовать требованиям климатических условий и географического расположения объекта.

6.2. Конструкция обвязки устья скважины должна обеспечить:

- поддержание оптимального режима эксплуатации скважин за счет установки клапана-регулятора на рабочей линии от каждой скважины в составе трубопроводной обвязки;

- продувку при выводе скважины на технологический режим за счет установки в составе трубопроводной обвязки факельной линии до факельного каре, предоставляемого Заказчиком;

- проведения операций по глушению скважины (установка задавочных линий на фонтанной арматуре на основании п.1.5 Приложения № 9 к Договору № ГДТ-0157-УСЛ_2023 от 11.09.2023);

- предупреждение гидратообразования и трубопроводах (монтаж установки подачи метанола с точкой подключения до регулирующего устройства в составе трубопроводной обвязки каждой скважины);
- безопасность при аварийном повышении давления (за счет применения трубопроводной обвязки с расчетным давлением выше ожидаемого статического на скважинах $R_{\text{стат.}} = 11,5$ МПа);
- в обвязке скважин и факельной линии предусмотреть полнопроходную запорно-регулирующую арматуру.

6.3. В качестве запорной арматуры принять краны с герметичностью затвора класса А по ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов». На линейной части предусмотреть однотипные краны.

Выбор арматуры должен выполняться с учетом максимального рабочего давления, максимальных и минимальных температур, которые принимает арматура в процессе работы.

7. Расчётные параметры скважинной продукции (сырой газ) приведены в Приложении 4.

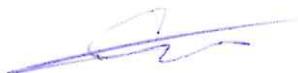
- Приложения:
1. Инженерная подготовка на период бурения. План земляных масс (1:1000). Шифр 0762.015.Р.2/1.0007.Кгн.107.0000.000-ГП.
 2. Принципиальная схема обвязки скважин №10701-1 и № 10702-1 для работы на ВЭЦ.
 3. Схемы подключения трубопроводов к фонтанной арматуре и колонной головке.
 4. Расчётные параметры скважинной продукции (сырой газ).

Начальник управления эксплуатации



А.Ю. Акопов

**Начальник управления
разработки месторождения**



А.В. Стрыбко



Е.В. Маслов.

Ведомость объемов земляных масс

Наименование грунта	Количество, м³		Примечание
	Насыль (+)	Выемка (-)	
1 Грунт планировки территории	200888		
2 Грунт для засыпки территории после скалки льда	13580		
3 Грунт на устройство защитного обвалования и переездов	8716		
4 Грунт на поправку инженерных изысканий	1917		
5 Поправка на уплотнение, Купл.-5%	11679		
6 Грунт на компенсацию потерь при транспортировке, Ктр.=1%	2540		
7 Всего пригодного грунта	256520		
8 Недостаток грунта		256520*	
9 Итого перерабатываемого грунта	256520	256520	

* - Грунт из карьера

Условные обозначения

Рабочая отметка, м | Проектная отметка земли, м

| | Натурная отметка земли, м

+1457 - Объем насыпи в пределах квадрата

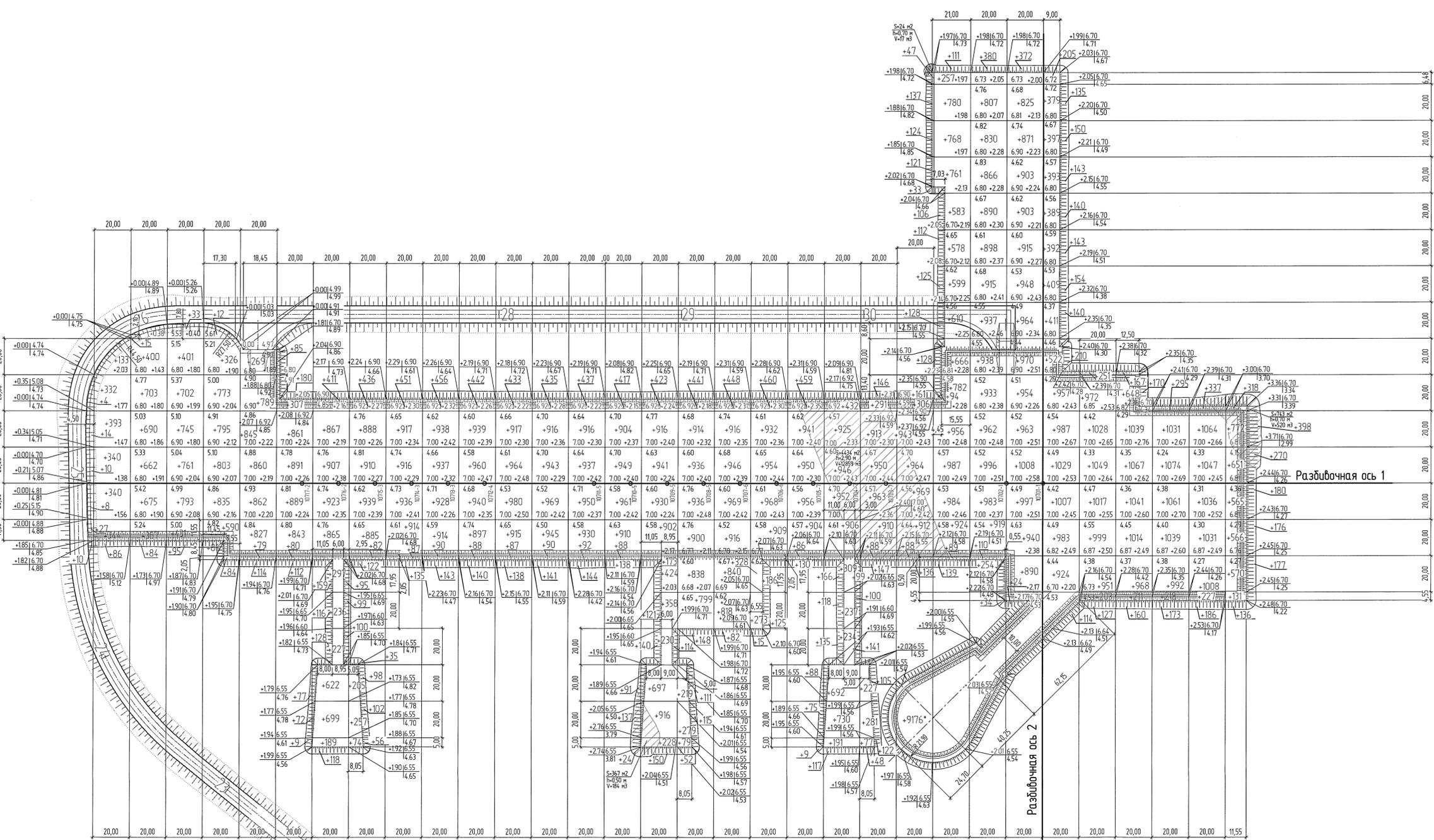
 - Замена льдистого грунта, грунтом из карьера

1 Для подсчета объемов земляных масс разбита сетка квадратов через 20м, прибыжка которой произведена к разбивочным осям 1 и 2. Закрепление разбивочных осей на местности произведено к базисной линии, проходящей через закрепительные знаки ОПС-249 и 246, и показана на листе 2.

2 Расчет объемов земляных масс произведен в программном комплексе AutoCAD Геоника.

3 Проектные отметки приняты по поверхности планировки.

Изм.		Экз.		Лист		Дата		0762.015.P.2/1.0007.Кзн.107.0000.000-ГП	
3	-	Зам.	8/02/21	3	8/04/21	3	8/04/21	3	Обустройство меловых отложений Ганзейского месторождения. Северо-Тамбейский ЛУ. Кусты газоконденсатных скважин №107, 110, 112, 114, 116, газосборные сети
Разработчик	Захарова	Проверенный	8/04/21	3	8/04/21	3	8/04/21	3	Куст газоконденсатных скважин №107
Исполнитель	Катышева	Проверенный	8/04/21	3	8/04/21	3	8/04/21	3	Инженерная подготовка на период бурения. План земляных масс (1:1000)
Гл. спец.	Мурзина	Проверенный	8/04/21	3	8/04/21	3	8/04/21	3	
Нач. отдела	Розелица	Проверенный	8/04/21	3	8/04/21	3	8/04/21	3	
Н. контр.	Мурзина	Проверенный	8/04/21	3	8/04/21	3	8/04/21	3	



Итого:	Насыль (+)	+73	+1968	+3616	+3961	+4304	+4645	+4300	+7159	+5094	+4356	+4406	+4406	+4434	+4439	+4406	+4489	+7793	+6767	+5935	+5150	+4485	+7501	+5356	+4860	+11302	+12713	+13495	+10488	+6597	+6485	+5883	+5936	+4910	+9176*	Всего с запасом	+200888
Выемка (-)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

9176 - объем грунта для устройства насыпи под установку факельную горизонтальную, м³

Лист № 0001
Итого: 108797/0001



Принципиальная схема обвязки скважин №10701-1 и № 10702-1 для работы на ВЭЦ

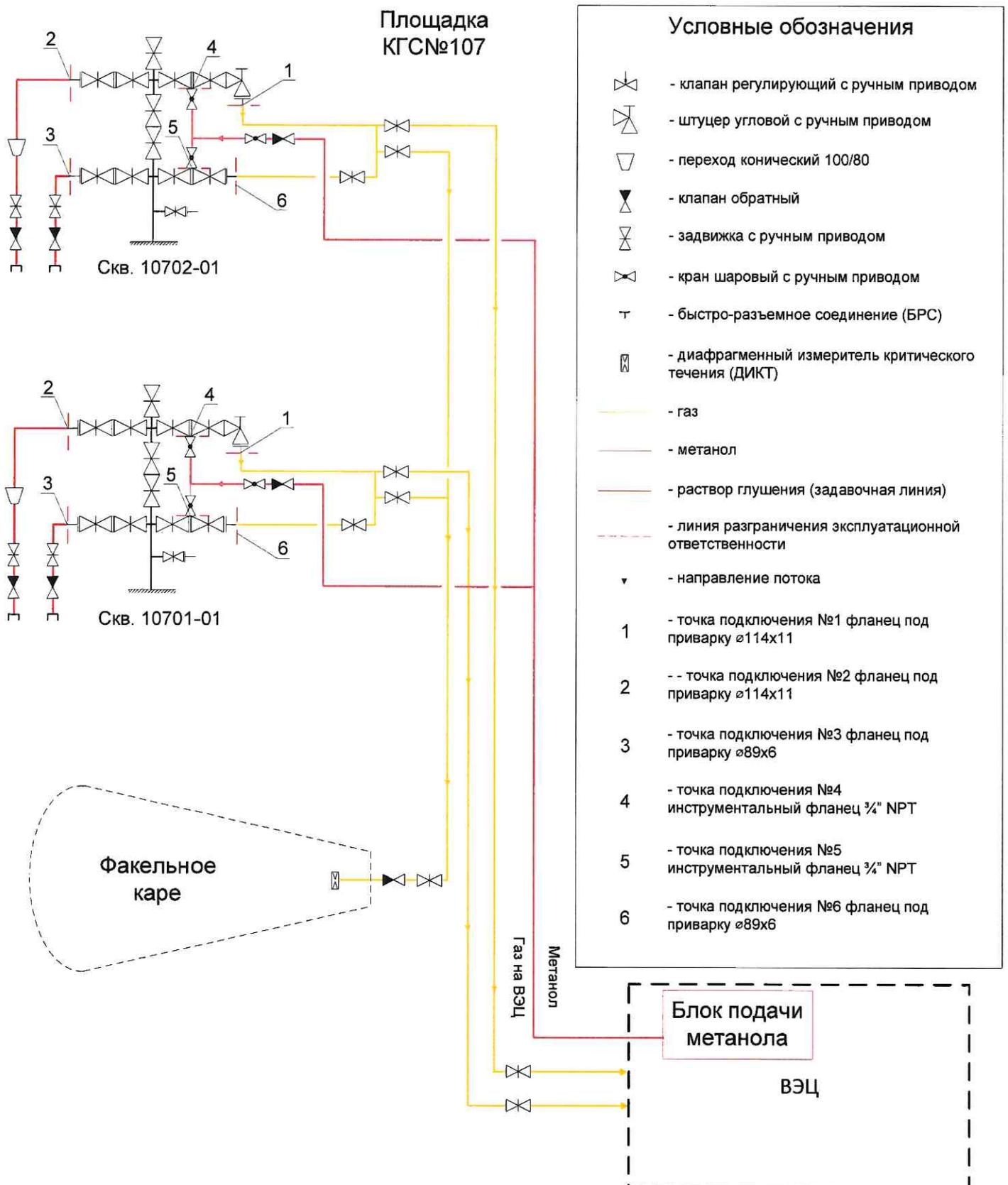
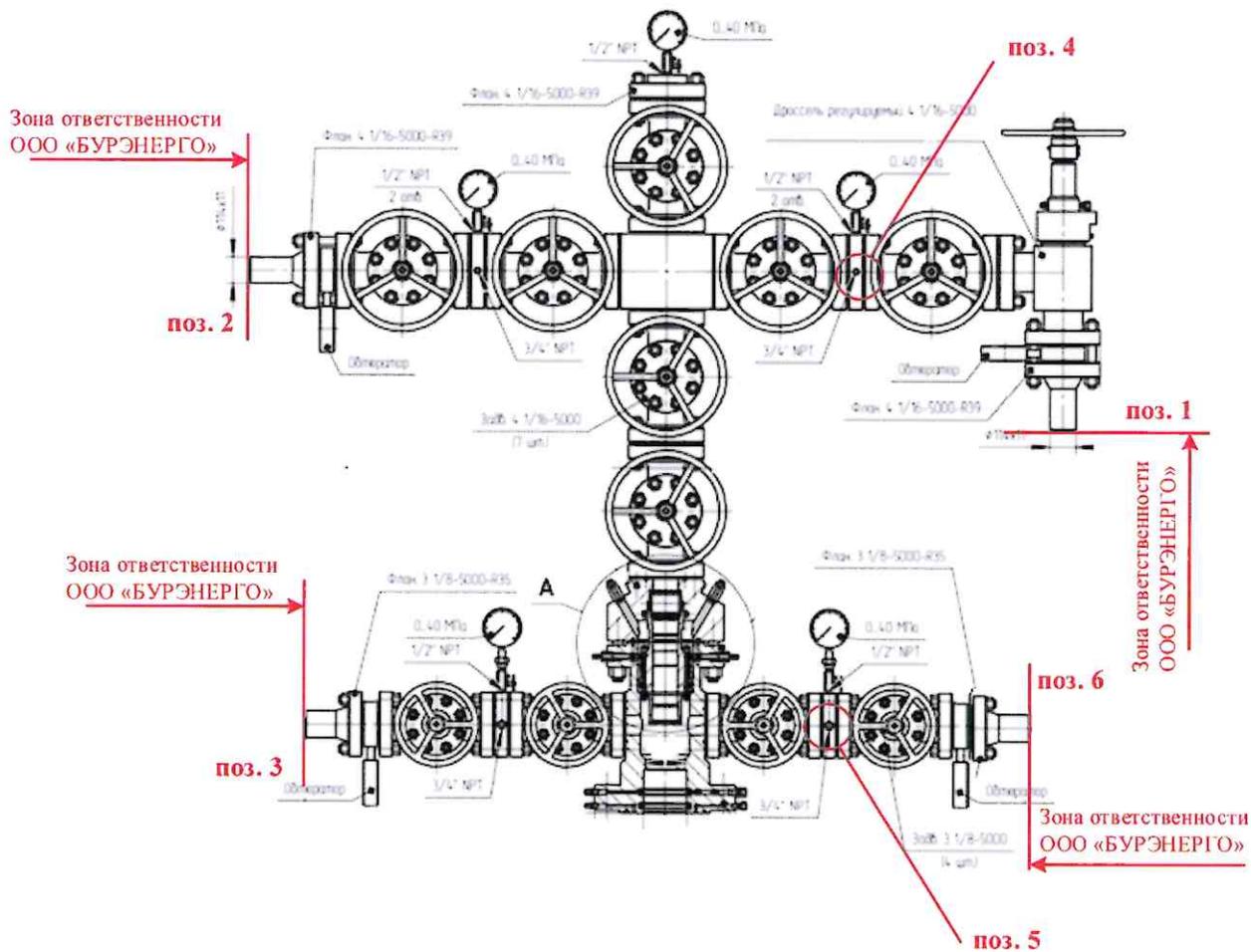


Схема подключения трубопроводов к фонтанной арматуре АФ6 100-35К1 ХЛ



Приложение 4 к Техническим условиям

Расчётные параметры скважинной продукции (сырой газ)*:

Год	Скважина 10701-1			Скважина 10702-1		
	P, кг/см ²	T, °C	Дебит максимальный, тыс.м ³ /сут.	P, кг/см ²	T, °C	Дебит максимальный, тыс.м ³ /сут.
2025	86,75	+5	417	86,74	+5	417
2026	85,54	+5	417	85,59	+5	417
2027	85,26	+5	417	85,32	+5	417
2028	85,05	+5	417	85,11	+5	417
2029	84,86	+5	417	84,92	+5	417

Расчётное статическое давление на устье скважин на дату запуска составляет 11,5 Мпа.

Расчётный компонентный состав газа*:

Компонентный состав	%, масс
N ₂	0,6772
CH ₄	92,9333
CO ₂	0,5485
C ₂ H ₆	4,1376
C ₃ H ₈	0,1868
i-C ₄ H ₁₀	0,0758
n-C ₄ H ₁₀	0,0419
i-C ₅ H ₁₂	0,0329
n-C ₅ H ₁₂	0,0061
F 45-60	0,0428
F 60-70	0,7159
F 70-80	0,1337
F 80-90	0,0683
F 90-100	0,0975
F 100-110	0,1110
F 110-120	0,0971
F 120-130	0,0179
F 130-140	0,0306
F 140-150	0,0130
F 150-160	0,0154
F 160-170	0,0112
F 170-180	0,0054

*расчётные параметры будут актуализированы по результатам бурения и освоения скважин.

УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ООО «Газпром добыча Тамбей»


С.Н Роман
«31» 05 2024

**Изменения к Техническим условиям
от 21.05.2024 (письмом №ДМ/01/2806).
на производство работ по обвязке скважин № 10701-1 и № 10702-1
куста газовых скважин № 107 Северо-Тамбейского лицензионного участка
при подключении ВЭЦ.**

1. Пункт 3. Технических условий изложить в следующей редакции:

«3. В соответствии с п.1.5 договора № ГДТ-0157-УСЛ/2023 ООО «БУРЭНЕРГО» осуществляет подключение трубопроводов к арматуре фонтанной АФ6 100-35К1 ХЛ в соответствии с Приложением 3, границей ответственности за эксплуатацию и обслуживание оборудования являются сварные стыки ответных фланцев и трубопровода:

- поз.1 – сварной стык присоединения трубопровода сырого газа к штуцеру Ø114×11 ответного фланца дросселя регулируемой арматуры фонтанной;
- поз.2 – место присоединения трубопровода подачи метанола во фланец инструментальный (резьба 3/4" NPT);
- поз.3 – место присоединения трубопровода подачи метанола во фланец инструментальный (резьба 3/4" NPT).

2. Пункт 6. Технических условий изложить в следующей редакции:

«6. Для обслуживания запорной, предохранительной и регулирующей арматуры в составе фонтанной арматуры, предусмотреть площадки обслуживания.

Все применяемые материалы должны быть сертифицированы. Применение не сертифицированных материалов не допускается.»

3. Пункт 6.2. Технических условий изложить в следующей редакции:

«6.2. Конструкция обвязки устья скважины должна обеспечить:

- продувку при выводе скважины на технологический режим за счет установки в составе трубопроводной обвязки факельной линии до факельного каре, предоставляемого Заказчиком;

– предупреждение гидратообразования в трубопроводах (монтаж установки подачи метанола с точкой подключения до регулирующего устройства в составе трубопроводной обвязки каждой скважины);

– безопасность при аварийном повышении давления (за счет применения трубопроводной обвязки с расчетным давлением выше ожидаемого статического на скважинах $R_{\text{стат.}} = 11,5 \text{ МПа}$.)»

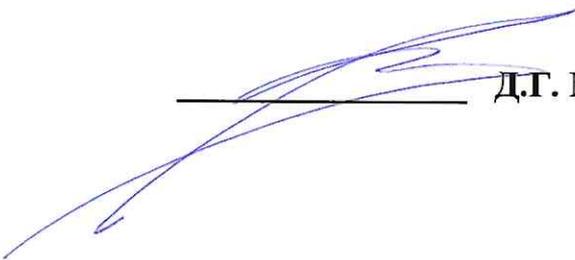
4. Приложение №2 к Техническим условиям изложить в редакции Приложения №1 к настоящим Изменениям.

5. Приложение №3 к Техническим условиям изложить в редакции Приложения №2 к настоящим Изменениям.

**Начальник управления
эксплуатации
ООО «Газпром добыча
Тамбей»**

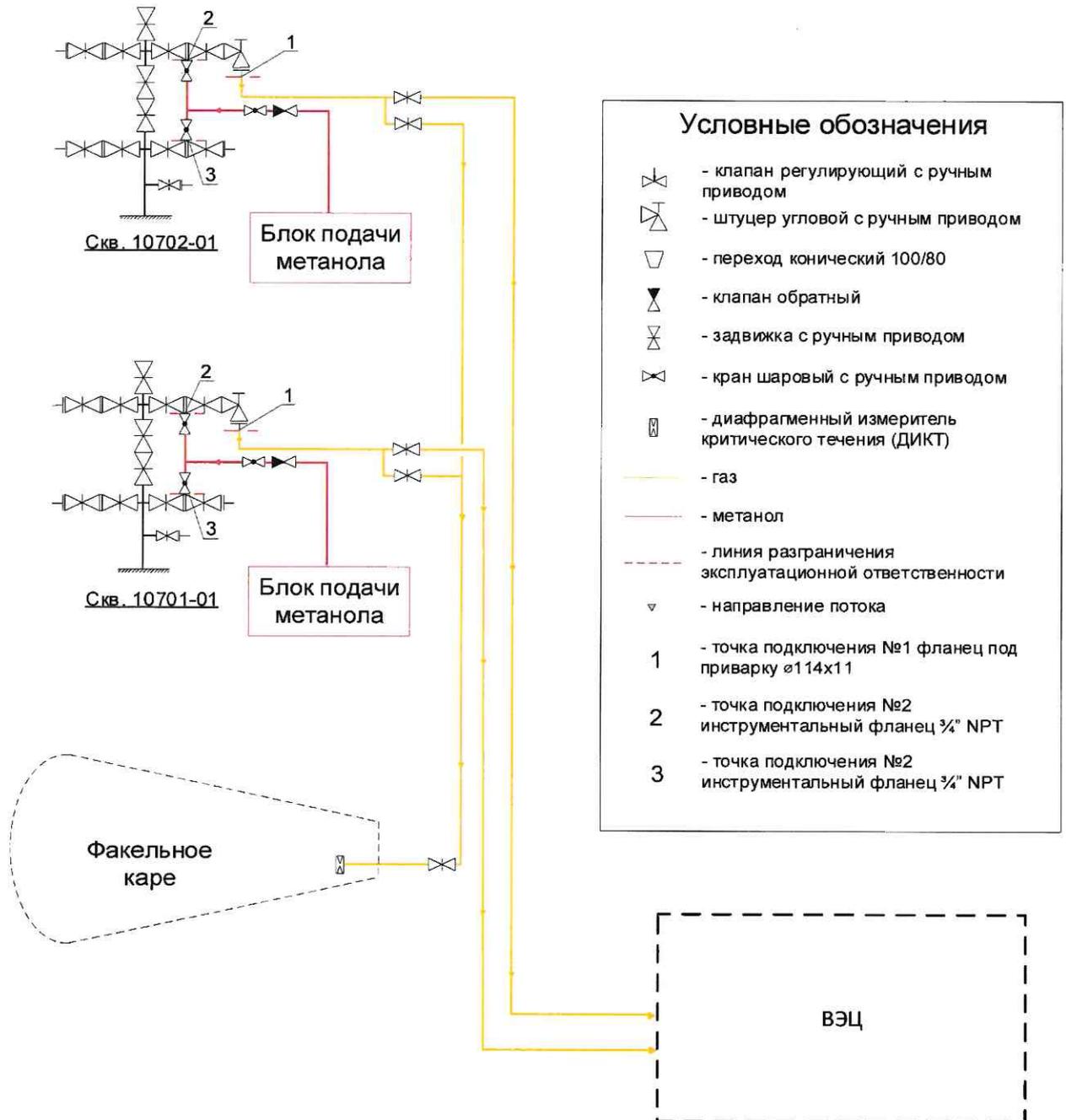

_____ **А.Ю. Акопов**

**Главный энергетик
ООО «Газпром добыча
Тамбей»**


_____ **Д.Г. Михлик**

Принципиальная схема обвязки скважин №10701-1 и № 10702-1 для работы на ВЭЦ

Площадка КГС №107



Начальник управления
эксплуатации
ООО «Газпром добыча Тамбей»

Главный энергетик
ООО «Газпром добыча Тамбей»


А.Ю. Акопов

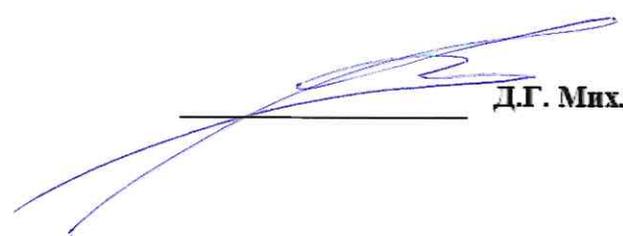
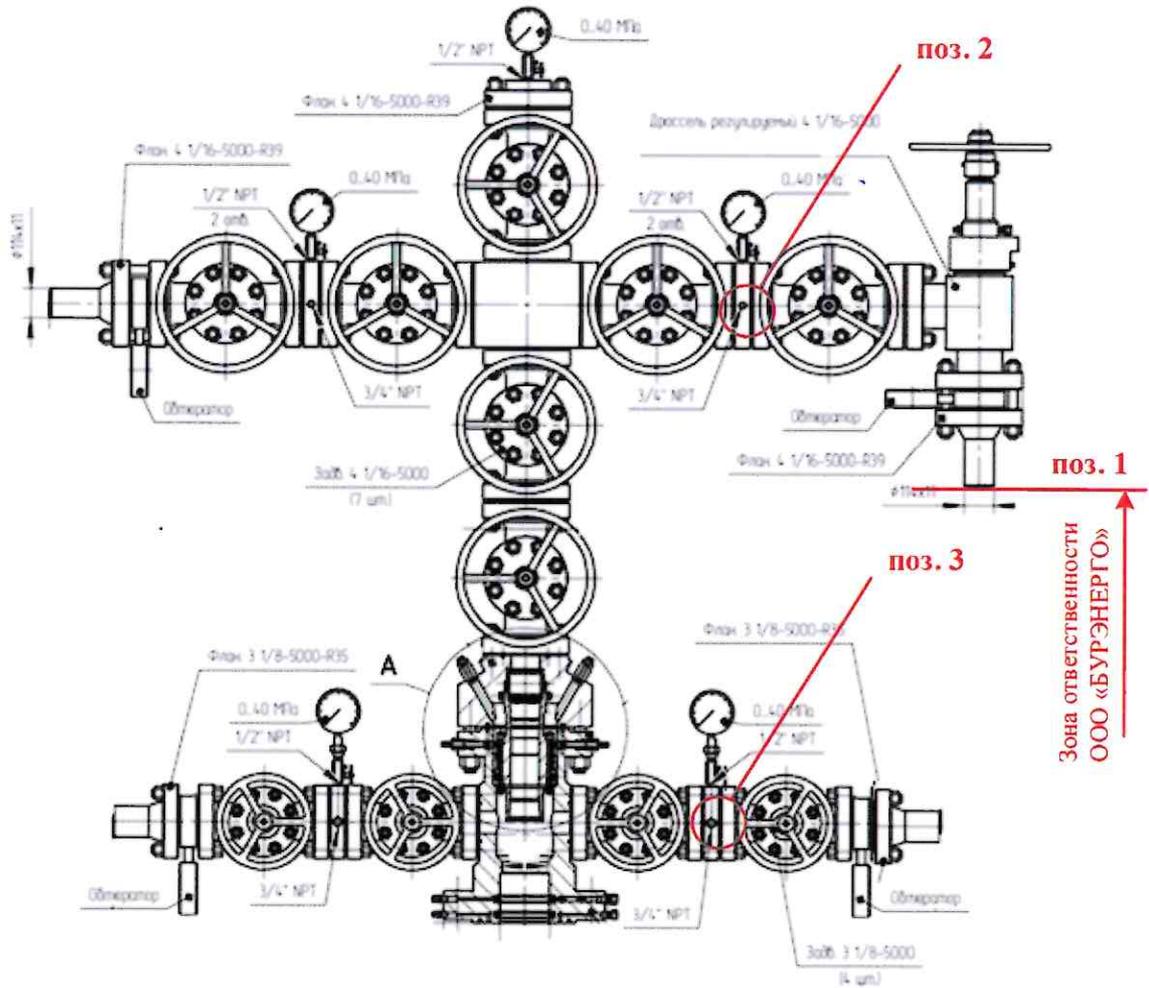

Д.Г. Михлик

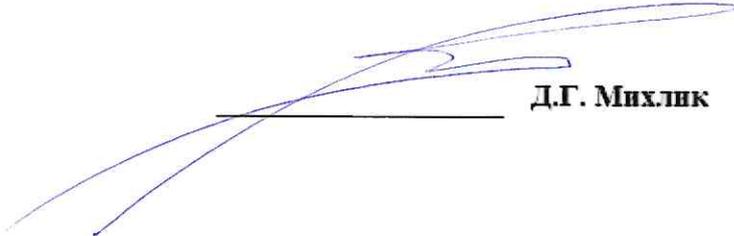
Схема подключения трубопроводов к фонтанной арматуре АФ6 100-35К1 ХЛ



Начальник управления
эксплуатации
ООО «Газпром добыча Тамбей»

Главный энергетик
ООО «Газпром добыча Тамбей»

 А.Ю. Акопов

 Д.Г. Михлик



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»
(ООО «Газпром проектирование»)

Тюменский филиал

ул. Воровского, д. 2, г. Тюмень,
Тюменская область, Российская Федерация, 625019
тел.: +7 (3452) 28-64-81, факс: +7 (3452) 28-61-06
e-mail: box@proektirovanie.gazprom.ru
ОКПО 35326583, ОГРН 1027700234210, ИНН 0560022871, КПП 720343001

07.05.2024 № 07/02/01-3239

на № ДМ/01/2144 от 18.04.2024

*О предоставлении информации по
КГС107 для подключения ВЭЦ
(0762.353.015.2023/0004)*

Генеральному директору
ООО «Газпром добыча Тамбей»

Д.В. Мельникову

Генеральному директору
ООО «Бурэнерго»

А.В. Дендюку

**Уважаемый Денис Владимирович!
Уважаемый Александр Владимирович!**

По объекту «Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения» на основании запроса ООО «Бурэнерго» от 03.04.2024 № ИП-1020/24 направляем Вам запрашиваемые проектные решения по обустройству куста газоконденсатных скважин №107.

Обращаем Ваше внимание, что запрашиваемые Вами материалы по системе электроснабжения отражены в комплектах рабочих чертежей 0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ изм.3, 0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭС изм.2, направленных ранее 15.04.2024 и 07.02.2024 соответственно.

- Приложение:
1. Предварительный генеральный план КГС107 – архив.
 2. Границы проектирования для подключения газопровода от КГС107 до ВЭЦ – архив.

Заместитель главного инженера

Д.С. Чертовиков

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 0226788F00E5B0458245759A3E3BD7049F
Владелец: Чертовиков Дмитрий Сергеевич
Действителен: с 27.12.2023 по 27.12.2024

О.О. Копылов (07/152)
(3452) 286-455, (770) 58455



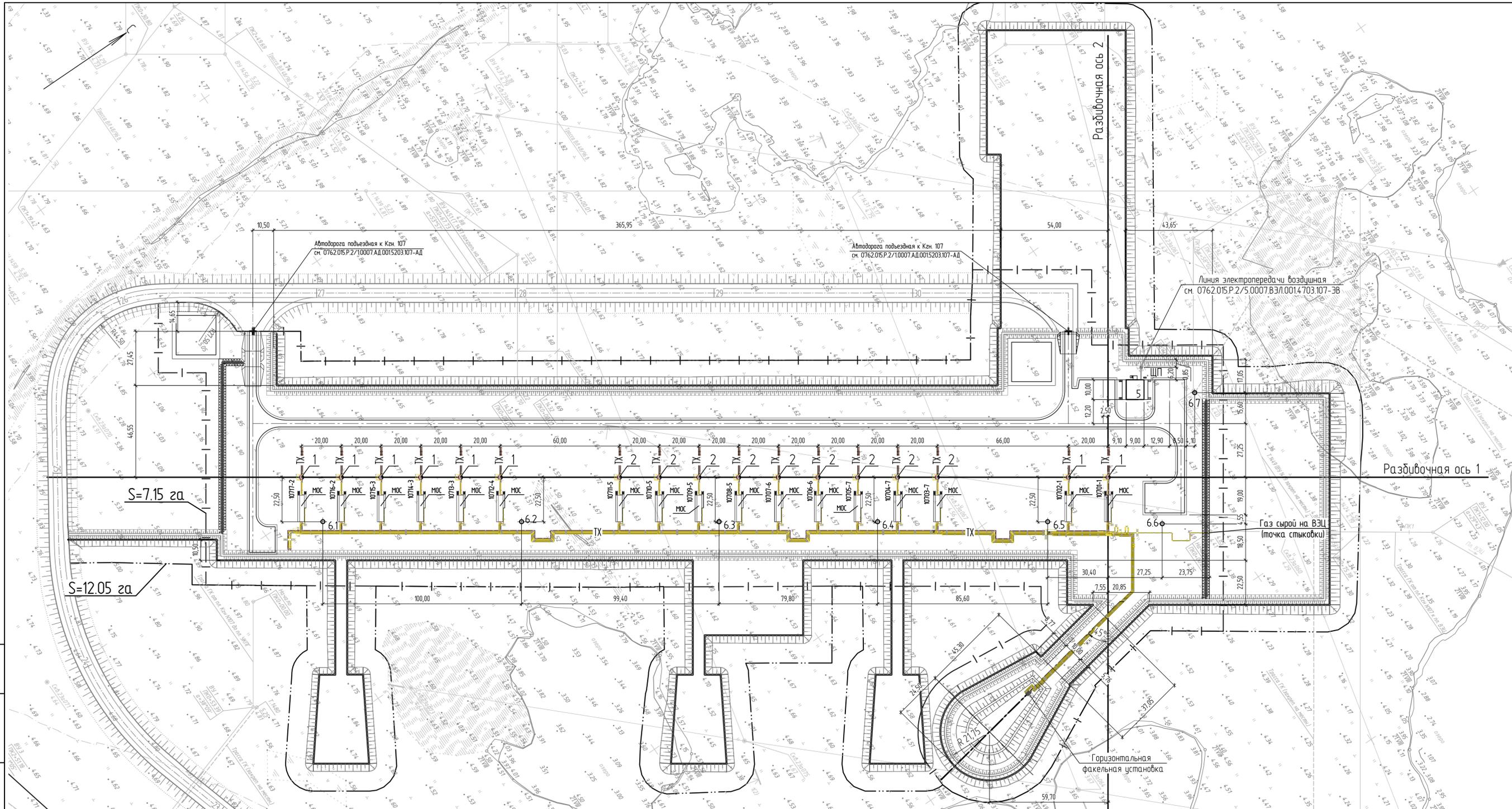
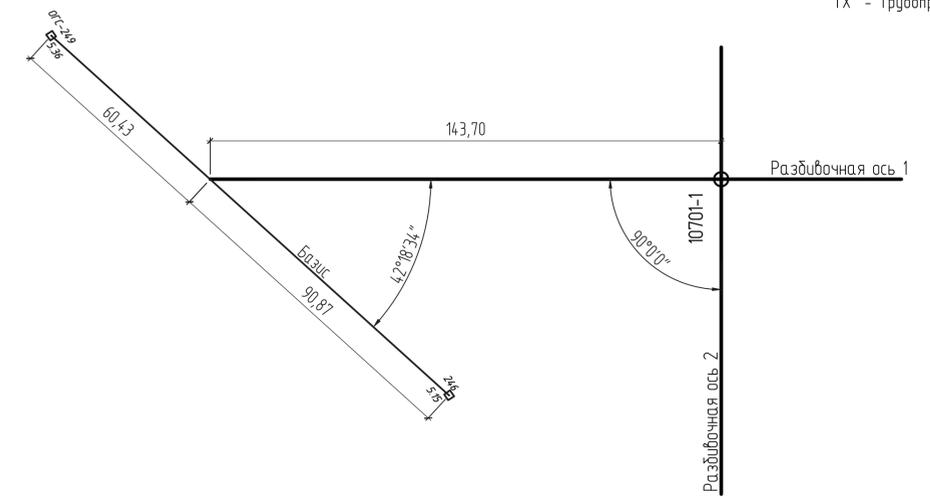
Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Скважина газовая (8 шт.)	
2	Скважина газоконденсатная (9 шт.)	
3, 4	Номер не использован	
5	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция	
6.1-6.6	Мачта прожекторная с молниеотводом	

Схема закрепления площадки куста газоконденсатных скважин

Условные обозначения

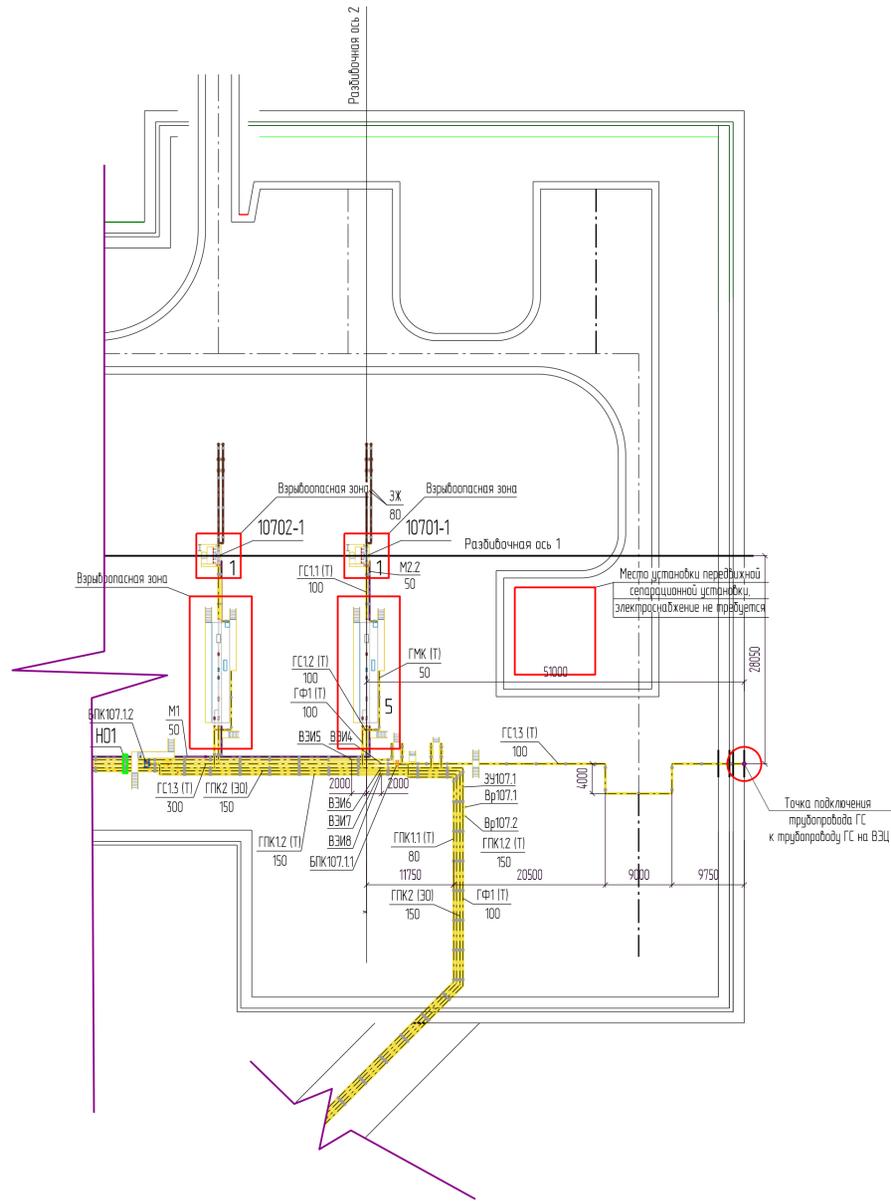
- | — | — Долгосрочная граница отвода куста (на период эксплуатации)
- --- --- Краткосрочная граница отвода куста (на период бурения)
- ШП - Щит пожарный
- ТХ - Трубопроводы технологические



0762.015.П.2/10007.Кзн.107.0000.000-ГП				Обустройство мелких отложений Тамбейского месторождения Северо-Тамбейский ЛУ Кусты газоконденсатных скважин №107, 110, 112, 114, 116 газосборные сети		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стандия
Разработал	Орган	Катяшева				Лист
Глав. спец.	Мирзина					Листов
Нач. отдела	Разелица					П
Инженер	Мирзина					1
ГИП	Копылов					Листов

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Сквозина газовая (8 шт.)	
2	Сквозина газоконденсатная (9 шт.)	
5	Блочная-комплектная трансформаторная подстанция	
6	Мачта проекторная с молниеотводом (5 шт.)	





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

ул. Промышленная, д. 17, этаж 1, помещ. 112, г.о. город Новый Уренгой,
г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629306
тел.: +7 (495) 136-48-68, e-mail: info@gazdobtambey.ru

ОКПО 50966239, ОГРН 1218900002870, ИНН 8904091905, КПП 890401001

29 МАЙ 2024

№ 2 Ш/07/2986

на № ИП-1020/24 от 03.04.2024

Генеральному директору
ООО «Бурэнерго»

А.В. Дендюку

О направлении проектных решений

Уважаемый Александр Владимирович!

В рамках договора на поставку электроэнергии сторонним производителем для нужд объектов газодобычи на Тамбейском месторождении от 11.09.2023 № ГДТ-0157-УСЛ/2023, заключенного между ООО «Газпром добыча Тамбей» и ООО «Бурэнерго», направляем Вам проектные решения по обустройству куста газовых скважин № 107 Северо-Тамбейского лицензионного участка.

- Приложение:
1. Генплан КГС107, в электронном формате, 1,72 Мб.
 2. Границы проектирования, в электронном формате, 205 Кб.
 3. Комплект РД_0762.015.Р.2-5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭС изм. 2, в электронном формате, 256 Кб.
 4. Комплект РД_0762.015.Р.2_5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ изм. 3, в электронном формате 15,8 Мб.

Генеральный директор

Д.В. Мельников

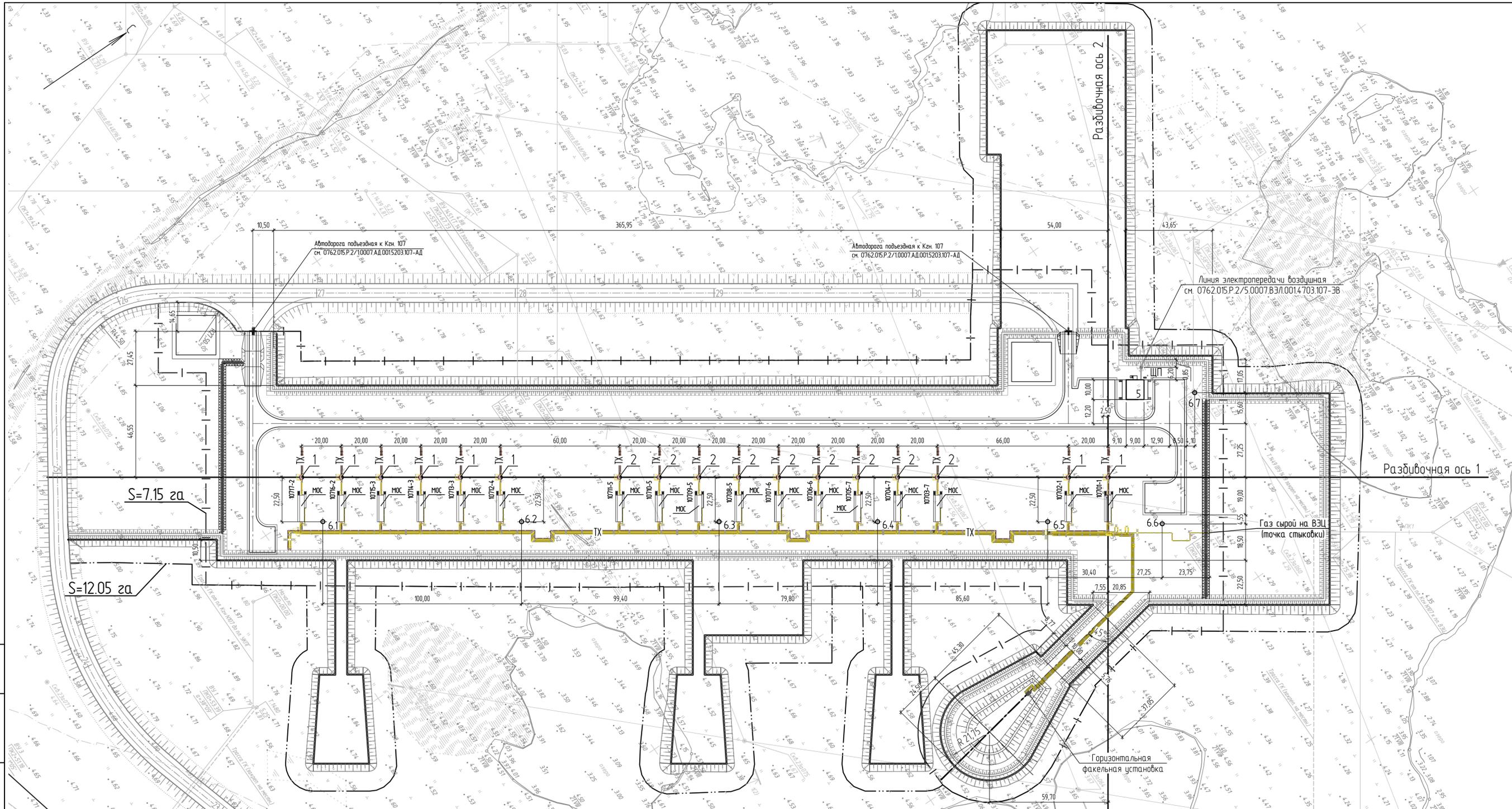
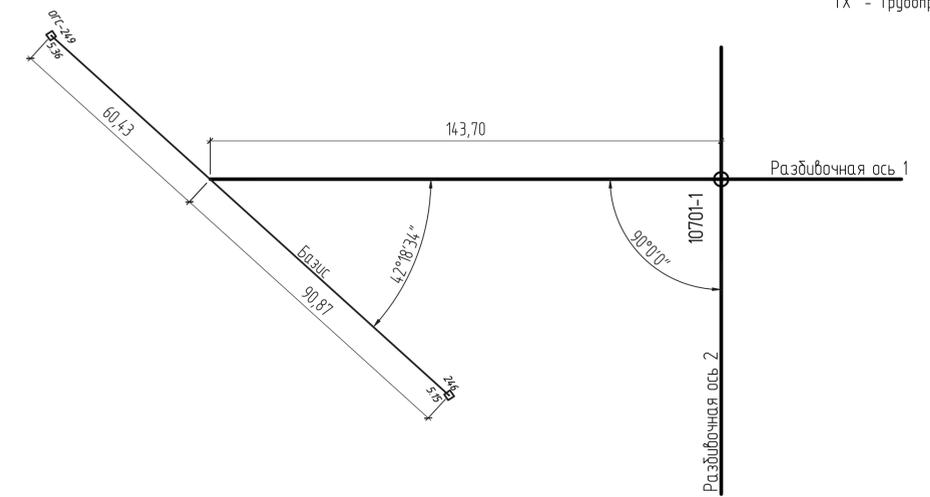
Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Скважина газовая (8 шт.)	
2	Скважина газоконденсатная (9 шт.)	
3, 4	Номер не использован	
5	Блочно-комплектная трансформаторная подстанция	
6.1-6.6	Мачта прожекторная с молниеотводом	

Схема закрепления площадки куста газоконденсатных скважин

Условные обозначения

- | — | — Долгосрочная граница отвода куста (на период эксплуатации)
- --- --- Краткосрочная граница отвода куста (на период бурения)
- ЩП - Щит пожарный
- ТХ - Трубопроводы технологические

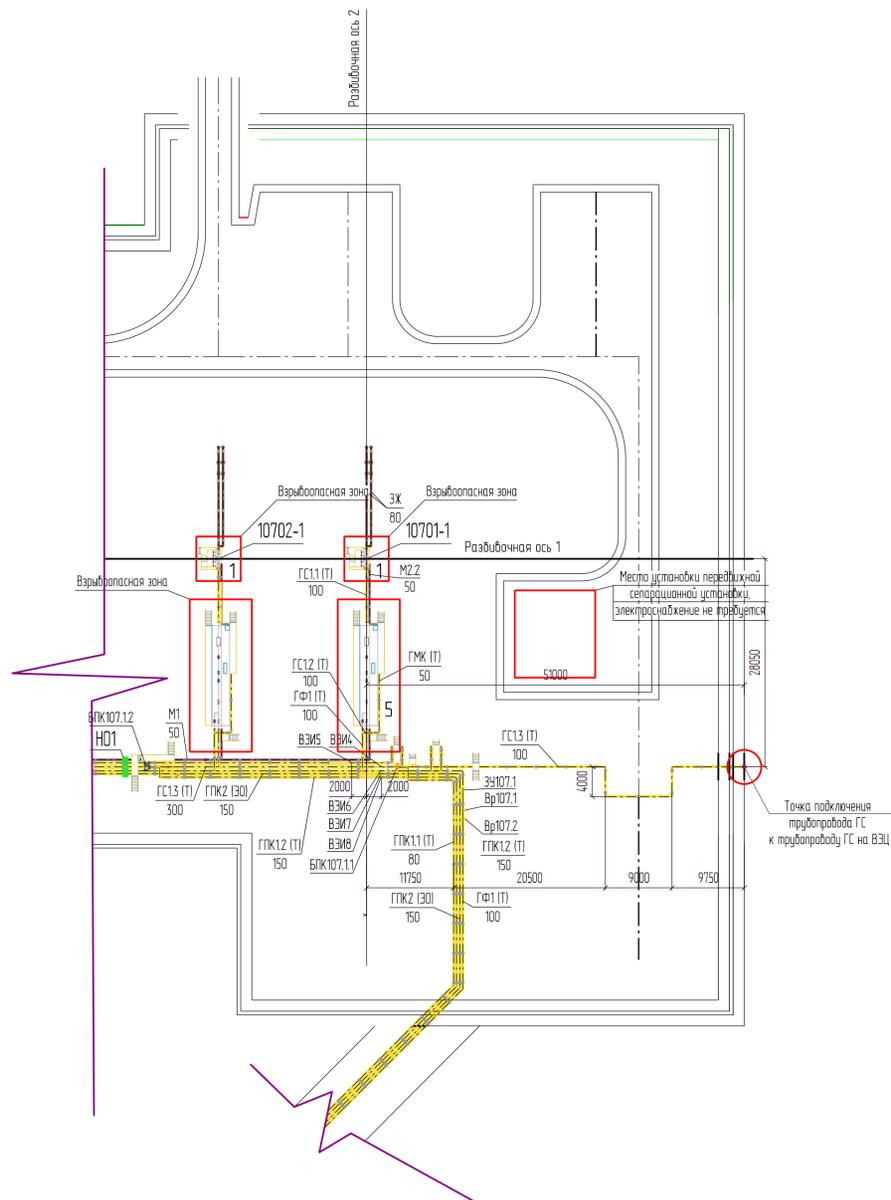


0762.015.П.2/10007.Кзн.107.0000.000-ГП				Обустройство мелких отложений Тамбейского месторождения Северо-Тамбейский ЛУ Кусты газоконденсатных скважин №107, 110, 112, 114, 116 газосборные сети		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стандия
Разработал	Орган	Катяшева				Лист
Глав. спец.	Мирзина					Листов
Нач. отдела	Разелица					П
Инженер	Мирзина					1
ГИП	Копылов					Листов

Схема планировочной организации земельного участка и свободный план сетей инженерно-технического обеспечения (1:1000)

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Примечание
1	Сквозина газовая (8 шт.)	
2	Сквозина газоконденсатная (9 шт.)	
5	Блочная-комплектная трансформаторная подстанция	
6	Магпа проекторная с молниеотводом (5 шт.)	



Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	Изм.2 (Зам.)
2	Схема однолинейная электроснабжения 35 кВ	Изм.2 (Зам.)
3	Общий вид опоры У110-2Н с двумя реклоузерами. Разрез 1-1. Вид А (1:100)	
4	План расположения заземления опоры У110-2Н: №80, №102	Изм.2 (Зам.)
5	Расчет токов короткого замыкания сети 35 кВ	
6	План расположения заземления опоры У110-2Н: №150	Изм.2 (Нов.)

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Прилагаемые документы</u>	
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.С01	Спецификация оборудования поставки	
	Заказчика	
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.С05	Спецификация основных материалов поставки	Изм.2 (Анул.)
	Подрядчика	
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.С06	Спецификация прочих МТР поставки Подрядчика	Изм.2 (Анул.)
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.С04	Спецификация материалов поставки Подрядчика	Изм.2 (Нов.)
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.ВР	Ведомость объемов строительных и монтажных работ	Изм.2 (Зам.)
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.О1	Опросный лист для заказа опоры У110-2Н с двумя реклоузерами	Изм.1 (Нов.)
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС.О11	Опросный лист на устройство заземляющее	Изм.2 (Нов.)
	комплектное	

Общие указания

1 Рабочая документация разработана на основании договора 0762.353.015.2023/0004 от 01.02.2023.

2 Рабочая документация соответствует заданию на проектирование, выданным техническим условиям, требованиям действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил, действующих на территории РФ.

3 Рабочая документация разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- ГОСТ 21613-2014 "Правила выполнения рабочей документации силового электрооборудования";
- ГОСТ 21210-2014 "Условные графические изображения электрооборудования и проводок на планах";
- СП 76.13330.2016 "Электротехнические устройства";
- СТО 34.01-23.1-001-2017 "Объем и нормы испытаний электрооборудования";
- ПУЭ "Правила устройства электроустановок".

4 Рабочая документация является интеллектуальной собственностью ООО "Газпром проектирование" и не может быть передана третьим лицам без взаимного соглашения Заказчика и ООО "Газпром проектирование".

5 В данной рабочей документации:

- предусмотрен заказ опор У110-2Н с двумя реклоузерами;
- выполнены расчеты токов короткого замыкания, уставок релейной защиты;
- заземление оборудования.

6 План трассы ВЛ и ведомость опор см. 0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭВ.

7 Комплект рабочих чертежей разработан на материалах предварительных инженерных изысканий. Предварительные инженерные изыскания трассы ВЛ 35 кВ выполнены Саратовским филиалом ООО «Газпром проектирование».

8 Наименование производителя МТР, технические условия, фирменные наименования в составе рабочей документации является формой описания технических решений, не ограничивает конкурентную среду и может быть заменено на аналоги по результатам конкурентных процедур на основании подтверждения разработчика рабочей документации о соответствии (не ухудшения) технических решений без внесения изменений в рабочую документацию.

9 На опорах предусматриваются постоянные информационные знаки в соответствии с п. 2.5.23 ПУЭ. Кроме того, в соответствии с письмом № 32-01-08/78-ЭТ от 24.05.1999 Госэнергонадзора Минэнергопрома РФ, на информационных знаках должен быть указан номер телефона владельца ВЛ.

10 Приемке с составлением актов освидетельствования скрытых работ подлежат: устройство свайных оснований под опоры У110-2Н, заземляющие устройства опор У110-2Н.

11 Закрепление опор У110-2Н в грунте предусмотрено в комплектах чертежей по шифру 0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-АС.

12 Расчетные климатические условия в районе прохождения трассы ВЛ:

- район по гололеду - III;
- нормативная стенка гололеда, мм - 20;
- район по ветру - VI;
- нормативный скоростной напор ветра, Па - 1250;
- скорость ветра при гололеде, м/с - 18;
- среднегодовая температура, °С - минус 5,9;
- максимальная температура, °С - 33;
- минимальная температура, °С - минус 58;
- степень загрязнения атмосферы - II;
- среднегодовая продолжительность гроз, ч - менее 10;
- тип местности - А;
- региональный коэффициент по ветровой нагрузке - 1,15;
- региональный коэффициент по гололедной нагрузке - 1,25.

13 Максимальное тяжение в проводе Т=14,0 кН.

14 Для обеспечения безопасности птиц при эксплуатации ВЛ 35 кВ предусмотрены птицеведающие устройства изолирующего и антиприсадочного типа. Учтены в комплекте по шифру 0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭВ.

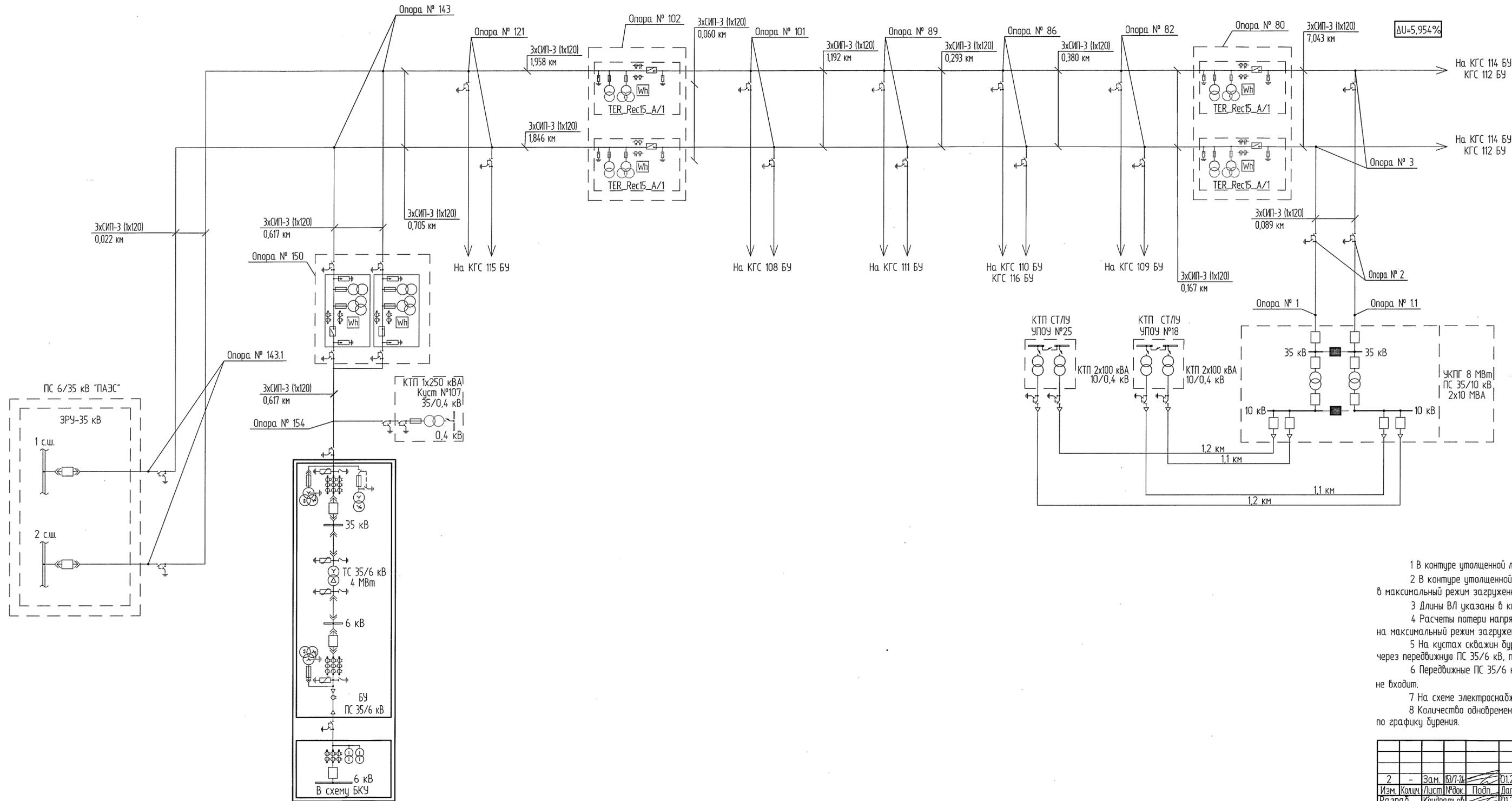
Инв. № подл. 002148/0004

Подп. и дата.

Взам. инв. №

0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4.703.107-ЭС						
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи						
2	-	Зам.	Б/Л-24		01.24	
Изм.	Коллч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Разраб.	Иовжий				01.24	Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту газоконденсатных скважин №107. Электроснабжение
Рук. гр.	Ваганов				01.24	
Гл. спец.	Богачков				01.24	Стадия Лист Листов Р 1 6
Нач. отд.	Дорохов				01.24	
Н. контр.	Богачков				01.24	
ГИП	Копылов				01.24	Общие данные





- 1 В контуре утолщенной линией показаны временные электроприемники БУ.
- 2 В контуре утолщенной сплошной линией показаны временные электроприемники БУ в максимальный режим загрузки линии ВЛ.
- 3 Длины ВЛ указаны в км.
- 4 Расчеты потери напряжения выполнены у наиболее удаленного потребителя ВЛ-35 кВ на максимальный режим загрузки линии ВЛ согласно графику бурения.
- 5 На участках скважин буровые установки подключаются к системе электроснабжения через передвижную ПС 35/6 кВ, поставляемые подрядчиком.
- 6 Передвижные ПС 35/6 кВ в объем проектирования договора 0762.353.015.2023/0004 не входит.
- 7 На схеме электроснабжения показаны буровые установки согласно графику бурения.
- 8 Количество одновременно работающих БУ и периодичность их работы осуществляется по графику бурения.

КГС 107 БУ
6/0,4 ЭК БУ 1
(янв.2025 г. - нояб.2026 г.)
2500 кВт

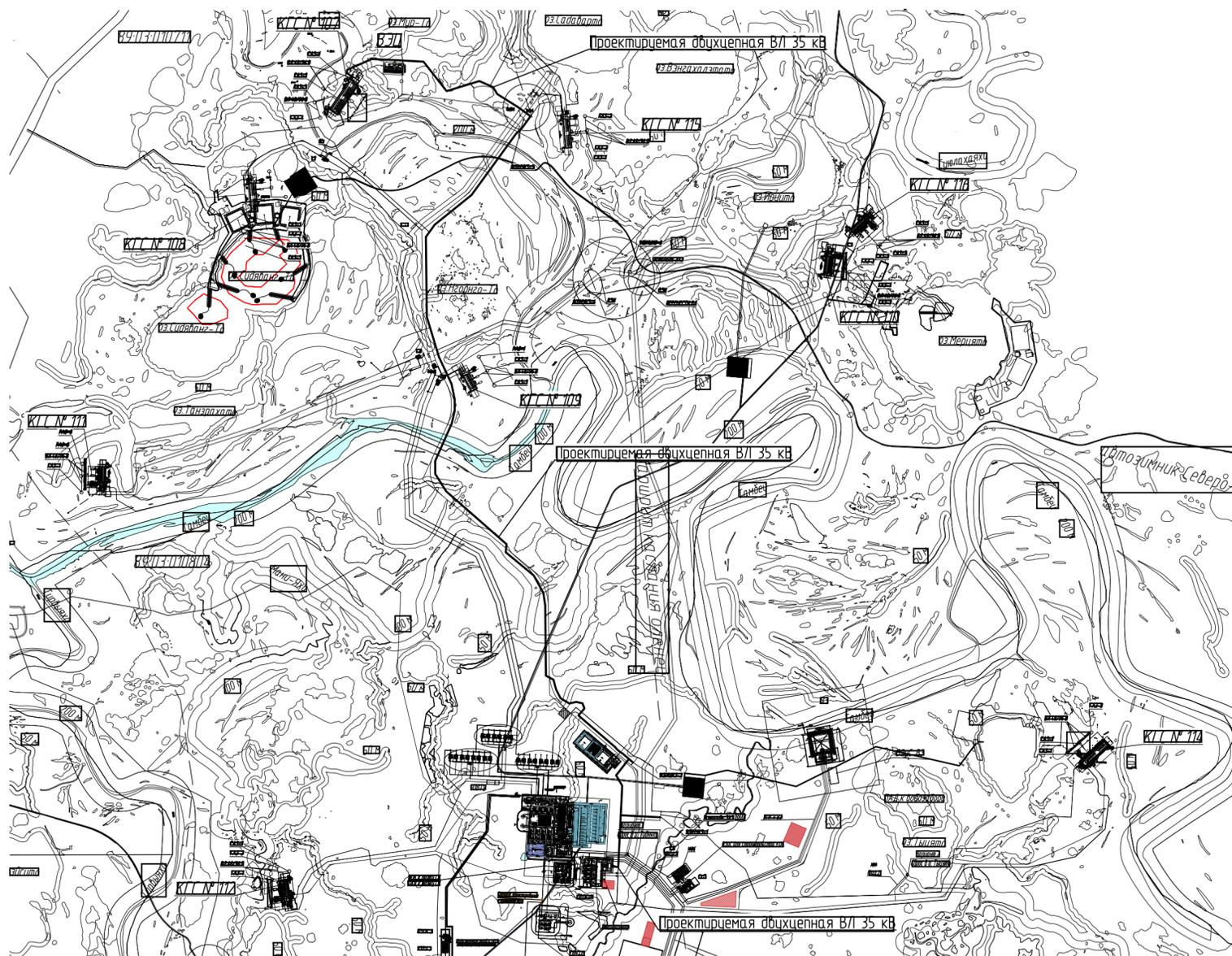
0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭС			
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи			
Изм.	Коллич.	Лист/Рядок	Подп.
2	-	Зам. 13/7-24	01.24
Разраб.	Кондратьев	01.24	01.24
Рук.гр.	Ваганов	01.24	01.24
Гл.спец.	Богачков	01.24	01.24
Н.контр.	Богачков	01.24	01.24
Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин №107. Электроснабжение			
Схема однолинейная электроснабжения 35 кВ			
Стадия	Лист	Листов	
Р	2		

Инд. № подл. 002148/0007
Подп. и дата. Взам. инв. №





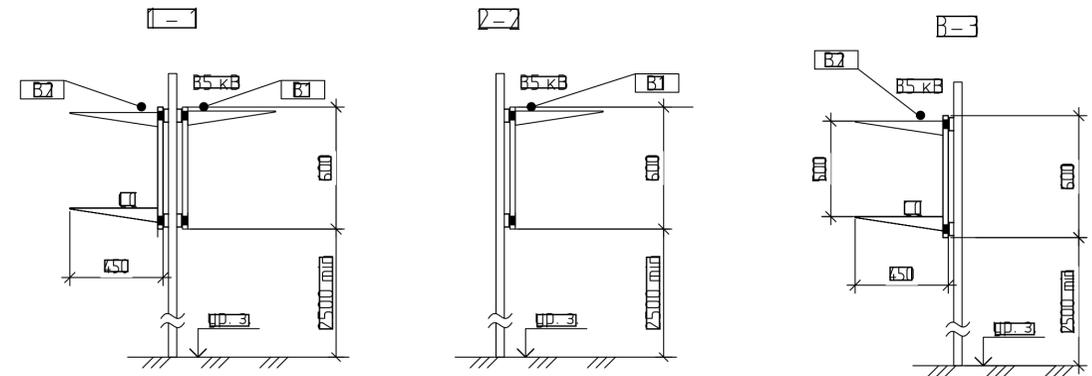
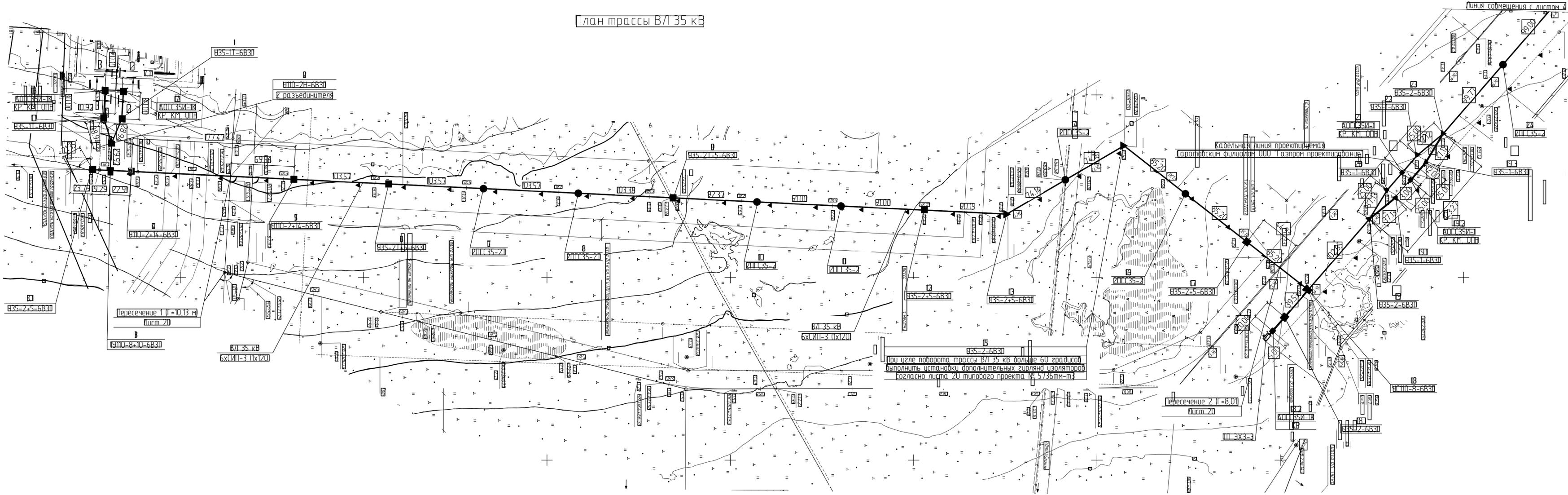
Ямало-Ненецкий
автономный округ,
Ямальский район,
Тамбейское месторождение
Северо-Тамбейский
лицензионный участок



Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл
00202620001

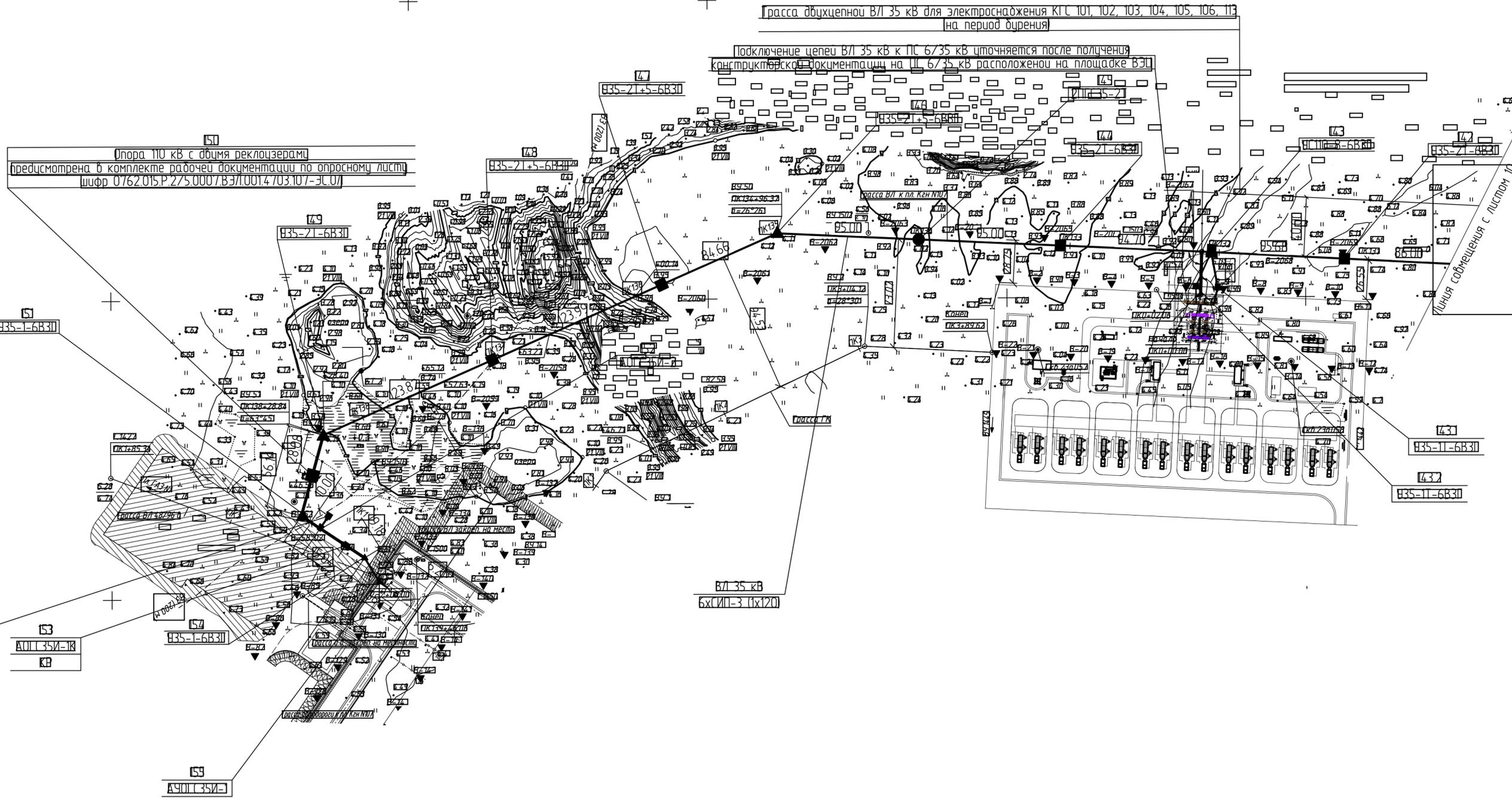
0762015P2750007B370014703107-ЭВ									
Обустройство мелких отложений Тамбейского месторождения Северо-Тамбейский лицензионный участок Воздушные линии электропередачи									
Изм	Кол	Лист	№ док	Подп	Дата	Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту		Лист	Листов
Разраб		Москальш			В.И.З	за законденсатных скважин №107		В	В
Рук. зр		Назидов			В.И.З				
Л. спец		Николаев			В.И.З				
П. контр					В.И.З	Ситуационный план (1:50000)			

План трассы ВЛ 35 кВ



0762 015 P 275 0007 B 31 0014 703 107-3B											
Объект: меловых отложений Тамбовского месторождения											
Газпром-Тамбовский лицензионный участок											
Воздушные линии электропередачи											
В	Разр	Колч	Лист	№ листа	Подп	Дата	Линия электропередачи воздушная	Стадия	Лист	Листов	
							от УЭП к кусту				
							разаконденсатных скважин №107				
							План трассы ВЛ 35 кВ от ПК0-00,00				
							до ПК18+96,90 (1:2000). Разрезы 1-1				
							2-2, 3-3				

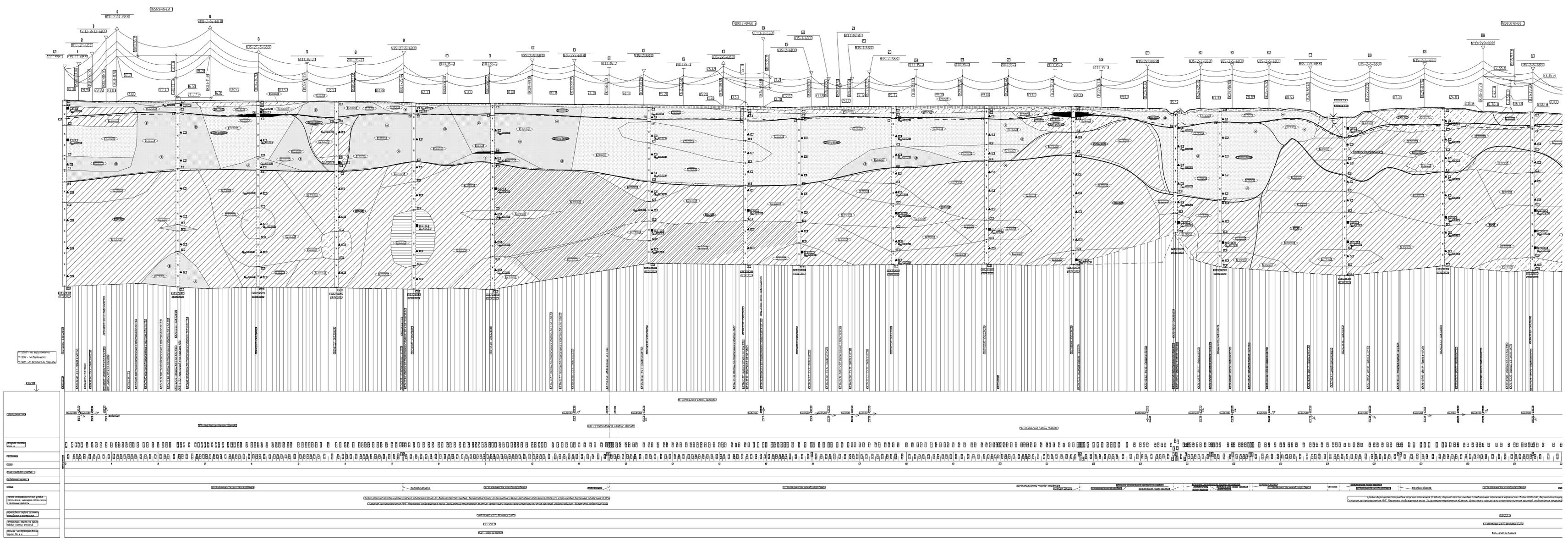




ВЭЛ № 002026200001

0762.015.P.275.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ									
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения									
Северо-Тамбейский лицензионный участок									
Воздушные линии электропередачи									
В	Изм	Коллч	Лист	Число	Дата	Лист	Листов	Лист	Листов
В	Разраб	Москабкин	26.03.24		26.03.24	1	1	1	1
В	Рук. зпр	Москабкин	26.03.24		26.03.24				
В	Л. спец	Назидин	26.03.24		26.03.24				
В	П. контр	Назидин	26.03.24		26.03.24				
Линия электропередачи воздушная от УКП к КЭС									
в законтрактных скважинах №107									
План трассы ВЛ 35 кВ от ПК130+45.38 до ПК139+46.06 (1:20000)									





1:100 - по дорожке
1:100 - по дорожке

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

Сводная ведомость опор В/Л 35 кВ

Тип опоры	Обозначение	Номер опоры											Итого
		10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
Опора промежуточная ВЛ 35-2	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01-14	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	68
		21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
		31	32	33	34	35	36	37	38	39	40		
		41	42	43	44	45	46	47	48	49	50		
Опора промежуточная ВЛ 35-2	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01-19	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	8	
Опора анкерная концевая АЛС 35И-1К	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01-39	182	152	153	154	155	-	-	-	-	-	8	
Опора анкерная АЛС 35И-1	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01-38	21	192	-	-	-	-	-	-	-	-	2	
Опора анкерная ответвительная АЛС 35И-2	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01-41	152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
Опора анкерная АЧЛС 35И-1	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01-40	153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
Унифицированная стальная одноцепная анкерно-угловая опора У35-1-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	20	191	22	193	151	154	-	-	-	-	6	
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У35-1П-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	1	1	1431	1432	-	-	-	-	-	-	4	
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У35-2-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	18	181	19	23	43	48	51	57	65	68	63	
		67	68	69	70	74	75	77	79	87	88		
		90	91	100	103	109	118	119	120	121	124		
		128	130	134	-	-	-	-	-	-	-		
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У35-2П-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	139	142	144	149	-	-	-	-	-	4		
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У35-2+5-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	81	82	83	87	29	80	81	82	83	84	61	
		85	87	81	82	49	59	62	63	64	72		
		73	81	84	83	84	112	113	116	117	122		
		127	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У35-2П+5-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	8	9	137	138	146	147	148	-	-	1		
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У110-2Н-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	8	801	102	150	129	-	-	-	-	6		
Унифицированная стальная анкерно-угловая ответвительная опора У110-8-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	18	88	101	128	143	-	-	-	-	8		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Двухцепная ответвительная опора У110-8-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	121	-	-	-	-	-	-	-	-	1		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Двухцепная ответвительная опора У110-8+10-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	8	82	89	-	-	-	-	-	-	8		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У110-2+9-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	88	88	89	-	-	-	-	-	-	8		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Унифицированная стальная двухцепная анкерно-угловая опора У110-2+14-6В3П	ВКТР-АС ВЛ 35/110/220.02	8	8	83	123	-	-	-	-	-	4		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Итого													168

Ведомость навесного оборудования на опоры В/Л 35 кВ

Тип навесного оборудования	Обозначение	Номер опоры											Итого
		182	152	153	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установка разъединителя на анкерной опоре АЛС 35И-1К	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01	182	152	153	-	-	-	-	-	-	-	8	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Установка разъединителя с кабельной муфтой на анкерной опоре АЛС 35И-1	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01	21	192	-	-	-	-	-	-	-	-	2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Установка двух разъединителей на анкерной опоре У110-2Н-6В3П	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.02	8	129	-	-	-	-	-	-	-	-	2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Установка разъединителя с кабельной муфтой на анкерной опоре АЛС 35И-1К	ВКТР-АСК ВЛ 35/110/220.01	152	153	-	-	-	-	-	-	-	-	2	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Ведомость длин В/Л 35 кВ

Наименование	Протяженность км
Протяженность проектируемой двухцепной ВЛ 35 кВ (провод СИП-3 1x120-35кВ)	3.810
Протяженность проектируемой одноцепной ВЛ 35 кВ (провод СИП-3 1x120-35кВ)	0.578
Протяженность проектируемого кабельного участка ВЛ 35 кВ (кабель КАМАКС ПМнг(Al)-HF 1x185мм ² /35-35)	0.100
Итого	4.488

* Опоры с двумя реклоузерами предусмотрены по опросному листу по шифру
0762.015.P.2/5.0007.B3Л.0014.703.107-ЭС.01

0762.015.P.2/5.0007.B3Л.0014.703.107-ЭС										
Объект: меловые отложения Тамбейского месторождения Северо-Тамбейский лицензионный участок Воздушные линии электропередачи										
В	-	В.м	КВ/Л	Л	Л	Л	Л	Л	Л	Л
Разреш	Качество									
Р.к. зр	Масштаб									
Л. спец	Назначение									
Л. контр	Школа									
Линия электропередачи воздушная от УЭП к кусту в законченном состоянии №107										
Сводная ведомость опор В/Л 35 кВ										



Итого: 168
00202620001

Ведомость заземляющих устройств ВЛ 35 кВ

Номер опоры											Тип и номер чертежа заземляющего устройства	Кол. опор	Диаметр, мм	Масса металла, кг
Сопротивление заземляющего устройства опоры не более 10 Ом														
1А	1Б	2	21	19.2	129	152.1	153	-	-	3.407-150-ЭС 16	8	18	8x126,63 = 1013,40	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Номер схемы 2,				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тип заземлителя 4				
Сопротивление заземляющего устройства опоры не более 15 Ом														
7	8	10	11	14	16	24	25	26	27	3.407-150-ЭС 09	55	18	55x84,00= 4620,00	
28	38	39	40	43	44	45	47	50	52	Номер схемы 2,				
53	54	58	59	60	61	71	76	78	92	тип заземлителя 5				
95	96	97	98	99	104	105	106	107	108					
110	111	114	115	125	131	132	133	135	136					
140	141	145	152	155	-	-	-	-	-					
Сопротивление заземляющего устройства опоры не более 15 Ом														
1	1.1	3	3.1	4	5	6	9	12	13	3.407-150-ЭС 30	105	18	105x268,8= 28224	
15	17	18	18.1	19	20	19.1	22	19.3	23	тип заземлителя 4				
29	30	31	32	33	34	35	36	37	41	и сваи фундамента				
42	46	48	49	51	55	56	57	62	63	из труб				
64	65	66	67	68	69	70	72	73	74					
75	77	79	81	82	83	84	85	86	87					
88	89	90	91	93	94	100	101	103	109					
112	113	116	117	118	119	120	121	121.1	122					
123	124	126	127	128	130	134	137	137	138					
139	142	143	143.1	143.2	144	146	147	148	149					
151	152	154	152	154	-	-	-	-	-					
Всего											168	18	33857	

Ведомость заземляющих устройств оттяжек ВЛ 35 кВ

Номер опоры											Тип и номер чертежа заземляющего устройства	Кол. опор	Диаметр, мм	Масса металла, кг
Сопротивление заземляющего устройства опоры не более 15 Ом														
18.2	152.1	153	1А	1Б	152	155	-	-	-	3.407-150-ЭС 09	7	18	7x84,00= 588,00	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Номер схемы 2,				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тип заземлителя 5				
Всего											7	18	588,00	

1 Согласно инженерно-геологическим изысканиям в районе строительства ВЛ 35 кВ грунты представлены супесями и суглинками, находящимися в многолетнемерзлом состоянии.

2 Сопротивление заземляющих устройств опор ВЛ 35 кВ с установленными на них разъединителями не должно превышать 10 Ом. Сопротивление заземляющих устройств опор ВЛ 35 кВ с установленными на них разрядниками не должно превышать 15 Ом. Требуемое сопротивление заземляющего устройства опоры ВЛ 35 кВ обеспечено естественным заземлителем (металлическая свая опоры) и искусственными заземлителями из оцинкованной стали, проложенными в противоположном направлении от подземных коммуникаций.

3 Вокруг опор ВЛ 35 кВ с электрооборудованием на глубине не менее 0,5 м и на расстоянии не более 1 м от опор проложить замкнутый горизонтальный заземлитель для выравнивания потенциалов.

4 Присоединение заземлителей к металлическим опорам ВЛ 35 кВ выполнить болтовым соединением по серии 3.407-150 "Заземляющие устройства опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,38; 6; 10; 20; 35 кВ", лист ЭС 41.

5 Открыто проложенные заземляющие проводники должны быть защищены от коррозии в соответствии с п. 2.5.133 ПУЭ и идентифицированы посредством окрашивания двухцветной желто-зеленой комбинацией согласно ГОСТ 33542-2015.

Инв. № подл. 002026/0007
Подп. и дата.
Взам. инв. №

0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ					
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи					
1	-	Зам.	357/7-24	06.03.24	
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Московкин		06.03.24	Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин №107
Рук. гр.		Московкин		06.03.24	
Гл. спец.		Назибин		06.03.24	
Н.контр.		Назибин		06.03.24	Ведомость заземляющих устройств ВЛ 35 кВ
			Стадия	Лист	Листов
			Р	18	



Таблица монтажных стрел провеса провода СИП-3 1x120-35кВ ВЛ 35 кВ

Длина пролета, м	Стрела провеса в м при температуре воздуха в °C						
	Расчетные данные $V_n=20$ мм; $W_0=1250$ Па (45 м/с); $G = G_2=11,4$ кгс/мм ² , $G_3=8,5$ кгс/мм ² ; $t_{max}=33$ °C; t_{min} =минус 58 °C; $t_э$ =минус 5,9 °C; $I=11,4$ кН						
	E30	E20	E10	0	10	20	30
50	0,16	0,20	0,25	0,33	0,44	0,56	0,69
60	0,24	0,29	0,36	0,46	0,58	0,72	0,87
70	0,42	0,53	0,66	0,81	0,97	1,12	1,27
80	0,80	0,97	1,14	1,31	1,47	1,63	1,77
90	1,37	1,59	1,73	1,89	2,09	2,20	2,34
100	2,04	2,21	2,38	2,54	2,70	2,84	2,98
110	2,78	2,94	3,11	3,26	3,41	3,59	3,69
120	3,57	3,74	3,89	4,04	4,19	4,33	4,47
130	4,44	4,59	4,74	4,89	5,03	5,17	5,31
140	5,36	5,51	5,66	5,81	5,95	6,09	6,22
150	6,39	6,50	6,63	6,79	6,93	7,07	7,20

Таблица монтажных стрел провеса троса ГТК20-0/50-9,1мм-18кА2*с-64кН ВЛ 35 кВ

Длина пролета, м	Стрела провеса в м при температуре воздуха в °C						
	Расчетные данные $V_n=20$ мм; $W_0=1250$ Па (45 м/с); $G = G_2=30$ кгс/мм ² , $G_3=21$ кгс/мм ² ; $t_{max}=33$ °C; t_{min} =минус 58 °C; $t_э$ =минус 5,9 °C; $I=30,0$ кН						
	E30	E20	E10	0	10	20	30
50	0,7	0,9	0,9	0,2	0,1	0,1	0,1
60	0,9	0,7	0,7	0,2	0,1	0,1	0,2
70	0,2	0,0	0,9	0,4	0,2	0,2	0,3
80	0,6	0,3	0,3	0,6	0,4	0,4	0,9
90	2,0	0,7	0,7	0,0	0,6	0,7	0,9
100	2,9	2,1	2,1	0,9	0,0	0,1	0,3
110	3,0	2,6	2,6	2,0	0,6	0,7	0,8
120	3,6	3,2	3,2	2,6	2,2	2,3	2,4
130	4,3	3,8	3,8	3,3	2,8	2,9	3,1
140	4,9	4,9	4,9	4,0	3,9	3,7	3,8
150	5,7	5,2	5,2	4,7	4,3	4,4	4,9

Климатические условия в районе проектирования ВЛ 35 кВ

Наименование	Расчетные величины
Район по гололеду	II
Толщина стенки гололеда, мм	20
Район по ветру	VII
Нормативный скоростной напор ветра, Па	1250
Скорость ветра при гололеде	18
Среднегодовая температура, °C	минус 5,9
Максимальная температура, °C	33
Минимальная температура, °C	минус 58
Степень загрязнения атмосферы	I
Среднегодовая продолжительность гроз, ч	менее 10
Тип местности	A
Региональный коэффициент по ветровой нагрузке	0,9
Региональный коэффициент по гололедной нагрузке	1,29

Для промежуточных значений длины пролета и температуры воздуха стрелы провеса определять путем интерполяции.

0762015 P 2/5 0007 ВЭЛ 0014703107-ЭВ						
Объект: меловые отложения Тамбейского месторождения						
Северо-Тамбейский лицензионный участок						
Воздушные линии электропередачи						
Изм	Коллч	Лист	№ док	Подп	Дата	
Разраб	Могкобкин				26.03.24	
Рук. гр	Назидин				26.03.24	
Л. спец	Николаев				26.03.24	
А.контр						
Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту газоконденсатных скважин №107				Стация	Лист	Листов
Таблица монтажных стрел провеса провода и троса ВЛ 35 кВ				8	19	

Взам. инв. №
 Подп. и дата
 Инв. № подл. 00202670007



Таблица монтажных стрел провеса провода СИП-3 1x120-35кВ ВЛ 35 кВ

Длина пролета, м	Стрела провеса в м при температуре воздуха в °С						
	Расчетные данные $W=20$ мм; $W_0=1250$ Па (45 м/с); $G_1=G_2=11,4$ кгс/мм ² , $G_3=8,5$ кгс/мм ² ; $t_{max}=33$ °С; t_{min} =минус 58 °С; $t_э$ =минус 5,9 °С; $I=11,4$ кН						
	Е30	Е20	Е10	0	10	20	30
50	0,16	0,20	0,25	0,33	0,44	0,56	0,69
60	0,24	0,29	0,36	0,46	0,58	0,72	0,87
70	0,42	0,53	0,66	0,81	0,97	1,2	1,27
80	0,80	0,97	1,14	1,31	1,47	1,63	1,77
90	1,37	1,59	1,73	1,89	2,09	2,20	2,34
100	2,04	2,21	2,38	2,54	2,70	2,84	2,98
110	2,78	2,94	3,11	3,26	3,41	3,59	3,69
120	3,57	3,74	3,89	4,04	4,19	4,33	4,47
130	4,44	4,59	4,74	4,89	5,03	5,17	5,31
140	5,36	5,51	5,66	5,81	5,95	6,09	6,22
150	6,39	6,50	6,63	6,79	6,93	7,07	7,20

Таблица монтажных стрел провеса троса ГТК20-0/50-9,1мм-18кА2*с-64кН ВЛ 35 кВ

Длина пролета, м	Стрела провеса в м при температуре воздуха в °С						
	Расчетные данные $W=20$ мм; $W_0=1250$ Па (45 м/с); $G_1=G_2=30$ кгс/мм ² , $G_3=21$ кгс/мм ² ; $t_{max}=33$ °С; t_{min} =минус 58 °С; $t_э$ =минус 5,9 °С; $I=30,0$ кН						
	Е30	Е20	Е10	0	10	20	30
50	0,7	0,9	0,9	0,2	0,1	0,1	0,1
60	0,9	0,7	0,7	0,2	0,1	0,1	0,2
70	0,2	0,0	0,9	0,4	0,2	0,2	0,3
80	0,6	0,3	0,3	0,6	0,4	0,4	0,9
90	2,0	0,7	0,7	0,0	0,6	0,7	0,9
100	2,9	2,1	2,1	0,9	0,0	0	0,3
110	3,0	2,6	2,6	2,0	0,6	0,7	0,8
120	3,6	3,2	3,2	2,6	2,2	2,3	2,4
130	4,3	3,8	3,8	3,3	2,8	2,9	3,1
140	4,9	4,9	4,9	4,0	3,9	3,7	3,8
150	5,7	5,2	5,2	4,7	4,3	4,4	4,9

Климатические условия в районе проектирования ВЛ 35 кВ

Наименование	Расчетные величины
Район по гололеду	II
Толщина стенки гололеда, мм	20
Район по ветру	VII
Нормативный скоростной напор ветра, Па	1250
Скорость ветра при гололеде	18
Среднегодовая температура, °С	минус 5,9
Максимальная температура, °С	33
Минимальная температура, °С	минус 58
Степень загрязнения атмосферы	I
Среднегодовая продолжительность гроз, ч	менее 10
Тип местности	A
Региональный коэффициент по ветровой нагрузке	0,9
Региональный коэффициент по гололедной нагрузке	0,29

Для промежуточных значений длины пролета и температуры воздуха стрелы провеса определять путем интерполяции.

0762015 P 2/5 0007 ВЭЛ 0014703107-ЭВ						
Объект: меловые отложения Тамбейского месторождения						
Северо-Тамбейский лицензионный участок						
Воздушные линии электропередачи						
Изм	Коллч	Лист	№ док	Подп	Дата	
Разраб	Могкабкин				26.03.24	
Рук. гр	Могкабкин				26.03.24	
Л. спец	Назидин				26.03.24	
А.контр	Назидин					
Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту газоконденсатных скважин №107				Стация	Лист	Листов
Таблица монтажных стрел провеса провода и троса ВЛ 35 кВ				8	19	

Взам. инв. №
Инв. № подл. 00202670007

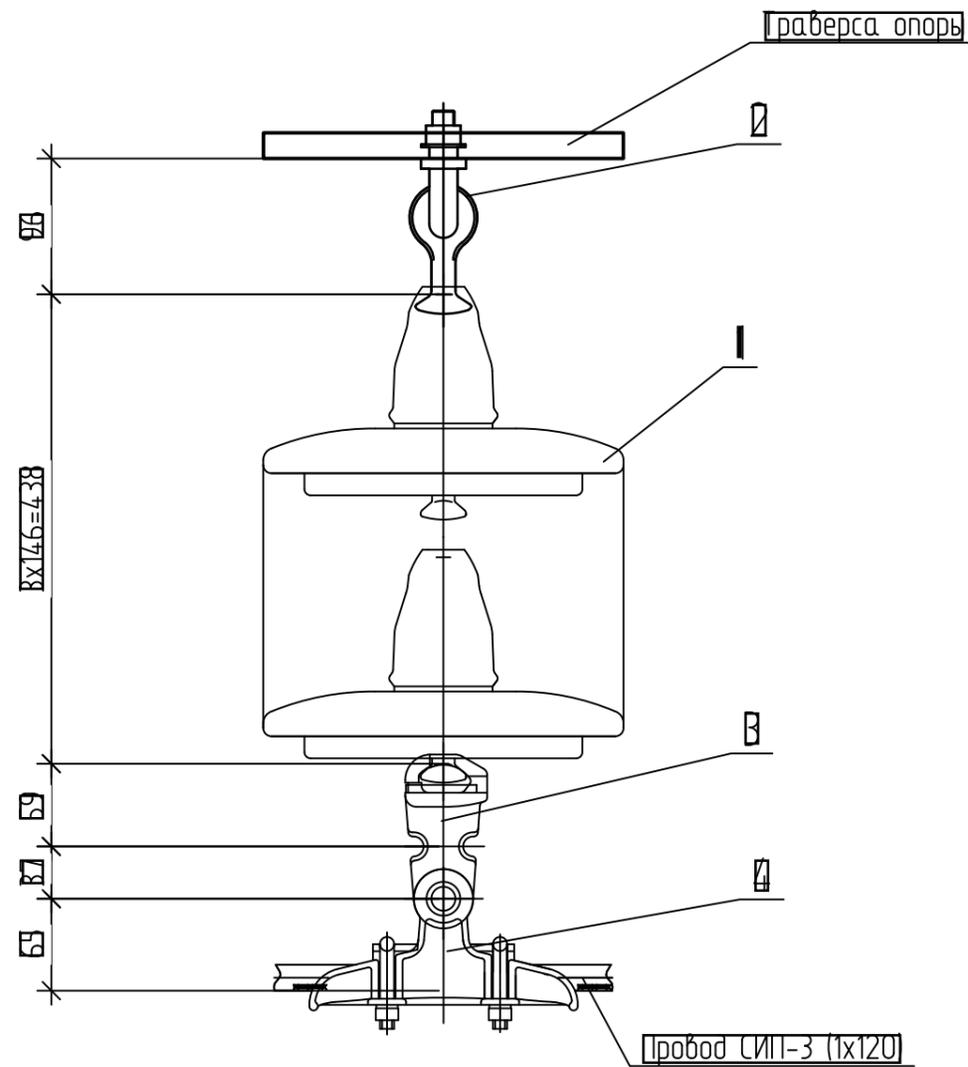
Номер участка линии	Номер пересечения	Объект пересечения	Высотная отметка в точке пересечения, м	Опоры ограничивающие пролет пересечения		Марка сечения провода	Отметка земли в основании опоры, м	Отметка подвеса провода на опоре, м	Перепад отметок провода на опорах, м	Расчетная температура воздуха, °С	Грейд провода в середине пролета, м	Расстояние от места пересечения до более высокой опоры, м	Пролет пересечения, м	Пробег провода, м	Вертикальный заборит пересечения, м	Дополнительные указания
				Номер	Обозначение											
1	Автомобильная дорога проектируемая	16.59	4	В110=2+14-6В3П	СИП-3 (1x120)	13.60	17.71	0.58	Е9	11.81	174.77	177.47	10.28	10.13	М. лист 3	
			5	В110=2+14-6В3П		14.16	18.26									
2	Автомобильная дорога проектируемая	13.57	17	В35=2+5-6В3П	СИП-3 (1x120)	11.26	16.49	1.28	Е9	19.2	141.71	85.20	2.32	8.01	М. лист 3	
			18	В110=8-6В3П		10.78	12.21									
3	Автомобильная дорога проектируемая	10.34	18	В110=2+9-6В3П	СИП-3 (1x120)	8.19	17.38	1.97	Е9	18.42	149.79	106.48	6.33	11.58	М. лист 4	
			17	В35=2+5-6В3П		8.00	13.39									
4	Автомобильная дорога проектируемая	9.33	19	В35=2+5-6В3П	СИП-3 (1x120)	4.63	19.99	1.81	Е9	2.94	153.83	98.93	6.08	9.68	М. лист 9	
			18	В110=2+9-6В3П		4.63	13.86									
5	Автомобильная дорога проектируемая	9.02	12	В110=8+10-6В3П	СИП-3 (1x120)	4.27	12.63	1.53	Е9	6.40	102.54	148.00	9.28	9.58	М. лист 7	
			13	В110=2+14-6В3П		4.01	18.16									
6	Автомобильная дорога проектируемая	9.29	19	В110=2+9-6В3П	СИП-3 (1x120)	4.47	13.64	1.30	Е9	2.14	185.30	85.56	6.14	8.21	М. лист 7	
			18	В110=8-6В3П		4.86	15.34									
7	Автомобильная дорога проектируемая	9.22	12	В35=2+5-6В3П	СИП-3 (1x120)	1.61	12.82	1.67	Е9	6.98	140.69	168.00	9.68	9.14	М. лист 9	
			13	В110=2+14-6В3П		4.42	18.53									

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	00202670007

0762015Р2750007ВЭЛ0014703107-ЭВ					
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения					
Северо-Тамбейский лицензионный участок					
Воздушные линии электропередачи					
Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту газоконденсатных скважин №107				Лист	Листов
Пересечения 1...7. Результат расчета пересечения				8	20
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.					06.03.24
Рук. гр.					06.03.24
Л. спец.					06.03.24
А.контр.					06.03.24



Изолирующая поддерживающая подвеска провода ВЛ 35 кВ



спецификация

Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед. ка	Примечание
1	Ч 3493-004-99267582-2009	Изолятор ПС 70В	В	В.40	
2	Ч 3449-001-52819896-2010	Узел крепления КТП-7-2В	1	0.80	
В	Ч 3449-001-52819896-2010	Шпика одноплечатое ЧТ-7-1В	1	0.67	
2	Ч 3449-001-52819896-2010	Важим поддерживающий	1	0.69	
		ПГ-30/12-20			

Взам. инв. №	
Инв. № подл.	00202670007
Подп. и дата	

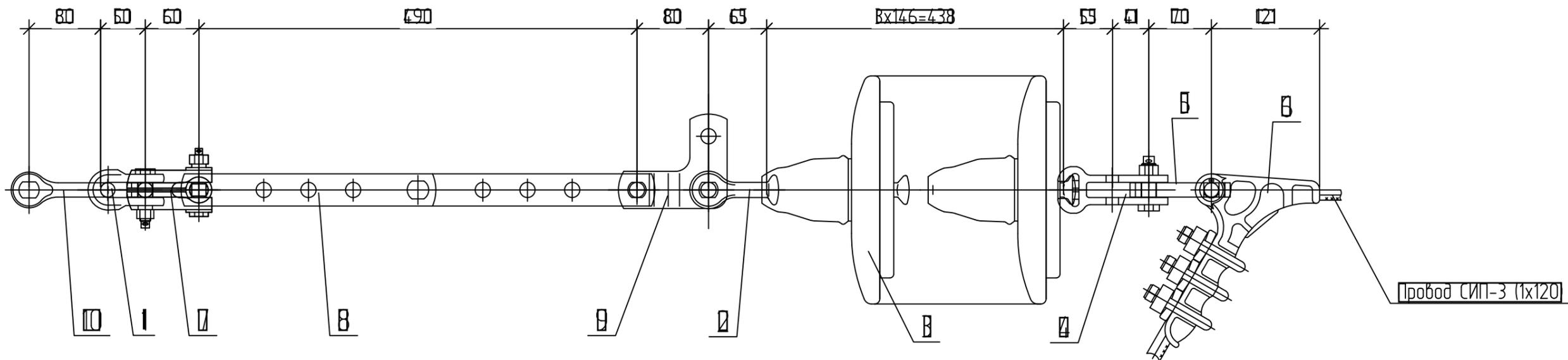
0762015Р2750007ВЭЛ0014703107-ЭВ					
Объединение мелких отложений Тамбейского месторождения					
Северо-Тамбейский лицензионный участок					
Воздушные линии электропередачи					
Изм	Кол.ч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб		Маскобкин			В.11.23
Рук. гр		Назидин			В.11.23
Л. спец		Николаев			В.11.23
А.контр					В.11.23
Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту газоконденсатных скважин №107			Стация	Лист	Листов
Изолирующая поддерживающая подвеска провода ВЛ 35 кВ			В	21	



спецификация

Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед. кз	Примечание
1	Ч 3449-001-52819896-2010	Скоба СК-7-1А	1	0.38	
2	Ч 3449-001-52819896-2010	Серьга СР-7-1В	1	0.30	
3	Ч 3493-004-99267582-2009	Изолятор ПС70В	8	8.40	
4	Ч 3449-001-52819896-2010	Шко обухлапчатое У2-7-1В	1	0.98	
5	Ч 3449-001-52819896-2010	Вбено промежуточное ПР-7-В	1	0.44	
6	Ч 3449-001-52819896-2010	Ва.жим натяжной болтовой НВ-2-В	1	0.64	
7	Ч 3449-001-52819896-2010	Скоба СК1-7-А	1	0.46	
8	Ч 3449-001-52819896-2010	Вбено промежуточное регулируемое ПРР-7-А	1	0.77	
9	Ч 3449-001-52819896-2010	Вбено промежуточное монтажное ПМ-7-А	1	0.66	
10	Ч 3449-001-52819896-2010	Скоба СКЛ-10-А	1	0.67	

Изолирующая натяжная подвеска провода ВЛ 35 кВ

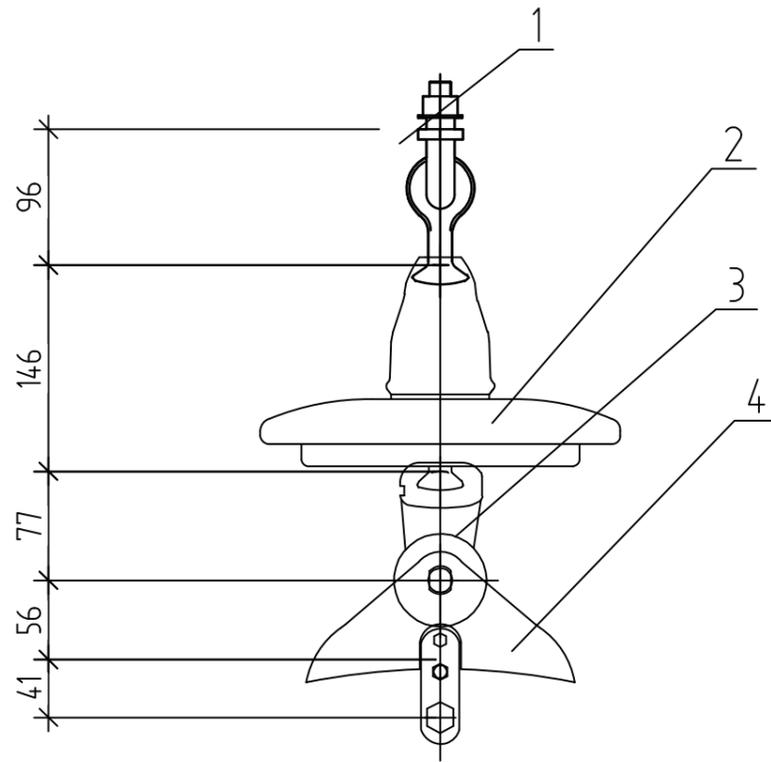


Взам. инв. №	
Инв. № подл.	00202670007
Подп. и дата	

0762 015 Р 275 0007 ВЭЛ 001 4703 107-ЭВ					
Объект: меловые отложения Тамбейского месторождения					
Лицензионный участок: Себеро-Тамбейский лицензионный участок					
Воздушные линии электропередачи					
Изм	Колуч	Лист	№ док	Подп	Дата
Разраб	Могкобкин				В.11.23
Рук. гр	Назидин				В.11.23
Л. спец	Николаев				В.11.23
А. контр					В.11.23
Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту газоконденсатных скважин №107					
Изолирующая натяжная подвеска провода ВЛ 35 кВ					
Стация	Лист	Листов			
8	22				



Изолирующая поддерживающая подвеска грозозащитного троса ВЛ 35 кВ



Спецификация

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ТУ 3449-001-52819896-2010	Узел крепления КГП-7-2Б	1	0,80	
2	ТУ 3493-004-99267582-2009	Изолятор ПС70Е	1	3,40	
3	ТУ 3449-001-52819896-2010	Ушко У1К-7-16	1	0,62	
4	ТУ 3449-126-00111120-97	Зажим поддерживающий ПГН-2-6А	1	0,94	

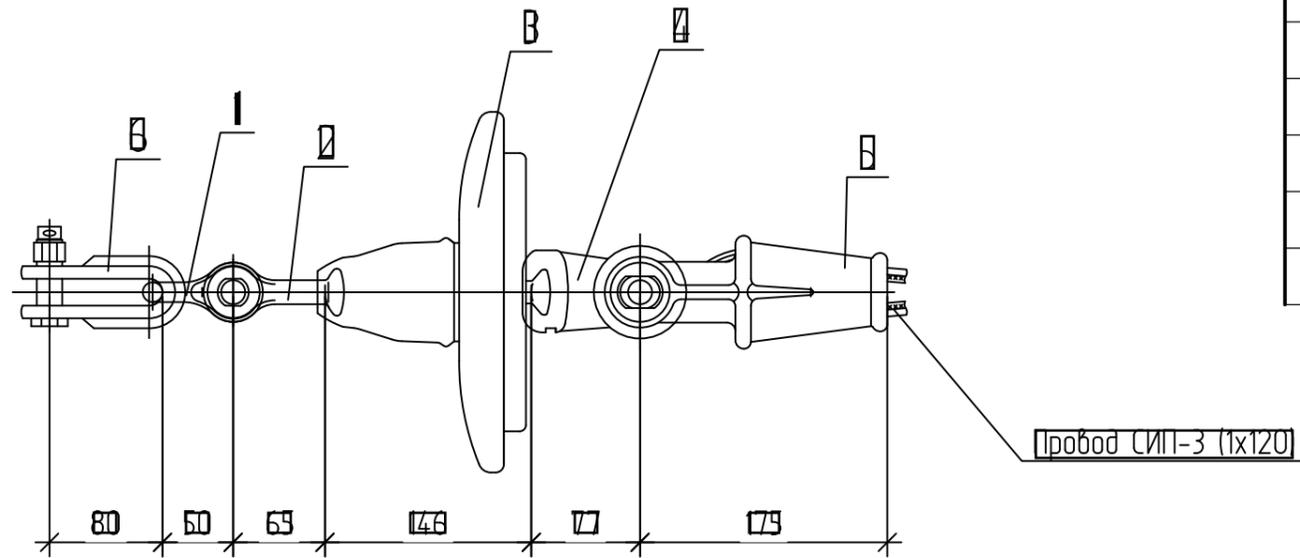
Инв. № подл.	002026/0007
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

0762.015.P.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ					
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Московкин			13.11.23
Рук. гр.		Назидин			13.11.23
Гл. спец.		Николаев			13.11.23
Н.контр.					13.11.23
Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин №107					
Изолирующая поддерживающая подвеска грозозащитного троса ВЛ 35 кВ					
Стадия	Р	Лист	23	Листов	



Изолирующая натяжная подвеска грозозащитного троса В/Л 35 кВ

Спецификация



Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кз	Примечание
1	Ч 3449-001-52819896-2010	Скоба СК-7-1А	1	0,38	
2	Ч 3449-001-52819896-2010	Серьга СР-7-1В	1	0,30	
В	Ч 3493-004-99267582-2009	Изолятор ПС70В	1	В.40	
Д	Ч 3449-001-52819896-2010	Шпико ШК-7-1В	1	0,62	
Б	Ч 3449-001-52819896-2010	Важим натяжной НКК-1-1В	1	0,80	
В	Ч 3449-001-52819896-2010	Скоба СКД-10-	1	0,67	

Взам. инв. №	
Инв. № подл.	00202670007
Подп. и дата	

0762015Р2750007ВЭЛ0014703107-ЭВ					
Объект: меловые отложения Тамбейского месторождения					
Лицензионный участок: Себеро-Тамбейский лицензионный участок					
Воздушные линии электропередачи					
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Морковкин			В.11.23
Рук. зр.		Назидов			В.11.23
Л. спец.		Николаев			В.11.23
И.контр.					В.11.23
Изолирующая натяжная подвеска грозозащитного троса В/Л 35 кВ			Страница	Лист	Листов
			8	24	

Ведомость гирлянд изоляторов провода и троса В/Л 35 кВ

Номер опоры										Шифр опоры	Крепление провода		Крепление троса	
											Шифр гирлянды	Количество на одной опоре	Шифр гирлянды	Количество на одной опоре
10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	ВЛЛС35-2	лист 21	6	-	-
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29					
30	31	32	33	34	35	36	37	38	39					
40	41	42	43	44	45	46	47	48	49					
50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	ВЛЛС35-21	лист 21	6	лист 23	1
60	61	62	63	64	65	66	67	68	69					
70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	ВЛЛС35И-18	лист 22	6	-	-
80	81	82	83	84	85	86	87	88	89					
90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	ВЛЛС35И-1	лист 22	6	-	-
100	101	102	103	104	105	106	107	108	109					
110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	ВЛЛС35И-2	лист 22	6	-	-
120	121	122	123	124	125	126	127	128	129					
130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	ВЛЛС35И-3	лист 22	6	-	-
140	141	142	143	144	145	146	147	148	149					
150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	ВЛЛС35И-4	лист 22	6	-	-
160	161	162	163	164	165	166	167	168	169					
170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	В35-1-6Б3П	лист 22	6	-	-
180	181	182	183	184	185	186	187	188	189					
190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	В35-1Т-6Б3П	лист 22	6	лист 24	0
200	201	202	203	204	205	206	207	208	209					
210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	В35-2-6Б3П	лист 22	6	-	-
220	221	222	223	224	225	226	227	228	229					
230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	В35-2Т-6Б3П	лист 22	6	лист 24	0
240	241	242	243	244	245	246	247	248	249					
250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	В35-2+5-6Б3П	лист 22	6	-	-
260	261	262	263	264	265	266	267	268	269					
270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	В35-2Т+5-6Б3П	лист 22	6	лист 24	0
280	281	282	283	284	285	286	287	288	289					
290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	В110-2Н-6Б3П	лист 22	6	-	-
300	301	302	303	304	305	306	307	308	309					
310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	ВС110-8-6Б3П	лист 22	6	-	-
320	321	322	323	324	325	326	327	328	329					
330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	ВС110-8-6Б3П	лист 22	6	лист 24	0
340	341	342	343	344	345	346	347	348	349					
350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	ВС110-8-6Б3П	лист 22	6	-	-
360	361	362	363	364	365	366	367	368	369					
370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	В110-8-6Б3П	лист 22	6	-	-
380	381	382	383	384	385	386	387	388	389					
390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	В110-8+10-6Б3П	лист 22	6	лист 24	0
400	401	402	403	404	405	406	407	408	409					
410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	В110-2+9-6Б3П	лист 22	6	-	-
420	421	422	423	424	425	426	427	428	429					
430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	В110-2+14-6Б3П	лист 22	6	-	-
440	441	442	443	444	445	446	447	448	449					

Сводная ведомость гирлянд изоляторов провода и троса В/Л 35 кВ

Наименование	Шифр гирлянды	Количество, шт
Изолирующая поддерживающая подвеска провода	лист 21	951
Изолирующая натяжная подвеска провода	лист 22	1323
Изолирующая поддерживающая подвеска троса	лист 23	6
Изолирующая натяжная подвеска троса	лист 24	44

Итого: 20202620000

0762015P2750007B9710014703107-ЭВ

Объект: меловых отложений Тамбейского месторождения (еберо-Тамбейский лицензионный участок)

Воздушные линии электропередачи

Линия электропередачи воздушная от УКП к кусту

за законденсатных скважин №107

Ведомость гирлянд изоляторов провода и троса В/Л 35 кВ

Газпром проектирование

Схема размещения РМК и УЗД-1.3 на проводе ВЛ 35 кВ

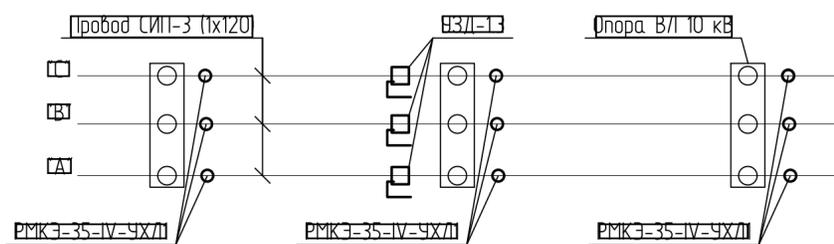


Схема размещения УЗД-1.3 на проводе для изолирующей натяжной подвески ВЛ 35 кВ

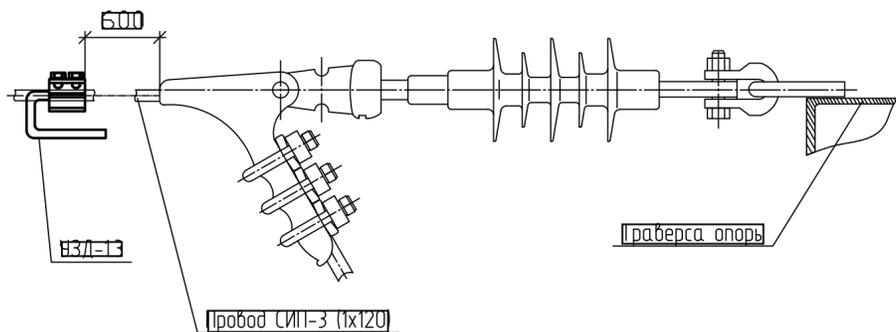
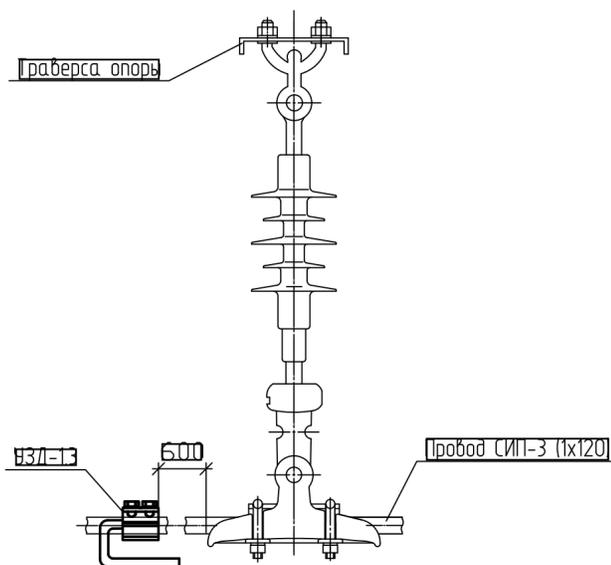


Схема размещения УЗД-1.3 на проводе для изолирующей поддерживающей подвески ВЛ 35 кВ



Ведомость коммутационных и грозозащитных устройств ВЛ 35 кВ

Вид	Узел участка	Обозначение	Наименование	Примечание
	Опора 2	РГП=1а-35IV/1000-4Х/1	Разъединитель горизонтально-поворотный с полимерной изоляцией трехполюсный с одним заземлителем со стороны подвижной колонки	2 шт
	Опора 129	РГП=1а-35IV/1000-4Х/1	Разъединитель горизонтально-поворотный с полимерной изоляцией трехполюсный с одним заземлителем со стороны подвижной колонки	2 шт
		РМКЭ=35-IV-4Х/1	Разрядник мультикамерный	6 шт
	Опора 182, 120, 152, 153	РГП=1а-35IV/1000-4Х/1	Разъединитель горизонтально-поворотный с полимерной изоляцией трехполюсный с одним заземлителем со стороны подвижной колонки	1 шт
	Опора 20, 22	РМКЭ=35-IV-4Х/1	Разрядник мультикамерный	по 3 шт на опору
	Опора 10, 19, 18, 23, 128, 130, 136, 121, 143, 154, 153	РМКЭ=35-IV-4Х/1	Разрядник мультикамерный	по 6 шт на опору
		Опоры 21, 192, 1А, 1В	РГП=1а-35IV/1000-4Х/1	Разъединитель горизонтально-поворотный с полимерной изоляцией трехполюсный с одним заземлителем со стороны подвижной колонки
		ОПН-П=35/40,5/10/39Х/1	Ограничитель перенапряжения	8 шт

1 Для защиты от перенапряжений ВЛ 35 кВ на опорах предусмотрены устройства защиты от перенапряжения РМКЭ-35-IV-УХЛ1, которые устанавливаются по одному на каждой опоре ВЛ 35 кВ в одной из фаз с последовательным их чередованием. Монтаж РМКЭ-35-IV-УХЛ1 на опоре ВЛ 35 кВ выполнять согласно рекомендациям изложенным в Руководстве по монтажу и эксплуатации РМКЭ-35-IV-УХЛ1.

2 Для присоединения переносного заземления к изолированным проводам ВЛ 35 кВ у опор с номерами 1, 11, 9, 13, 17, 23, 28, 51, 70, 75, 87, 100, 115, 124, 134, 142, 149 предусмотрены устройства УЗД-1.3.

0762015Р2750007ВЭЛ0014703107-ЭВ					
Объект: меловых отложений Тамбейского месторождения					
Лицензионный участок: северо-тамбейский лицензионный участок					
Воздушные линии электропередачи					
Изм	Кол	Лист	Число	Дата	Листов
Разраб	Москабкин	06.03.24			1
Пр. зр	Москабкин	06.03.24			1
Л. спец	Назидин	06.03.24			1
И. контр	Назидин	06.03.24			1
Ведомость коммутационных и грозозащитных устройств ВЛ 35 кВ					

ИЗМ. № 001
00202620001

Схема размещения гасителей вибрации на проводе для изолирующей поддерживающей подвески ВЛ 35 кВ

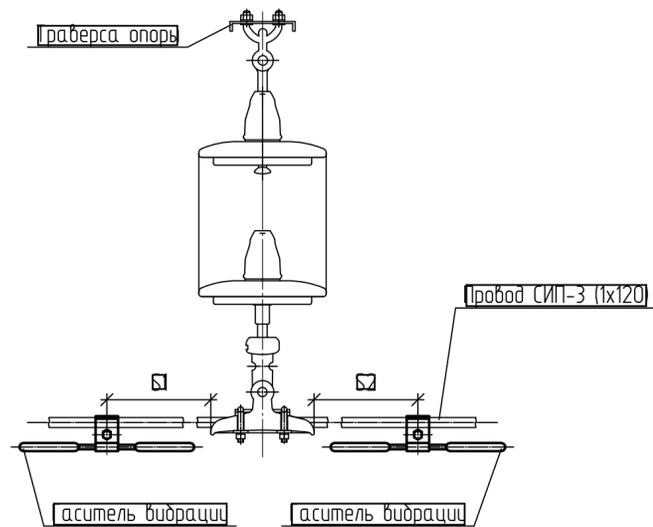


Схема размещения гасителей вибрации на проводе для изолирующей натяжной подвески ВЛ 35 кВ

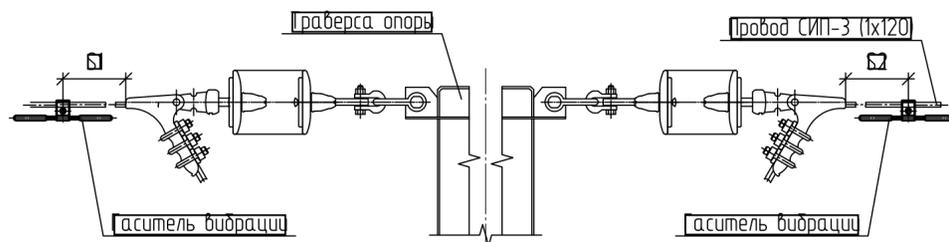


Схема размещения гасителей вибрации на тросе для изолирующей поддерживающей подвески ВЛ 35 кВ

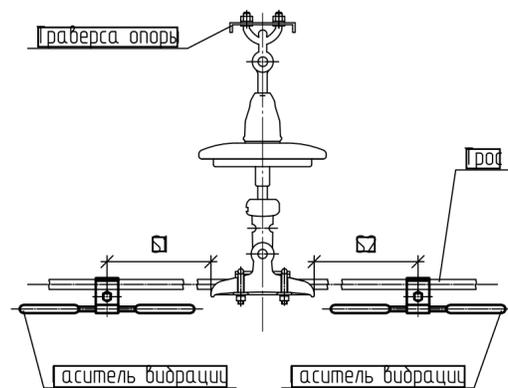
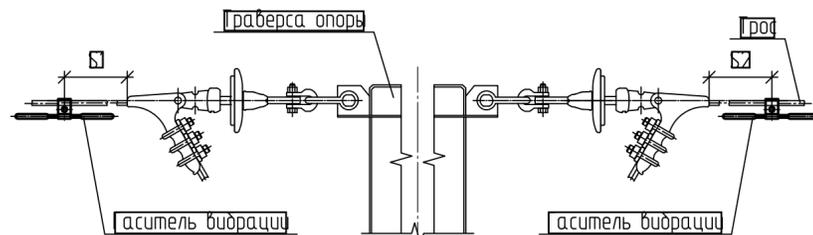


Схема размещения гасителей вибрации на тросе для изолирующей натяжной подвески ВЛ 35 кВ



Ведомость гасителей вибрации провода и троса ВЛ 35 кВ

Участок между опорами	Место установки гасителей вибрации, м				Примечание
	на проводе		на тросе		
	С1	С2	С1	С2	
4-5; 5-6; 6-7; 7-8	0,87	0,07	0,33	0,40	
18-19; 29-30; 33-34; 34-35; 35-36; 36-37; 41-42; 51-52; 52-53; 53-54; 54-55; 56-57; 57-58; 58-59; 59-60; 60-61; 61-62; 62-63; 63-64; 70-71; 71-72; 72-73; 82-83; 91-92; 92-93; 93-94; 94-95; 95-96; 96-97; 97-98; 98-99; 99-100; 109-110; 112-113; 116-117; 118-119; 122-123; 124-125; 125-126; 130-131; 131-132; 133-134	0,87	0,07	-	-	
137-138; 147-148; 148-149	0,87	0,07	0,33	0,40	
Количество гасителей вибрации	618	618	0	0	

Водная ведомость гасителей вибрации провода и троса ВЛ 35 кВ

Наименование	Марка	Количество, шт
гаситель вибрации для провода	В-1,6/1,2-11-400-16/20	638
гаситель вибрации для троса	В-0,8/0,6-9,1-400/10-13	0

Гасители вибрации установить на каждый провод ВЛ 35 кВ с каждой стороны пролета. Место установки гасителя вибрации определяется расстоянием, приведенным в ведомости, которое измеряется: у промежуточных опор ВЛ 35 кВ - от места выхода провода из поддерживающего зажима до середины гасителя, у анкерных опор ВЛ 35 кВ - от места выхода провода из натяжного зажима до середины гасителя. Гаситель вибрации должен быть расположен строго под проводом и надежно закреплен.

0762015P2750007B3710014703107-3B					
Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения					
Северо-Тамбейский лицензионный участок					
Воздушные линии электропередачи					
Изм	Коллж	Лист	№ док	Подп	Дата
Разработ	Москальков	06.03.24			
Рек. зр	Москальков	06.03.24			
Л. спец	Назидов	06.03.24			
И.контр	Назидов	06.03.24			
Ведомость гасителей вибрации				FORMA	
провода и троса ВЛ 35 кВ				ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ	

ИЗМ. № 001
00202620001

Обозначение кабеля, провода	Трасса		Кабель, провод			Способ прокладки							Количество разделок (Р), муфт (М)	Примечание
	Начало	Конец	Марка	Количество, число и сечение жил	Длина, м	В траншее, м	На скобах, м	На конструкциях, м	В лотках, м	В металлорукаве, м	В трубах, блоках, коробах			
											Материал и диаметр трубы, сечение короба, (мм)	Длина, м		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
B1	Энергоцентр ЗРУ 35 кВ	Опора № 1А ВЛ 35 кВ	КАМАКС ПМнг(А)-HF	3x(1x185мк/35-35)	100	-	10	90	-	-	-	-	2М	
B2	Энергоцентр ЗРУ 35 кВ	Опора № 1Б ВЛ 35 кВ	КАМАКС ПМнг(А)-HF	3x(1x185мк/35-35)	100	-	10	90	-	-	-	-	2М	

Примечание - Перед нарезкой кабеля длину уточнить по месту.

Потребность кабелей и проводов

Число и сечение жил, напряжение, кВ	Марка
1x185мк/35-35	615

Инд.№ подл. 002026/0007	Подпись и дата	Взам. инв.№
----------------------------	----------------	-------------

						0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ		
						Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи		
2	-	Зам.	580/7-24		03.24	Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин №107		
Изм.	Колуч.	Лист	№дож	Подп.	Дата			
Разраб.	Московкин				03.24			
Рук. гр.	Московкин				03.24			
Гл. спец.	Нагибин				03.24	Кабельный журнал		
Н. контр.	Нагибин				03.24			
						Р	29	
								

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Электротехническое оборудование								
1.	Разрядник мультикамерный экранного типа специальной модификации	РМКЭ-С-35-IV-УХЛ1 СТАЛ.674336.010 ТУ (ТУ 3414-014-4553350-2015)	(0) ¹⁾	ОАО НПО "Стример", Россия, Санкт-Петербург, ИНН 7805078620, КПП 784201001, galina.1@streamer.ru	шт.	951	5.2	или аналог (см. лист общих данных)
2.	Разъединитель горизонтально-поворотный с полимерной изоляцией трехполюсный с одним заземлителем со стороны подвижной колонки	РГП-16-35/1000-20 УХЛ1 ТУ3414-032-41586029-98 (ИВЕЖ.674213.046 ТУ) Комплектация по обосновывающему документу 0762.015.Р.2/ 5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.ОЛ	(0) ¹⁾	ЗАО "ЗЭТО", Россия, г.Великие Луки, ИНН 6025017624, КПП 602501001, info@zeto.ru	шт.	11	56	или аналог (см. лист общих данных)

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.
005578/0007

1) Для объектов ПАО «Газпром»:

- В графе «Код продукции»: до скобок - код продукции ИУС МТР ПАО Газпром», в скобках –

ID записи продукции в Едином Реестре ПАО «Газпром»; после скобок – код ЕС МТР

- При заказе продукции руководствоваться Приказом

ПАО «Газпром» от 03.10.2018 №582 «О применении Единого Реестра МТР

						0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО1				
1	-	Зам.	357/7-24		06.03.24	Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					
Разраб.	Московкин					Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин № 107		Стадия	Лист	Листов
Рук. группы	Московкин							Р		1
Гл. спец.	Нагибин									
Нач. отд.	Дорохов									
Н.контр.	Нагибин									
ГИП	Копылов					Спецификация оборудования поставки Заказчика				

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Кабельная продукция							
	1. Кабель 1x185мк/35-35	КАМАКС ПМнг(А)-HF ТУ 3530-038-58727764-2015	(0) ¹⁾	ООО "Угличкабель", Россия, г. Углич, ИНН 7710434750, КПП 771001001, Info@uglichcable.ru	м	615	3.81	или аналог (см. лист общих данных)
	2. Муфта концевая внутренней установки для одножильных кабелей с изоляцией из этиленпропиленовой резины на напряжение 35 кВ	КА-МАКС ХК-7131-Н12 ГОСТ 34839-2022	(0) ¹⁾		шт.	6	3.1	
	3. Муфта концевая наружной установки для одножильных кабелей с изоляцией из этиленпропиленовой резины на напряжение 35 кВ	КА-МАКС ХК-7132-Н12	(0) ¹⁾	ООО "Импэкс Электро" , Россия, Москва, ИНН 7703668281, КПП 773001001, info@impex.ru	шт.	6	3.2	или аналог (см. лист общих данных)
	Монтажные изделия							
	4. Узел крепления одножильных кабелей при прокладке в треугольник. Код №РК0016	5-УК-1-3-435-(20, 35, 110) ХЛ1 ТУ 3464-007-40886670-2005	(0) ¹⁾	ООО "Русэнерго", Россия, г. Пермь, ИНН 5908024358, КПП 590201001, info.rusenergo@mail.ru	компл.	220	0.15	или аналог (см. лист общих данных)

Взам. инв. №	005587/0007
Подпись и дата	
Инв. № подл.	006860/0007

1) Для объектов ПАО «Газпром»:
- В графе «Код продукции»: до скобок - код продукции ИУС МТР ПАО Газпром», в скобках – ID записи продукции в Едином Реестре ПАО «Газпром»; после скобок – код ЕС МТР
- При заказе продукции руководствоваться Приказом ПАО «Газпром» от 03.10.2018 №582 «О применении Единого Реестра МТР

						0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО2		
						Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи		
2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Московкин				Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин № 107		
Рук. группы		Московкин						
Гл. спец.		Нагибин				Стадия	Лист	Листов
Нач. отд.		Дорохов				Р		1
Н.контр.		Нагибин				<div style="text-align: center;"> Спецификация материалов поставки Заказчика </div> 		
ГИП		Копылов						

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Электротехнические материалы							
	1. Ограничитель перенапряжений нелинейный	ОПН-П1-35/40,5/10/2,0 УХЛ1 ТУ 3414-001-00468683-93	(0) ¹⁾	ЗАО "ЗЭТО", Россия, г.Великие Луки, ИНН 6025017624, КПП 602501001, info@zeto.ru	шт.	12	22	или аналог (см. лист общих данных)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	005588/0007

1) Для объектов ПАО «Газпром»:
- В графе «Код продукции»: до скобок - код продукции ИУС МТР ПАО Газпром», в скобках – ID записи продукции в Едином Реестре ПАО «Газпром»; после скобок – код ЕС МТР
- При заказе продукции руководствоваться Приказом ПАО «Газпром» от 03.10.2018 №582 «О применении Единого Реестра МТР

						0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО3			
						Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи			
1	-	Нов.	357/7-24		06.03.24				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				
Разраб.		Московкин				Линия электропередачи воздушная от УКПГ к кусту газоконденсатных скважин № 107	Стадия	Лист	Листов
Рук. группы		Московкин					Р		1
Гл. спец.		Нагибин							
Нач. отд.		Дорохов							
Н.контр.		Нагибин							
ГИП		Копылов				Спецификация оборудования поставки Подрядчика			
									

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Кабельная продукция								
1.	Провод 1x120-35кВ	СИП-3 1x120-35кВ ТУ 16-705.500-2006	(0) ¹⁾	АО "Сибкабель", Россия, г.Томск, ИНН 7020012261, КПП 702001001, tsbit@holdcable.com	м	86709	0.518	или аналог (см. лист общих данных)
2.	Трос грозозащитный коррозионностойкий	ГТК20-0/50-9,1мм-18кА2*с-64кН ТУ 3500-001-88083123-2014	(0) ¹⁾	ООО "Инкаб", Россия, г. Пермь, ИНН 5904199692, КПП 594801001, mail@incab.ru	км	2.076	328	или аналог (см. лист общих данных)
Монтажные изделия								
3.	Консоль горизонтальная, толщина 2,0 мм, L400, горячеоцинкованная, в комплекте с метизами	СН-КГ6(км) 2,0-400-ГЦ ТУ 3449-001-65996737-10	4433675 (0) ¹⁾	ООО "Партнер" (ПК "Северная Аврора"), Россия, Санкт-Петербург, ИНН 7804488292, КПП 780601001, zakaz@north-auroga.ru	шт.	72	0.79	или аналог (см. лист общих данных)
4.	Стойка вертикальная быстрого монтажа, толщина 2,0 мм, L600, горячеоцинкованная	СН-КН1 600-ГЦ ТУ 3449-001-65996737-10	4368302 (0) ¹⁾	ООО "Партнер" (ПК "Северная Аврора"), Россия, Санкт-Петербург, ИНН 7804488292, КПП 780601001, zakaz@north-auroga.ru	шт.	72	1.07	или аналог (см. лист общих данных)
Металлы и метизы								
5.	Канат диаметром 15 мм, грузового назначения, марки I, из оцинкованной проволоки, правой крестовой свивки, раскручивающийся, нерихтованный, нормальной точности, маркировочной группы 1770 Н/мм2 (180 кгс/мм2)	Канат 15-Г-1-Ж-1770 ГОСТ 3066-80	1931789 (0) ¹⁾		м	288	0.91	
6.	Круг В1-18 ГОСТ 2590-2006/С345-3 ГОСТ 27772-2021 оцинкованный по ГОСТ 9.307-2021		(0) ¹⁾		м	16402	2.1	
7.	Лист Б-ПН-О-1х650х2000 ГОСТ 19903-2015/С345-3 ГОСТ 27772-2021		(0) ¹⁾		шт.	11	11	
8.	Полоса ВТ1-6х40 ГОСТ 103-2006/С255 ГОСТ 27772-2021 оцинкованная по ГОСТ 9.307-2021		(0) ¹⁾		м	79.68	1.94	

1) Для объектов ПАО «Газпром»:
- В графе «Код продукции»: до скобок - код продукции ИУС МТР ПАО Газпром», в скобках – ID записи продукции в Едином Реестре ПАО «Газпром»; после скобок – код ЕС МТР
- При заказе продукции руководствоваться Приказом ПАО «Газпром» от 03.10.2018 №582 «О применении Единого Реестра МТР

						0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4		
						Обустройство меловых отложений Тамбейского месторождения. Северо-Тамбейский лицензионный участок. Воздушные линии электропередачи		
2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата			
Разраб.		Московкин				Линия электропередачи воздушная от УКПП к кусту газоконденсатных скважин № 107		
Рук. группы		Московкин						
Гл. спец.		Нагибин				Стадия	Лист	Листов
Нач. отд.		Дорохов				Р	1	8
Н.контр.		Нагибин				<div style="text-align: center;"> Спецификация материалов поставки Подрядчика </div> 		
ГИП		Копылов						

Иньв.№ подл. 006861/0007
Подпись и дата
Взам.инв.№ 005579/0007

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Строительные конструкции и материалы								
9.	Грунтовка полиуретановая СпецПротект 007	СпецПротект 007 ТУ 2312-007-81433175-09	2053102 (0) ¹⁾	ООО НПО "СпецПолимер", Россия, Москва, ИНН 7705796793, КПП 771001001, info@spolymer.ru	кг	13.77	1	или аналог (см. лист общих данных)
10.	Эмаль полиуретановая	СпецПротект 109 ТУ 2312-009-81433175-09	(0) ¹⁾	ООО НПО "СпецПолимер", Россия, Москва, ИНН 7705796793, КПП 771001001, info@spolymer.ru	кг	7.9	1	или аналог (см. лист общих данных)
Комплекты опор ВЛ								
11.	Комплект монтажный для установки разъединителя и кабельной муфты на анкерной опоре АОГС35И-1 в составе: - кронштейн для крепления разъединителя типа РГП – 1 шт.; - кронштейн для крепления привода разъединителя – 1 шт.; - кронштейн для крепления кабельной муфты – 1 шт.	ЗКТР-АСК.ВЛЗ.6/10/35.01 ТУ 25.11.22-002-11891692	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	4	10	или аналог (см. лист общих данных)
12.	Комплект монтажный для установки разъединителя на опоре анкерной концевой АОГС35И-1К в составе: - кронштейн для крепления разъединителя – 1 шт.; - кронштейн для крепления привода разъединителя – 1 шт.	ЗКТР-АСК.ВЛЗ.6/10/35.01 ТУ 25.11.22-002-11891692	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	3	10	или аналог (см. лист общих данных)
13.	Опора анкерная концевая, одностоечная из горячекатанного стального профиля на напряжение 35 кВ, с оттяжкой, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	АОГС35И-1К ЗКТР-АСК.ВЛЗ.6/10/35.01-39 ТУ 25.11.22-002-11891692	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	5	1045	или аналог (см. лист общих данных)
14.	Опора анкерная одностоечная из горячекатанного стального профиля на напряжение 35 кВ, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	АОГС35И-1 ЗКТР-АСК.ВЛЗ.6/10/35.01-38 ТУ 25.11.22-002-11891692	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	2	1045	или аналог (см. лист общих данных)
15.	Опора анкерная одностоечная из горячекатанного стального профиля на напряжение 35 кВ, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	АУОГС35И-1 ЗКТР-АСК.ВЛЗ.6/10/35.01-40 ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	1	1015	или аналог (см. лист общих данных)
16.	Опора анкерная ответвительная, одностоечная из горячекатанного стального профиля на напряжение 35 кВ, с оттяжкой, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	АОГС35И-2 ЗКТР-АСК.ВЛЗ.6/10/35.01-41 ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	1	1020	или аналог (см. лист общих данных)

Иньв.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам.инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Лист

2

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	17. Опора промежуточная из горячекатанного стального профиля на напряжение 35 кВ, двухцепная, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	2ПГС35-2 ЗКТР-АСК.ВЛ.35/110/220.01-14 ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	48	2010	или аналог (см. лист общих данных)
	18. Опора промежуточная из горячекатанного стального профиля на напряжение 35 кВ, двухцепная, с тросостойкой, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	2ПГС35-2Т ЗКТР-АСК.ВЛ.35/110/220.01-15 ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	5	2108	или аналог (см. лист общих данных)
	19. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 110 кВ, двухцепная, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования в составе: - анкерно-угловая опора У110-2 – 1 шт.; - комплект адаптации для установки траверсы Р12 – 2 шт.; - монтажный комплект установки разъединителя типа РГП – 2 шт.; - монтажный комплект установки привода разъединителя – 2 шт.; - монтажный комплект установки площадки обслуживания привода разъединителя – 2 шт.	У110-2Н-6В3Г ЗКТР-АС.ВЛ.35/110/220.02 ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	2	8014	или аналог (см. лист общих данных)
	20. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 110 кВ, двухцепная, с подставкой высотой 14 м, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У110-2+14-6В3Г 3078 ТМ-Т10-126а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	4	15191	или аналог (см. лист общих данных)
	21. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 110 кВ, двухцепная, с подставкой высотой 9 м, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У110-2+9-6В3Г 3078 ТМ-Т10-126а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	3	11820	или аналог (см. лист общих данных)
	22. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 35 кВ, двухцепная, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У35-2-6В3Г 3078-Т8-104а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	33	5020	или аналог (см. лист общих данных)
	23. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 35 кВ, двухцепная, с подставкой высотой 5 м, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У35-2+5-6В3Г 3078-Т8-104а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	31	6850	или аналог (см. лист общих данных)
	24. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 35 кВ, двухцепная, с тросостойкой, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У35-2Т-6В3Г 3078-Т8-104а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	4	5200	или аналог (см. лист общих данных)

Иньв.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам.инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24	27.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	25. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 35 кВ, двухцепная, с тросостойкой, с подставкой высотой 5 м, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У35-2Т+5-6В3Г 3078-Т8-104а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	7	7033	или аналог (см. лист общих данных)
	26. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 35 кВ, одноцепная, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У35-1-6В3Г 3078-Т8-103а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	6	3080	или аналог (см. лист общих данных)
	27. Опора унифицированная стальная анкерно-угловая на напряжение 35 кВ, одноцепная, с тросостойкой, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	У35-1Т-6В3Г 3078-Т8-103а ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	4	3263	или аналог (см. лист общих данных)
	28. Опора унифицированная стальная ответвительная на напряжение 110 кВ, двухцепная, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	УС110-8-6В3Г 3079 ТМ-Т8-2 ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	5	12540	или аналог (см. лист общих данных)
	29. Опора унифицированная стальная ответвительная на напряжение 110 кВ, двухцепная, с подставкой высотой 10 м, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	1У110-8+10-6В3Г 3.407.2-166.2 03КМ ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	3	13878	или аналог (см. лист общих данных)
	30. Опора унифицированная стальная ответвительная, двухцепная, с антикоррозионным покрытием металлоконструкций опор ВЛ, выполненным методом горячего цинкования	1У110-8-6В3Г 3.407.2-166.2 03КМ ТУ 25.11.22-003-11891692-2022	(0) ¹⁾	ООО «Завод комплексных технических решений», Россия, г. Омск, ИНН 5507242888, КПП 550701001, info@zktr.ru	шт.	1	10205	или аналог (см. лист общих данных)
Электротехнические материалы								
	31. Вязка спиральная из оцинкованной пружинной проволоки с полимерным покрытием	ВС 120/150.1-П ТУ 3449-014-52819896-2005	Заявка № Z274551 (0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	30	0.01	или аналог (см. лист общих данных)
	32. Гаситель вибрации несимметричный	ГВ-1,6/1,2-11-400-16/20 ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	636	3.15	или аналог (см. лист общих данных)
	33. Гаситель вибрации несимметричный	ГВ-0,8/0,6-9,1-400/10-13 ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН	шт.	14	1.65	или аналог (см. лист общих данных)

Инь.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам.инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24	27.03.24	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Лист	4
------	---

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	34. Зажим аппаратный прессуемый	A2A-120-3T ТУ 3449-001-52819896-2010	4382569 (0) ¹⁾	7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	66	0.08	или аналог (см. лист общих данных)
	35. Зажим клыковой для крепления стальных канатов, применяемых в качестве молниезащитных тросов и оттяжек опор	КС-185-1 ТУ 34 27.10489-82	(0) ¹⁾	ООО «ФОРЭНЕРГО-ЮИК», Россия, г. Южноуральск, ИНН 7424032866, КПП 742401001, uik@uik.ru	шт.	144	0.77	или аналог (см. лист общих данных)
	36. Зажим натяжной болтовой	НБ-2-6 ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1323	1.64	или аналог (см. лист общих данных)
	37. Зажим натяжной клиновой коушный	НКК-1-1Б ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	44	0.8	или аналог (см. лист общих данных)
	38. Зажим ответвительный прокалывающий	ОА3-1 ТУ 3449-001-52819896-2017	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	662	0.27	или аналог (см. лист общих данных)
	39. Зажим поддерживающий глухой	ПГ-30/12-20 ТУ-3449-001-52819896-2010	2353161 (0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	951	0.69	или аналог (см. лист общих данных)
	40. Зажим поддерживающий глухой	ПГН-2-6А ТУ 3449-126-00111120-97	(0) ¹⁾	АО "Южноуральский арматурно-изоляторный завод", Россия, г. Южноуральск, ИНН 6164235725, КПП 742401001, aiz@aiz.ru	шт.	5	0.94	или аналог (см. лист общих данных)
	41. Звено промежуточное	ПТР-12-1 ТУ 3449-109-00111120-95	2218707 (0) ¹⁾	АО "Южноуральский арматурно-изоляторный завод", Россия, г. Южноуральск, ИНН 6164235725, КПП 742401001, aiz@aiz.ru	шт.	18	5.7	или аналог (см. лист общих данных)
	42. Звено промежуточное	ПР-7-6 ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП	шт.	1323	0.44	или аналог (см. лист общих данных)

Иньв.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам.инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
43.	Звено промежуточное монтажное	ПТМ-7-2 ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	524801001, zakaz@mzva.ru ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1323	0.66	или аналог (см. лист общих данных)
44.	Звено промежуточное регулируемое	ПРР -7-1 ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1323	1.77	или аналог (см. лист общих данных)
45.	Изолятор линейный подвесной тарельчатый стеклянный	ПС70Е ТУ 3493-004-99267582-2009	2353247 (0) ¹⁾	ООО «ФОРЭНЕРГО-ЮИК», Россия, г. Южноуральск, ИНН 7424032866, КПП 742401001, uik@uik.ru	шт.	6871	3.4	или аналог (см. лист общих данных)
46.	Изолятор штыревой стержневой полимерный на напряжение 35 кВ	ШСК 16-35-2-М УХЛ1 ТУ 3494-020-54276425-2009	(0) ¹⁾	ЗАО НПО "Изолятор", Россия, Санкт-Петербург, ИНН 7801160626, КПП 027301001, info@izolyator.ru	шт.	30	6.8	или аналог (см. лист общих данных)
47.	Кожух защитный	КЗ-02 ТУ 3449-001-52819896-2017	4437480 (0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	662	0.1	или аналог (см. лист общих данных)
48.	Колпачок для установки штыревых изоляторов	К-10 ТУ 27.90.12-01-53844761-2022	(0) ¹⁾	ООО "Вольта", Россия, г. Южноуральск, ИНН 7424031982, КПП 742401001, info@voita- electro.ru	шт.	30	0.028	или аналог (см. лист общих данных)
49.	Коромысло	К2-12-2 ТУ 3449-112-00111120-95	(0) ¹⁾	АО "Южноуральский арматурно-изоляционный завод", Россия, г. Южноуральск, ИНН 6164235725, КПП 742401001, aiz@aiz.ru	шт.	9	2.5	или аналог (см. лист общих данных)
50.	Коуш 45 ХЛ 1	ГОСТ 2224-93	(0) ¹⁾		шт.	36	0.2	
51.	Серьга	СР-7-16 ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1367	0.3	или аналог (см. лист общих данных)
52.	Скоба	СК-7-1А ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП	шт.	1367	0.38	или аналог (см. лист общих данных)

Иньв.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам. инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Лист

6

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
53.	Скоба двойная трехлапчатая	СКТ-12-1 ТУ 3449-107-00111120-94	2032040 (0) ¹⁾	524801001, zakaz@mzva.ru АО "Южноуральский арматурно-изоляторный завод", Россия, г. Южноуральск, ИНН 6164235725, КПП 742401001, aiz@aiz.ru	шт.	9	0.93	или аналог (см. лист общих данных)
54.	Скоба длинная	СКД-12-1 ТУ 3449-107-00111120-94	2030022 (0) ¹⁾	АО "Южноуральский арматурно-изоляторный завод", Россия, г. Южноуральск, ИНН 6164235725, КПП 742401001, aiz@aiz.ru	шт.	36	1.16	или аналог (см. лист общих данных)
55.	Скоба длинная	СКД-10-1 ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1367	0.67	или аналог (см. лист общих данных)
56.	Скоба трехлапчатая	СКТ-7-1 ТУ 3449-001-52814896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1323	0.46	или аналог (см. лист общих данных)
57.	Узел крепления	КГП-7-2Б ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	956	0.8	или аналог (см. лист общих данных)
58.	Устройства защиты от атмосферных перенапряжений	УЗД-1.3 ТУ 3449-001-52819896-2017	4409471 (0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	51	0.6	или аналог (см. лист общих данных)
59.	Устройство птицевозащитное антиприсадочного типа для защиты птиц от поражения электрическим током на опорах ВЛ 6-20 кВ	АПЗУ-Е1-650-НГ ТУ 2291-001-25526559-2014	(0) ¹⁾	ООО "ЭкоНИОКР", Россия, г. Ульяновск, ИНН 7325062450, КПП 732701001, birdprotect@yandex.ru	шт.	1172	0.83	или аналог (см. лист общих данных)
60.	Устройство птицевозащитное для установки на опоры ВЛ 6-35 кВ с натяжными зажимами типа НБ-2-6, с антиприсадочным гребнем в верхней части	ПЗУ-6-10кВ-НБ-НГ ТУ 2291-001-25526559-2014	(0) ¹⁾	ООО "ЭкоНИОКР", Россия, г. Ульяновск, ИНН 7325062450, КПП 732701001, birdprotect@yandex.ru	шт.	1323	0.95	или аналог (см. лист общих данных)
61.	Устройство птицевозащитное для установки на поддерживающий зажим с ушком однолапчатым подвесного стеклянного или полимерного изолятора	ПЗУ-6-10кВ-ПС-2-НГ ТУ 2291-001-25526559-2014	(0) ¹⁾	ООО "ЭкоНИОКР", Россия, г. Ульяновск, ИНН	шт.	951	0.62	или аналог (см. лист общих данных)

Иньв.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам. инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код продукции	Поставщик	Ед. измерения	Количество	Масса 1 ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
62.	Ушко двухлапчатое	У2-7-16 ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	7325062450, КПП 732701001, birdprotect@yandex.ru ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	1323	0.98	или аналог (см. лист общих данных)
63.	Ушко однолапчатое	У1-7-16 ТУ 3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	951	0.67	или аналог (см. лист общих данных)
64.	Ушко однолапчатое укороченное	У1К-7-16 ТУ-3449-001-52819896-2010	(0) ¹⁾	ООО "МЗВА-ЧЭМЗ", Россия, г. Чкаловск, ИНН 7709447610, КПП 524801001, zakaz@mzva.ru	шт.	49	0.62	или аналог (см. лист общих данных)
65.	Штырь стальной для изолятора	Ш-22-100 ТУ 25.11.23-001-0019659-2021	(0) ¹⁾	ЗАО "Ахмаметьевский электромеханический завод", Россия, п.Лаци, ИНН 1614001791, КПП 161401001, aemz05@yandex.ru	шт.	30	1.4	или аналог (см. лист общих данных)

Иньв.№ подл.	006861/0007
Подпись и дата	
Взам. инв.№	005579/0007

2	-	Зам.	580/7-24		27.03.24
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

0762.015.Р.2/5.0007.ВЭЛ.001.4703.107-ЭВ.СО4

Лист

8

ДОГОВОР № 587-ГС/21

г. Новый Уренгой

30 декабря 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Пожарная охрана», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Катрич Николая Григорьевича, действующий на основании Устава, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго», именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице генерального директора Дендюк Александр Владимирович, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «СТОРОНЫ», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1 Настоящий договор заключен во исполнение требований действующего законодательства РФ, регулирующего правоотношения в области промышленной безопасности, согласно которых Заказчик (как лицо, использующее в своей деятельности опасные производственные объекты) обязан заключить договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием (службой) на выполнение работ по ликвидации (локализации) чрезвычайных ситуаций, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов, аттестованным на право ведения таких работ.

Работы, предусмотренные настоящим договором Исполнитель выполняет на основании прав предоставленных:

- свидетельством на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях рег. № 16/2-1-196 от 30 марта 2018 г., выданное об аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей серия 16/2-1 № 12300.

В соответствии с Федеральным Законом от 22 августа 1995г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», Федеральным Законом от 21 июля 1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» ЗАКАЗЧИК поручает, а ИСПОЛНИТЕЛЬ принимает на себя выполнение газоспасательных работ (комплекс аварийно-спасательных работ по оказанию помощи пострадавшим при взрывах, пожарах, загазованиях) в зоне чрезвычайной ситуации, на опасном производственном объекте (далее ОПО) ООО «Бурэнерго» :

1.) *Сеть газопотребления ООО «Бурэнерго», г.Новый Уренгой, западная промзона, панель «Д»,*

2.) *Сеть газопотребления базы ООО «Бурэнерго», г.Новый Уренгой, западная промзона, панель «Д»,*

3.) *Участок паровых передвижных установок, база ООО «Бурэнерго», г. Новый Уренгой, западная промзона, панель «Д»,*

4.) *Сеть газопотребления промбазы ООО «Бурэнерго», г. Новый Уренгой, ж/д тупик, район аэропорта,*

4.) *Площадка воздуходелительной установки, Ямальский район, Бованенковское НГКМ, район ЯУТЭС КЭХ.*

5) *Сеть газопотребления временного энергоцентра для электроснабжения Бованенковского месторождения.*

6) *Сеть газопотребления временного энергокомплекса ПАЭС-2500 в районе ГКС №2 Семаковского месторождения.*

1. ГАРАНТИИ И ЗАВЕРЕНИЯ

2.1. ИСПОЛНИТЕЛЬ настоящим заверяет ЗАКАЗЧИКА, что на момент заключения настоящего договора:

- аттестован в установленном порядке на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях.

- имеет необходимый перечень техники и оборудования для выполнения услуг на

объектах указанных в пункте 1.1.

- ИСПОЛНИТЕЛЬ вправе заключить настоящий договор, и не существует никаких обстоятельств, включая в том числе, обязательства ИСПОЛНИТЕЛЯ перед третьими лицами, препятствующих исполнению ИСПОЛНИТЕЛЕМ своих обязательств по настоящему договору.

2.2. ЗАКАЗЧИК настоящим заверяет, что на момент заключения настоящего договора тщательно изучил и имеет полное понимание следующих документов:

- «Положение о газоспасательных формированиях»

- № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» от 22 августа 1995г.

2.3. Стороны настоящим соглашаются, что заключили настоящий договор, основываясь на заверениях, перечисленных в п.2.1.-2.2., и что вышеуказанные заверения имеют обязательное значение.

2. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ

3.1. Спасение людей и оказание первой медицинской помощи пострадавшим при авариях, отравлениях и несчастных случаях, требующих применения газоспасательного оснащения или аппаратуры искусственного дыхания.

3.2. Локализация и ликвидация аварий и их последствий в среде, требующей применения изолирующих средств защиты и специального оснащения.

3.3. Поддержание органов управления, сил и средств формирования в постоянной готовности к выдвигению в зоны чрезвычайных ситуаций, проведению газоспасательных работ, локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

3.4. По независящим от ИСПОЛНИТЕЛЯ погодным условиям расчетное время прибытия спасателей и оборудование АСФ ООО «Пожарная охрана» на место аварии, может быть увеличено.

3.5. Согласование планов мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО на основании пункта 9 Постановления правительства Российской Федерации № 730 от 26.08.2013 года «Об утверждении положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

3. ОБЯЗАННОСТИ ЗАКАЗЧИКА

4.1. Обеспечить ИСПОЛНИТЕЛЯ необходимой информацией для оказания Услуг по настоящему договору.

4.2. Выполнение предложений и указаний ИСПОЛНИТЕЛЯ о проведении мероприятий, направленных на повышение газобезопасности объектов в установленные сроки.

4.3. Обеспечение цехов и производств наглядной агитацией (плакатами, надписями и т.п.) по газозрывобезопасности.

4.4. Ознакомление ИСПОЛНИТЕЛЯ с существующими на объектах правилами, инструкциями, приказами и прочими нормативными актами, касающимися работы ИСПОЛНИТЕЛЯ.

4.5. Согласование с ИСПОЛНИТЕЛЕМ проведения газоопасных работ на объектах ЗАКАЗЧИКА при проведении совместных работ.

4.6. При изменении степени опасности предприятия или его объектов, в случае ввода дополнительных химически и взрывопожароопасных объектов, цехов, производств, их закрытия или реконструкции представлять материалы по расчету численности и структуре ГСО для решения межведомственной аттестационной комиссии.

4.7. Оплата оказанных ИСПОЛНИТЕЛЕМ услуг в размерах, на условиях и в сроки, установленные настоящим Договором.

4. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТА

5.1. Годовая стоимость предоставляемых составляет **550 080,00** рублей (пятьсот пятьдесят тысяч восемьдесят) рублей 00 копеек, с учётом НДС 20% - 91 680,00 рублей.

Цена договора состоит из абонентской месячной платы за круглосуточную готовность дежурной группы профессионального аварийно-спасательного формирования Исполнителя для

ее оперативного выезда к месту ЧС. Оплата абонентской платы производится Заказчиком не зависимо от наличия или отсутствия случаев ЧС., в стоимость абонентской платы входит согласование нарядов-допусков на проведение газоопасных работ.

5.2. ЗАКАЗЧИК ежемесячно перечисляет на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ денежные средства в качестве абонентской платы в сумме 45 840,00 рублей (сорок пять тысяч восемьсот сорок) рублей 00 копеек с учётом НДС 20%, на основании предъявленных счетов-фактур и актов выполненных работ в течение 15 банковских дней с момента подписания ежемесячного акта приема выполненных работ, на основании выставленных счета, счет-фактуры не позднее 10 числа, следующего за расчетным месяцем.

5.3. Оплата производится при наличии у Заказчика оригинала акта приема выполненных работ, счета и счет-фактуры.

Стороны ежемесячно подписывают Акт приема выполненных работ, который предоставляется Исполнителем Заказчику одновременно с оригиналом счета - фактуры, оформленной в соответствии с требованиями нормативных документов.

Датой оплаты оказанных услуг является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

5.4. До 25 числа отчетного месяца Исполнитель направляет Заказчику подписанный со своей стороны Акт приема выполненных работ оформленный. Если Заказчик до 5 числа месяца, следующего за отчетным, не направит в адрес Исполнителя уведомление о неполучении актов приема выполненных работ, то Заказчик признает, что акты получены надлежащим образом.

5.5. Заказчик до последнего числа отчетного месяца рассматривает представленный Исполнителем Акт. Если до 5 числа месяца, следующего за отчетным, Заказчик не направил в адрес Исполнителя мотивированного отказа от подписания акта приема выполненных работ, работы считаются принятыми.

Сверка по произведенным расчетам производится ежеквартально, не позднее 25-го числа, следующего за отчетным с оформлением акта сверки взаимных расчетов.

5. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

6.1. По завершению оказания услуг в отчетном месяце ИСПОЛНИТЕЛЬ передает ЗАКАЗЧИКУ акт выполненных работ.

6.2. ЗАКАЗЧИК в течение 5 рабочих дней со дня получения акта выполненных работ обязан вернуть ИСПОЛНИТЕЛЮ подписанный акт или мотивированный отказ от приемки услуг.

6.3. В случае мотивированного отказа ЗАКАЗЧИКА сторонами составляется акт с перечнем доработок и сроков их выполнения.

6.4. В случае неполучения ИСПОЛНИТЕЛЕМ подписанного акта или мотивированного отказа от приемки услуг, указанный в п.6.2. Договора срок, результаты выполненных работ считаются принятыми без замечаний.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За невыполнение или просрочку исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. ЗАКАЗЧИК несет ответственность перед ИСПОЛНИТЕЛЕМ за просрочку платежей по настоящему Договору, путем уплаты неустойки в виде пени в размере 0,1 % от выставленной суммы по счету-фактуре за каждый день просрочки.

7. ПОРЯДОК РАССМОТРЕНИЯ СПОРОВ

8.1. Все споры и разногласия, возникающие в период действия Договора, решаются путем переговоров между сторонами, срок рассмотрения претензий 14 дней.

8.2. В случае невозможности решения споров переговорным путем, стороны вправе обратиться в Арбитражный суд по месту нахождения истца.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий Договор действует с 01.12.2021 г по 31.12.2021г..

9.2. Договор, может быть расторгнут досрочно в любое время по инициативе ЗАКАЗЧИКА, при условии полной оплаты уже оказанных услуг, либо изменен, по соглашению сторон, а также в случаях установленных гражданским законодательством РФ.

9.3. Предложения одной из сторон о изменении условий Договора, подаются в письменном виде и рассматриваются другой стороной в срок, не более одного месяца.

9.4. Продление договора оформляется дополнительным соглашением.

11. Юридические адреса, банковские реквизиты и подписи сторон

Юридический адрес:

ООО «Бурэнерго»

Юридический адрес:

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой,
улица Магистральная, дом 30, строение 1

Почтовый адрес:

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, а/я 1019
ИНН 8904007702 / КПП 891450001
р/с 40702810967400100340
в Западно-Сибирском банке
Сбербанка РФ г.Тюмень
к/с 301018108000000000651
БИК 047102651
ОКВЭД 40.11.1; 40.11.51; 60.24.1; 71.21.2.
ОКПО 36270979
ОГРН 1028900626017
Тел./ факс: 8(3494) 28-15-80, 28-15-88
E-mail: burenerg@mail.ru

Юридический адрес:

ООО «Пожарная охрана»

Юридический адрес:

629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой,
пр-т Ленинградский, д.14а, кв. 39

Почтовый адрес:

629300, ЯНАО,
г. Новый Уренгой, пр-т Ленинградский,
д.14а, кв. 39
ИНН 8904059355 КПП 890401001
р/с 40702810567400100931
Западно-Сибирское отделение № 8647 ПАО
Сбербанк г. Тюмень
к/с 301018108000000000651
БИК 047102651
ОГРН 1098904000073
Код по ОКПО 89411374
Тел. (3494)-23-37-22
E-mail: n.katrich@mail.ru

Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»



А.В.. Дендюк

201__ г.

Генеральный директор
ООО «Пожарная охрана»



Н. Г. Катрич

20__ г.

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
(наименование аттестационной комиссии)
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

(ОАК ТЭК №16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 15310

« 27 » февраля 2024 г.

Регистрационный № 16/2-1-196

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Общества с ограниченной ответственностью "Пожарная охрана"

(ПАСФ ООО "Пожарная охрана")

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: **профессиональное аварийно-спасательное формирование**

Виды аварийно-спасательных работ:

ПСР, ГзСР, АСР ТП, ЛРН (terr.)

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного
формирования: **ООО "Пожарная охрана"**

(ОГРН:1098904000073, ИНН:8904059355)

Адрес:

Восточно-Уренгойское УКПГ АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ",

бульвар, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ, Россия

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание:

протокол заседания ОАК ТЭК №16/2-1

от 27.02.2024 №05-5прак

Действительно до:

27 февраля 2027

Председатель аттестационной комиссии

В.А. Лепешев

Секретарь аттестационной комиссии

М.В. Зайцев



Максимальный объем разлива нефти и нефтепродуктов, локализацию и ликвидацию которых может осуществлять Профессиональное аварийно-спасательное формирование ООО «Пожарная охрана»:

-на сухопутной территории – **свыше 5000 тонн;**

-на поверхностных водных объектах за исключением внутренних морских вод и территориального моря Российской Федерации – **свыше 5000 тонн.**

**Дополнительное соглашение № 5
к договору № 587-ГС/21 от 30.12.2020 г.**

г. Новый Уренгой

«01» января 2024г.

Общество с ограниченной ответственностью «Пожарная охрана», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице генерального директора Катрич Николая Григорьевича, действующий на основании Устава, с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Дендюк Александр Владимирович, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения в п. 1.1 п.1 Предмет договора. Подпункт 1.1 Изложить в следующей редакции:

1.1 Настоящий договор заключен во исполнение требований действующего законодательства РФ, регулирующего правоотношения в области промышленной безопасности, согласно которых Заказчик (как лицо, использующее в своей деятельности опасные производственные объекты) обязан заключить договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием (службой) на выполнение работ по ликвидации (локализации) чрезвычайных ситуаций, связанных с эксплуатацией опасных производственных объектов, аттестованным на право ведения таких работ.

Работы, предусмотренные настоящим договором Исполнитель выполняет на основании прав предоставленных:

- свидетельством на право ведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях рег. № 16/2-1-196 от 15 марта 2021 г., выданное об аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей № 04042.

В соответствии с Федеральным Законом от 22 августа 1995г. № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», Федеральным Законом от 21 июля 1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение газоспасательных работ (комплексе аварийно-спасательных работ по оказанию помощи пострадавшим при взрывах, пожарах, загазованиях) в зоне чрезвычайной ситуации, на опасном производственном объекте (далее ОПО) ООО «Бурэнерго» :

1) *Сеть газопотребления ООО «Бурэнерго», регистрационный номер А59-50169-0007 от 29.06.2011 года, III класс.*

2) *Участок транспортный, эксплуатирующий подъемные сооружения, регистрационный номер А59-50169-0008 от 29.06.2011 года, IV класс.*

3) *Сеть газопотребления ООО «Бурэнерго», регистрационный номер А59-50169-0011 от 07.02.2013 года, III класс.*

4) *Участок паровых передвижных установок, регистрационный номер А59-50169-0012 от 11.02.2014 года, III класс.*

5) *Сеть газопотребления промбазы ж/д тупик ООО «Бурэнерго», регистрационный номер А59-50169-0013 от 11.02.2014 года, III класс.*

6) *Площадка воздухоразделительной установки, регистрационный номер А59-50169-0014 от 06.07.2015 года, III класс.*

7) *Площадка передвижных дизельных электростанций, регистрационный номер А59-50169-0015 от 01.09.2017 года, IV класс.*

8) *Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для электроснабжения Бованенковского месторождения, регистрационный номер А59-50169-0016 от 08.04.2019 года, III класс.*

9) *Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для электроснабжения Ковыктинского месторождения, регистрационный номер А59-50169-0017 от 11.01.2021 года, II класс.*

10) *Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для*

электроснабжения Харасавэйского месторождения, регистрационный номер А59-50169-0018 от 02.03.2021 года, II класс.

11) Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для электроснабжения Семаковского месторождения, регистрационный номер А59-50169-0019 от 19.04.2021 года, II класс.

12) Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для электроснабжения Чаяндинского месторождения, регистрационный номер А59-50169-0020 от 29.06.2021 года, скв. 849, III класс.

13) Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для электроснабжения Чаяндинского месторождения, регистрационный номер А59-50169-0021 от 29.06.2021 года, скв. 321-11, III класс.

14) Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» для электроснабжения Ковыктинского месторождения, скв. 315, регистрационный номер А59-50169-0023 от 13.05.2022 года, II класс.

15) Сеть газопотребления временного энергоцентра ООО «Бурэнерго» в районе УКПГ- 22 на Уренгойском месторождении (11), регистрационный номер А59-50169-0024 от 05.07.2022 года, II класс.

2. Внести изменения в п. 5.1. и п. 5.2 п.5 Предмет договора.

2.1. Подпункт 5.1 Изложить в следующей редакции: 5.1. Годовая стоимость предоставляемых составляет **1 512 720,00** рублей (один миллион Пятьсот двенадцать тысяч семьсот двадцать) рублей **00** копеек, с учётом НДС 20% - **252 120,00** рублей.

Цена договора состоит из абонентской месячной платы за круглосуточную готовность дежурной группы профессионального аварийно-спасательного формирования Исполнителя для ее оперативного выезда к месту ЧС. Оплата абонентской платы производится Заказчиком не зависимо от наличия или отсутствия случаев ЧС., в стоимость абонентской платы входит согласование нарядов-допусков на проведение газоопасных работ.

2.2. Подпункт 5.2 Изложить в следующей редакции: ЗАКАЗЧИК ежемесячно перечисляет на расчетный счет ИСПОЛНИТЕЛЯ денежные средства в качестве абонентской платы в сумме 126 060,00 рублей (сто двадцать шесть тысяч шестьдесят) рублей **00** копеек с учётом НДС 20%, из расчета 8 404,00 (восемь тысяч четыреста четыре) рубля **00** копеек с учетом НДС 20 %, на основании предъявленных счетов-фактур и актов выполненных работ в течение 15 банковских дней с момента подписания ежемесячного акта приема выполненных работ, на основании выставленных счета, счет-фактуры не позднее 10 числа, следующего за расчетным месяца.

3. На основании пункта 9.4., продлить срок действия договора № 587-ГС от 30.12.2020 г. до 31.12.2024 г

4. Остальные условия договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Дополнительное соглашение составлено и подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны, является неотъемлемой частью Договора № 587-ГС от 30.12.2020 г.

Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»

А.В. Дендюк
2023 г.
М.П.

Генеральный директор
ООО «Пожарная охрана»

Н. Г. Катрич
2023г.
М.П.



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-
КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

(МИНСТРОЙ РОССИИ)

Садовая-Самотечная ул., д. 10/23,
стр. 1, Москва, 127994
тел. (495) 647-15-80, факс (495) 645-73-40
www.minstroyrf.ru

02.11.2018 № 44288-02/08

На № _____ от _____

ООО «БУРЭНЕРГО»
а/я 1019,
г.Новый Уренгой,
Ямало-Ненецкий АО,
629300

Департамент градостроительной деятельности и архитектуры Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации рассмотрел обращение ООО «Бурэнерго» от 19 октября 2018 №3839/01 (вх. от 30 октября 2018 г. № 105693/МС) по вопросу необходимости проведения экспертизы проектной документации на временный газопровод, эксплуатируемый с целью электроснабжения буровых работ на время бурения скважин, и сообщает следующее.

Согласно подпункту 4.2 пункта 17 статьи 51 Градостроительного Кодекса Российской Федерации (далее - Градостроительный Кодекс) в случае строительства, реконструкции буровых скважин, предусмотренных подготовленными, согласованными и утвержденными в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах техническим проектом разработки месторождений полезных ископаемых или иной проектной документацией на выполнение работ, связанных с использованием участками недр (далее – Утвержденная Проектная Документация), выдача разрешения на строительство не требуется.

Пункт 3 статьи 49 Градостроительного Кодекса определяет, что экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство.

Исходя из вышеизложенного, в случае строительства, реконструкции буровых скважин, предусмотренных Утвержденной Проектной Документацией, экспертиза проектной документации на рассматриваемый временный газопровод, эксплуатируемый с целью электроснабжения буровых работ на время бурения скважин, не требуется.

Заместитель Директора
Департамента градостроительной
деятельности и архитектуры

О.А. Дашкова



ДЕПАРТАМЕНТ ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Чапаева, д. 8, г. Салехард, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629003
Телефон: (34922) 4-85-80. E-mail: dgzp@yanao.ru Сайт: www.dgzp.yanao.ru

12.08.2024 № 89-16/01-06/2091

На № ИП-2032/31 от 31.07.2024

Генеральному директору
ООО «Бурэнерго»

А.В. Дендюку

info@giks89.ru

Уважаемый Александр Владимирович!

Рассмотрев представленное Вами обращение, направляю исходные данные, подлежащие учету при разработке мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в составе проектной документации на строительство объекта капитального строительства.

1. Краткая характеристика объекта строительства: «Временный энергокомплекс-1 для нужд бурения и строительства объектов Северо-Тамбейского НГКМ», расположенный по адресу: Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Тамбейское месторождение газа. Северо-Тамбейский лицензионный участок.

2. Исходные данные о состоянии потенциальной опасности объекта реконструкции:

- объект взрывопожароопасный;
- предупреждение ЧС, возникших в результате аварии на объекте и снижение их тяжести;
- предупреждение ЧС, возникших в результате аварии на рядом расположенных объектах;
- предупреждение ЧС, возникших в результате природных явлений на объекте (определить согласно СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий»).

3. Исходные данные о потенциальной опасности территории, на которой намечается реконструкция объекта: сведения о наблюдаемых в районе реконструкции объекта опасных природных процессах (землетрясениях, оползнях, селях, лавинах, абразии, переработке берегов, карсте, суффозии, просадочности пород, наводнениях, подтоплении, эрозии, ураганах, смерчах, цунами и др.), требующих превентивных защитных мер - в районе предполагаемого строительства, зоны возможных разрушений, катастрофического затопления, возможного опасного заражения - отсутствуют.

4. Исходные данные для разработки мероприятий по гражданской обороне:

- уточнённые данные о категории по гражданской обороне (далее - ГО) – не имеет категорию по ГО (показатели для отнесения организаций к категориям по гражданской обороне, утверждённые приказом МЧС РФ от 28.11.2016 № 632 ДСП (зарегистрированного в Минюсте от 29.12.2016 № 45037));

- данные о группе и категории по ГО рядом расположенных объектов и городов – сведения отсутствуют;

- наименования зон, в пределах которых находится объект реконструкции или трасса (участки трассы) проектируемого протяженного сооружения - зоны из перечня, приведенного в ГОСТ Р 55201-2012 и в СП 165.1325800.2014, в пределах реконструкции объекта отсутствуют;

- требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения и готовности к приему укрываемых ЗС ГО на объекте реконструкции – не требуется;

- сведения о наличии ЗС ГО и их характеристиках на территории рядом расположенных объектов и населенных пунктах – нет;

- создание резерва для ликвидации возможных ЧС - требуется;

- требования по светомаскировке – нет.

5. Исходные данные для разработки мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

- требования к типу, защитным свойствам, характеристикам систем жизнеобеспечения – нет.

6. Дополнительные сведения для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

Проектные решения по мероприятиям по гражданской обороне, мероприятиям по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера оформить в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требований к их содержанию».

7. Перечень основных руководящих, нормативных и методических документов, рекомендуемых для использования:

- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

- Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

- Постановление Правительства от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации»;

- Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 № 390 «О противопожарном режиме»;

- СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне»;

- ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Защита населения. Основные положения»;

- Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и др.

Директор департамента



М.Я. Тютюнник

Договор субаренды земельного участка

№ ГДТ-0061-АРД/2024

Москва

«04» 04 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром добыча Тамбей» (ООО «Газпром добыча Тамбей»), именуемое в дальнейшем «**Арендатор**», в лице Генерального директора Мельникова Дениса Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Бурэнерго» (ООО «Бурэнерго»), именуемое в дальнейшем «**Субарендатор**», в лице Генерального директора Дендюка Александра Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили договор субаренды земельного участка (далее – Договор) о нижеследующем,

1. Предмет Договора

1.1. Арендатор предоставляет, а Субарендатор принимает в субаренду земельный участок с кадастровым номером 89:03:010711:407 площадью 0,1226 га (далее – Участок):

Местоположение Участка: Ямало-Ненецкий автономный округ, Ямальский район, Северо-Тамбейский лицензионный участок.

Границы Участка обозначены на Схеме расположения Участка (Приложение № 1).

1.2. Участок предоставлен Арендатору на основании договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з, заключенного с Администрацией Ямальского района (далее – Арендодатель).

1.3. Участок предоставляется в субаренду под строительство газопровода на Северо-Тамбейском лицензионном участке.

2. Срок действия Договора

2.1. Договор заключен сроком на 11 месяцев и вступает в силу с 01.05.2024.

2.2. Подписанием Договора Стороны подтверждают фактическую передачу Участка Субарендатору в состоянии, пригодном для его использования. Субарендатор не имеет каких-либо претензий к состоянию Участка. Дополнительное подписание между Сторонами акта приема-передачи Участка не требуется.

2.3. В случае, если не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до даты окончания срока действия Договора ни от одной из Сторон не поступит уведомление о его прекращении, Договор считается возобновленным на тех же условиях на тот же срок ежегодно, в пределах срока договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з.

2.4. Срок действия Договора не может превышать срок действия договора аренды земельных участков от 30.01.2024 № 8235/з.

3. Размер арендной платы и порядок расчетов

3.1. Размер арендной платы устанавливается в соответствии с Расчетом арендной платы (Приложение № 2).



3.2. Арендная плата исчисляется исходя из размера арендных платежей за пользование земельным участком по договору аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з пропорционально площади Участка, переданного в субаренду.

3.3. Размер арендной платы по Договору подлежит изменению в случае изменения арендной платы по договору аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з без оформления дополнительного соглашения (в уведомительном порядке).

При этом Арендатор направляет Субарендатору соответствующее письменное уведомление с измененным расчетом арендной платы, которое становится неотъемлемой частью Договора.

3.4. Субарендатор вносит арендную плату ежеквартально до десятого числа месяца, следующего за истекшим кварталом, за исключением платежей за последний квартал календарного года. Субарендатор вносит ежеквартальный платеж за последний квартал календарного года до десятого декабря соответствующего календарного года. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Арендатора, указанный в разделе 9 Договора. Обязательство Субарендатора по внесению арендной платы считается исполненным с момента зачисления денежных средств на расчетный счет Арендатора.

3.5. Арендатор не позднее пяти календарных дней после поступления платежа Субарендатора выставляет счет-фактуру, оформленную в соответствии со статьей 169 Налогового кодекса Российской Федерации.

3.6. Арендная плата взимается с Субарендатора до момента сдачи Участка Субарендатором Арендатору. Фактическое неиспользование Участка Субарендатором не может служить основанием для невнесения арендной платы.

3.7. Ежеквартально, в срок до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Сторонами подписывается акт сверки взаимных расчетов.

3.8. Любые отсрочки (продления) и рассрочки платежей в рамках Договора не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами на условиях и в порядке, предусмотренных пунктом 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, за исключением штрафных санкций, предусмотренных разделом 5 Договора.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендатор обязан:

4.1.1. В случае изменения банковских реквизитов уведомить Субарендатора в письменной форме в течение 10 (десяти) календарных дней с даты их изменения.

4.2. Арендатор не вправе вмешиваться в хозяйственную деятельность Субарендатора, осуществляемую на Участке, если она не противоречит условиям Договора и законодательству Российской Федерации.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. На отказ от исполнения Договора в случаях, установленных разделом 6 Договора.

4.3.2. На беспрепятственный доступ своих представителей на территорию Участка для осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.3.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка в результате хозяйственной деятельности Субарендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.3.4. На изменение Договора в одностороннем порядке в случае изменения законодательства Российской Федерации, влекущего необходимость внесения



изменений в Договор, а также в случае, предусмотренном пунктом 3.3 Договора, путем направления письменного уведомления Субарендатору, которое становится неотъемлемой частью Договора.

4.4. Субарендатор обязан:

4.4.1. Использовать Участок исключительно в соответствии с целями, указанными в пункте 1.3 Договора, и на условиях, предусмотренных Договором.

4.4.2. Не изменять установленные границы Участка.

4.4.3. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качества Участка.

4.4.4. Обеспечить Арендатору и органам государственного контроля и надзора свободный доступ на Участок для осмотра и проверки соблюдения условий Договора и законодательства Российской Федерации.

4.4.5. Своевременно и полностью выплачивать Арендатору арендную плату в размере и порядке, установленными Договором.

4.4.6. Немедленно извещать Арендатора и соответствующие государственные органы о любой аварии или ином событии, нанесшем (или грозящем нанести) Участка и/или расположенным на нем объектам ущерб. Своевременно принимать все возможные меры по предотвращению угрозы дальнейшего разрушения или повреждения Участка и расположенных на нем объектов.

4.4.7. Проводить работы по уборке Участка, не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик, экологической и санитарной обстановки на Участке и близлежащей территории, самостоятельно и в полном объеме обеспечивать выполнение требований природоохранного и санитарного законодательства Российской Федерации (в том числе подзаконных нормативных правовых актов) в отношении Участка, нести ответственность за их несоблюдение, осуществлять разработку и реализацию природоохранных нормативов, внесение платежей за загрязнение окружающей среды, а также совершать иные необходимые действия.

4.4.8. В соответствии с Правилами противопожарного режима, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», соблюдать меры по мониторингу пожарной опасности, предупреждению пожаров и иные меры пожарной безопасности.

4.4.9. В случае изменения банковских реквизитов уведомить об этом Арендатора в письменной форме в течение 5 (пяти) календарных дней с даты их изменения на электронный адрес ilchenko.is@gazdobtambey.ru.

4.4.10. До окончания срока действия Договора выполнить комплекс работ по рекультивации (технические и биологические мероприятия) Участка и сдать его Арендатору по акту рекультивированных земель, а в случае досрочного расторжения Договора выполнить указанные мероприятия в течение 5 (пяти) календарных дней после такого расторжения.

4.4.11. В случае прекращения или расторжения Договора возвратить Участок Арендатору по акту приема-передачи не позднее 5 (пяти) календарных дней после такого прекращения или расторжения в состоянии, пригодном для дальнейшего использования Участка в соответствии с его разрешенным использованием и целевым назначением.

5. Ответственность Сторон

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.



5.2. Субарендатор обязан возместить Арендатору убытки, причиненные ухудшением качества Участка, неисполнением или ненадлежащим исполнением Договора.

5.3. За нарушение срока внесения арендной платы Субарендатор обязан уплатить неустойку (пени) в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки.

5.4. За нарушение срока возврата Участка по акту приема-передачи Субарендатор обязан уплатить неустойку (пени) в размере 1/300 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации за каждый день просрочки до момента сдачи Участка Арендатору.

5.5. Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения принятых ими обязательств и возмещения убытков в соответствии с Договором и законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение, прекращение действия Договора

6.1. Договор может быть расторгнут досрочно по соглашению Сторон.

6.2. Любые изменения к Договору оформляются дополнительными соглашениями Сторон, кроме случаев, предусмотренных пунктом 3.3 и подпунктом 4.3.4 пункта 4.3 Договора.

6.3. Арендатор вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае, если:

6.3.1. Субарендатор использует Участок не в соответствии с условиями Договора или законодательством Российской Федерации.

6.3.2. Субарендатор умышленно или по неосторожности ухудшает состояние Участка.

6.3.3. Субарендатор два и более раз подряд по истечении установленного Договором срока платежа своевременно не вносит арендную плату или вносит арендную плату не в полном объеме.

6.3.4. Субарендатор не уплачивает неустойку (пени, штраф) за прошедшие периоды (если с момента возникновения обязанности Субарендатора по уплате неустойки прошло более полугода);

6.3.5. Субарендатор передал Участок в пользование третьим лицам.

6.3.6. Арендодатель в одностороннем порядке отказался от исполнения или потребовал досрочного расторжения договора аренды земельных участков от 30.01.2024 № 8235/з.

Для одностороннего отказа Арендатора от исполнения Договора достаточно одного из вышеуказанных случаев.

6.4. Арендатор вправе в любое время в одностороннем (внесудебном) порядке, в том числе по причине прекращения финансирования, отказаться от исполнения Договора (статья 450.1 Гражданского кодекса Российской Федерации), что влечет автоматическое прекращение Договора, о чем Арендатор должен письменно уведомить Субарендатора. В этом случае Договор считается прекращенным по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня получения уведомления.

6.5. Арендатор вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в случае неисполнения Субарендатором обязанностей, предусмотренных подпунктами 4.4.7, 4.4.8 пункта 4.4 Договора.

6.6. В случае отказа Арендатора от исполнения Договора в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным подпунктами 6.3.1 – 6.3.6 пункта 6.3 Договора, Договор считается расторгнутым по истечении десяти



календарных дней с момента получения Субарендатором уведомления Арендатора об отказе от исполнения Договора.

6.7. При досрочном расторжении Договора, одностороннем отказе от Договора или истечении срока его действия, Субарендатор обязан вернуть Участок Арендатору по акту приема-передачи Участка, составленному Сторонами по форме Арендатора.

7. Обстоятельства непреодолимой силы

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы.

7.2. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Сторона, которая в результате наступления указанных обстоятельств не в состоянии исполнить обязательства, взятые на себя по Договору, обязана в течении десяти рабочих дней сообщить об этих обстоятельствах другой Стороне в письменной форме, с предоставлением заключения компетентных органов о наличии таких обстоятельств.

7.3. С момента наступления обстоятельств непреодолимой силы действие Договора приостанавливается до момента, определённого Сторонами.

7.4. Обстоятельства непреодолимой силы, длящиеся более шестидесяти календарных дней, могут служить основанием для досрочного расторжения Договора с проведением взаимных расчётов не позднее двадцати календарных дней с момента принятия Сторонами решения о досрочном расторжении Договора.

8. Прочие условия

8.1. Все обращения, уведомления, извещения, сообщения, должны направляться в письменной форме. Обращения Субарендатора будут считаться направленными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом по указанным в Договоре адресу или доставлены лично с получением под расписку должностными лицами Арендатора.

8.2. Споры и разногласия, возникающие по Договору, разрешаются путем переговоров между Сторонами. До обращения в арбитражный суд обязателен досудебный (претензионный) порядок урегулирования споров. Сторона, получившая претензию, должна рассмотреть её в месячный срок.

В случае недостижения соглашения путем переговоров в досудебном (претензионном) порядке все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, передаются в Арбитражный суд города Москвы.

8.3. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8.4. Участок передается в субаренду на основании пункта 4.4.2 договора аренды земельного участка от 30.01.2024 № 8235/з без согласия Арендодателя.

8.5. К Договору прилагаются и являются его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Схема расположения Участка.

Приложение № 2 – Расчет арендной платы.

9. Реквизиты и подписи Сторон



Арендатор:
ООО «Газпром добыча Тамбей»

Юридический адрес:
629306, Ямало-Ненецкий автономный округ,
г.о. город Новый Уренгой, г. Новый
Уренгой, ул. Промышленная д. 17, этаж 1,
помещ.112.
ИНН 8904091905 КПП 890401001

Платежные реквизиты:
Газпромбанк (Акционерное общество)
р/с 40702810600000035188
к/с 30101810200000000823
БИК 044525823

Почтовый адрес:
121357, г. Москва, ул. Верейская д. 29, стр.
34, этаж 6
ОГРН 1218900002870
ОКПО 50966239,
ОКТМО 71956000001
Тел.: +7 (495) 136-48-68
Email: info@gazdobtambey.ru

Генеральный директор
ООО «Газпром добыча Тамбей»

М.П.



Д.В. Мельников

Субарендатор:
ООО «Бурэнерго»

Юридический адрес:
629306, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.
Новый Уренгой, ул. Магистральная д. 30, стр. 1
ИНН/КПП 8904007702/890401001

Платежные реквизиты:
Ф-л «Центральный» Банк ВТБ (ПАО) в г. Москва
р/с 40702810806280002633
к/с 30101810145250000411
БИК 044525411

Почтовый адрес:
629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, а/я 1019
ОГРН 1028900626017
Тел.: +7 3494-281580
Email: info@burenergo.ru

Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»



М.П.

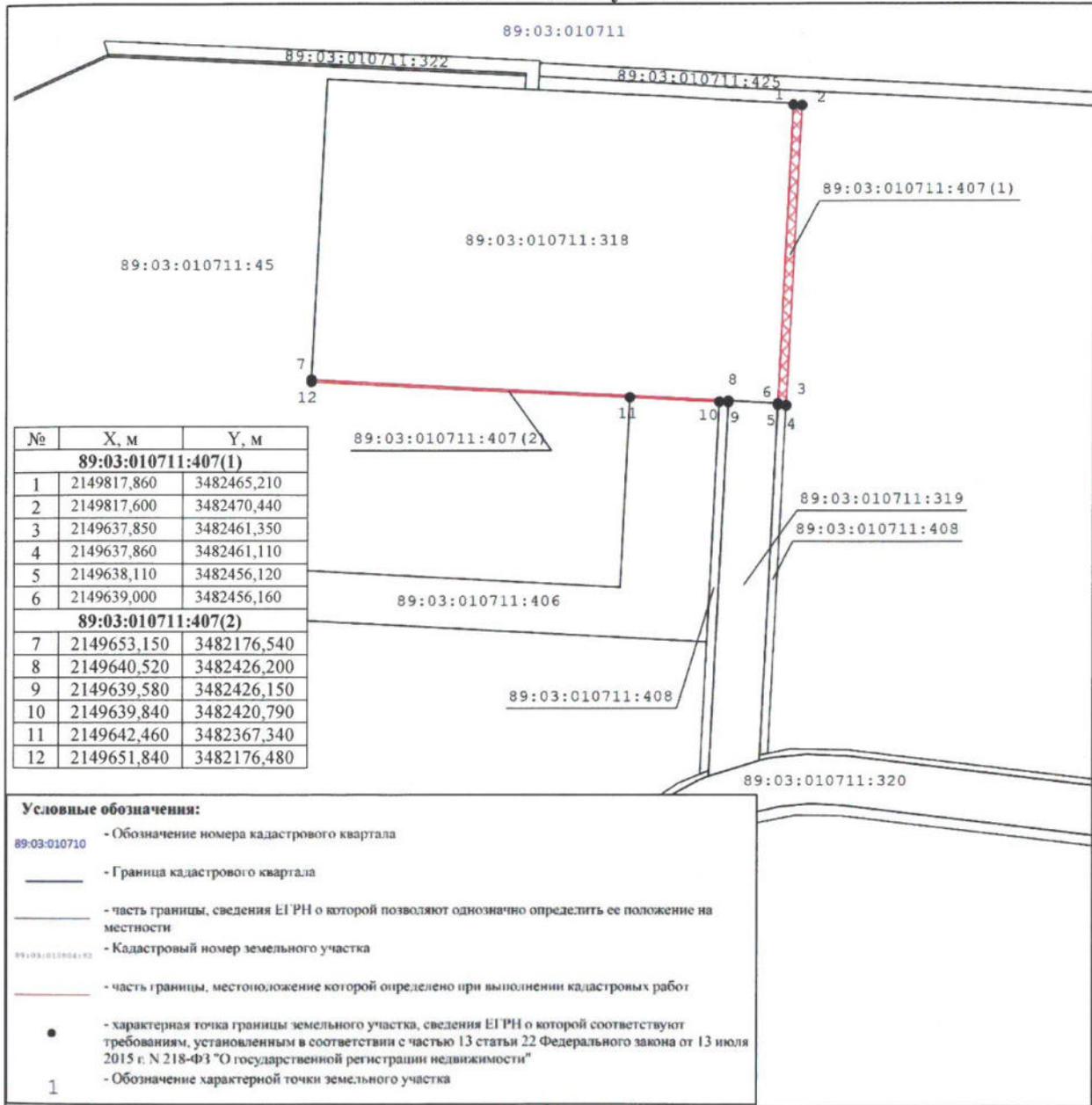
Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»
Петров Павел Васильевич
ПО ДОВЕРЕННОСТИ

09.04.2024 034/2024



ПДТ-0061-АРД/2024

Схема расположения строительства газопровода в границах Северо-Тамбейского лицензионного участка



№	Кадастровый номер земельного участка	Испрашиваемая площадь, кв. м	Наименование объекта ООО «Газпром добыча Тамбей»	Номер договора аренды ООО «Газпром добыча Тамбей»
1	89:03:010711:407	1 226	Строительство газопровода	от 30.01.2024 № 8235/з

ПОДПИСИ СТОРОН:

Субарендатор:
Генеральный директор
ООО «Бурэнерго»
А.В. Дендюк
ПЕТРОВ ПАВЕЛ ВАСИЛЬЕВИЧ
ПО ДОВЕРЕННОСТИ
ОТ 09.04.2024 034/2024

Арендатор:
Генеральный директор
ООО «Газпром добыча Тамбей»
Д.В. Мельников



Расчет арендной платы

Период использования земельного участка: 89:03:010711:407	Площадь земельного участка, кв. м	Размер арендной платы в год, руб.	Отчетный период	Размер арендной платы за отчетный период, руб.	Кроме того НДС (20%), руб.	Расчет арендной платы за отчетный период с НДС, руб.
с 01.05.2024 по 31.03.2025	1 226	154,45	с 01.05.2024 по 30.06.2024 (61 день)	25,74	5,148	30,89
			с 01.07.2024 по 30.09.2024 (92 дня)	38,82	7,76	46,58
			с 01.10.2024 по 31.12.2024 (92 дня)	38,82	7,76	46,58
			с 01.01.2025 по 31.03.2025 (90 дней)	38,08	7,62	45,70
Всего к оплате за период с 01.05.2024 по 31.03.2025			335 дней	141,46	28,29	169,75

* - Годовой размер арендной платы исчислен на основании расчета арендной платы на 2024 год по договору аренды от 30.01.2024 № 8235/з и коэффициента 10% в виде рентабельности (100,29 (годовая арендная плата)*10% (рентабельность) * 40% (норматив накладных расходов)

ПОДПИСИ СТОРОН:

Субарендатор:
 Генеральный директор
 ООО «Бурэнерг»



А.В. Денюк
 ЭНЕРГЕТИК
 М.П. ПЕТРОВ ПАВЛ ВАСИЛЬЕВИЧ
 И.О. ДОВЕРЕННОСТИ
 01 09.04.2024 034/2024

Арендатор:
 Генеральный директор
 ООО "Газпром добыча Тамбей"



Д.В. Мельников



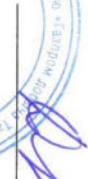
Прошито, пронумеровано и скреплено печатью
8 (восемь) листов

ООО «Газпром добыча
Тамбей»

ООО «Бурэнерго»

Генеральный директор

Генеральный директор


Д.В. Мельников


А.В. Дендюк



01 09.04.2024 034/2024





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

ул. Промышленная, д. 17, этаж 1, помещ. 112, г.о. город Новый Уренгой,
г. Новый Уренгой, Ямало-Ненецкий автономный округ, 629306
тел.: +7 (495) 136-48-68, e-mail: info@gazdobtambeiy.ru

ОКПО 50966239, ОГРН 1218900002870, ИНН 8904091905, КПП 890401001

12 МАР 2024 № Д.М.101/1157
на № ИП-0518/24 от 26.02.2024

Главному инженеру
ООО «Бурэнерго»

К.А. Пилипенко

О размещении персонала

Уважаемый Константин Анатольевич!

Для реализации мероприятий по обеспечению электроснабжения объектов обустройства Северо-Тамбейского лицензионного участка по договору на поставку электроэнергии сторонним производителем для нужд объектов газодобычи на Тамбейском месторождении от 11.09.2023 № ГДТ-0157-УСЛ/2023 сообщаем о том, что ООО «Газпром добыча Тамбей» (далее – Общество) рассмотрит возможность размещения эксплуатационного персонала ООО «Бурэнерго» на территории временного жилого комплекса Общества.

Просим направить список эксплуатационного персонала ООО «Бурэнерго», планируемого к размещению на территории временного жилого комплекса Общества.

Генеральный директор

Д.В. Мельников