

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Транспортное Проектирование и Логистика»
Забайкальский край, г. Чита, ул. Советская, д. 15, офис 84
Тел./факс (3022) 24-36-91 +7 914 434 6088
E-mail amyrtranzit@mail.ru

Экз. №

Выписка из реестра членов саморегулируемой организации № 8991

**«Примыкание путей необщего пользования
индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям
необщего пользования на станции Жипхеген»**

01-01-111-ПЗ

Изм	№ док.	Подп.	Дата

Чита 2022 г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Транспортное Проектирование и Логистика»
Забайкальский край, г. Чита, ул. Советская, д. 15, офис 84
Тел./факс (3022) 24-36-91 +7 914 434 6088
E-mail amyrtranzit@mail.ru

«Примыкание путей необщего пользования
индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям
необщего пользования на станции Жипхеген»

Пояснительная записка

01-01-111-ПЗ

Стадия ПД

Раздел 1

Директор

В.М. Клейманова

Главный инженер проекта

М.А. Димитрюк



Изм	№ док.	Подп.	Дата

Чита 2022 г.

№ раздела*	Обозначение	Наименование тома	Примечание
1	01-01-111-ПЗ	Пояснительная записка	
2	01-01-111-ППО	Проект полосы отвода	
3	01-01-111-ТКР	Технологические и конструктивные решения. Искусственные сооружения	
4	01-01-111-ИЛО	Здания, строения и сооружения входящие в инфраструктуру линейного объекта	
4.1	01-01-111-ИЛО 1	Здания, строения и сооружения входящие в инфраструктуру линейного объекта. Подпорная стенка	
4.2	01-01-111-ИЛО 2	Здания, строения и сооружения входящие в инфраструктуру линейного объекта. Лоток водоотводной	
5	01-01-111-ПОС	Проект организации строительства	
6	01-01-111-ПОД	Проект организации работ по сносу (демонтажу) объектов при строительстве	
7	01-01-111-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	
8	01-01-111-ПБ	Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
9	01-01-111-СМ	Смета на строительство	
10	01-01-111-ИД	Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами	

*- № разделов - согласно 87 Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (с изменениями на 15 июля 2021 года).

Взам.инв. №										
Подп. и дата										
Инв.№ подл							01-01-111 - СП			
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
	Разработал	Ефименко					Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Димитрюк						ПД	1	1
								ООО «Транспортное Проектирование и Логистика»		
Н. контр.	Нестеренко									

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБЩИЕ МАТЕРИАЛЫ	5
1.1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	5
2.	СВЕДЕНИЯ О КЛИМАТИЧЕСКОЙ, ГЕОГРАФИЧЕСКОЙ И ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ХАРАКТЕРИСТИКЕ РАЙОНА	11
2.2	ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА	11
2.3	ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ	16
3.	ОБОСНОВАНИЕ ВЫБРАННОГО ВАРИАНТА ТРАССЫ	17
4.	СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ	18
5.	ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА	19
6.	СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ, ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ (НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА) И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ, ОБОСНОВАНИЕ РАЗМЕРОВ ИЗЫМАЕМОГО ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА, ЕСЛИ ТАКИЕ РАЗМЕРЫ НЕ УСТАНОВЛЕНЫ НОРМАМИ ОТВОДА ЗЕМЕЛЬ ДЛЯ КОНКРЕТНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ИЛИ ПРАВИЛАМИ ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ И ЗАСТРОЙКИ, ИЛИ ПРОЕКТАМИ ПЛАНИРОВКИ, МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ, - ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ИЗЪЯТИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	20
7.	СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	21
8.	СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ - В СЛУЧАЕ ИХ ИЗЪЯТИЯ ВО ВРЕМЕННОЕ И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ	22
9.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ	23
10.	СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ - В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ТАКИХ УСЛОВИЙ	24
11.	СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ	25
12.	СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)	26
13.	ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ	27
13.1	ТЕХНИЧЕСКИЕ НОРМАТИВЫ	27

Взам. инв. №	ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ					25	
	12. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ (ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)					26	
Подп. и дата	13. ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ					27	
	13.1 ТЕХНИЧЕСКИЕ НОРМАТИВЫ					27	
Инв. № подл						01-01-111 - ПЗ	
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.		Дата
	Разработал	Ефименко					Состав проекта
	Проверил	Димитрюк					
Н. контр.	Нестеренко						
Стадия		Лист	Листов				
ПД		3	38				
ООО «Транспортное Проектирование и Логистика»							

13.2 ПУТЕВОЕ РАЗВИТИЕ28

13.2.1 ПЛАН ПУТЕЙ НЕОБЩЕГО ПОЛЬЗОВАНИЯ28

13.2.2 ПРОДОЛЬНЫЕ ПРОФИЛИ ПУТЕЙ НЕОБЩЕГО
ПОЛЬЗОВАНИЯ29

13.2.3 ЗЕМЛЯНОЕ ПОЛОТНО И ВЕРХНЕЕ СТРОЕНИЕ ПУТИ29

13.2.4 ПОДПОРНАЯ СТЕНКАОШИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

13.2.5 НАРУЖНОЕ ОСВЕЩЕНИЕ31

13.2.6 ВОДООТВЕДЕНИЕ32

13.2.7 ТЕХНОЛОГИЯ РАБОТЫ ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНОЙ
ИНФРАСТРУКТУРЫ32

14. ДЕМОНТАЖ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ 35

15. ОЧЕРЕДНОСТЬ И ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ СТРОИТЕЛЬСТВА 36

15.1 ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ
ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ РАБОТ36

15.2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ
САНИТАРИИ.....36

15.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КАЧЕСТВА ВОЗВОДИМЫХ
СООРУЖЕНИЙ37

ЗАКЛЮЧЕНИЕ 39

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Взам. инв. №	Подп. и дата									
Инв. № подл							01-01-111 - ПЗ			
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
	Разработал	Ефименко					Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Димитрюк						пд	4	38
								ООО «Транспортное Проектирование и Логистика»		
	Н. контр.	Нестеренко								

1. ОБЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

1.1 Общие сведения

Настоящий проект разработан на основании технического задания (Приложение № 1 настоящего раздела) к договору № 14-Т/2022 от 14. 03. 2022 г. с ИП Юй Ю.С., утвержденного Индивидуальным предпринимателем Юй Ю.С. без отступлений от действующих нормативов.

Основные проектные решения разработаны с учетом технологии работы подъездных путей необщего пользования ИП Юй Ю.С. и действующих нормативных требований.

Инженерно-геодезические изыскания выполнены ООО «Транспортное Проектирование и Логистика» в 2022 г. (См.01-01-111-ИГДИ. ТО) .

Инженерно-геологические изыскания выполнены ООО
«ГеоИнжИЗ» в 2022 г. (См. 5/22-П-Х-ИГИ).

Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнены
ИПРЭК СО РАН в 2022 г. (См. ИГМИ) .

Инженерно-экологические изыскания выполнены ИПРЭК СО
РАН в 2022 г. (См. ИЭИ)

Состав и содержание выпускаемой «Пояснительной записки» соответствует требованиям СП 47.13330.2016.

Основные проектные решения приняты в соответствии со следующей нормативно-технической базой:

1. СП 131.13330.2020 Строительная климатология.

2. СП 325.1325800.2017 Здания и сооружения. Правила производства работ при демонтаже и утилизации с Изменением № 1

3. СП 48.13330.2019 Организация строительства.

4. СП 70.13330.2012 Несущие и ограждающие

Взам. инв. №	следующей нормативно-технической базой:					
	<p>1. СП 131.13330.2020 Строительная климатология.</p> <p>2. СП 325.1325800.2017 Здания и сооружения.</p> <p>Правила производства работ при демонтаже и утилизации с Изменением № 1</p> <p>3. СП 48.13330.2019 Организация строительства.</p> <p>4. СП 70.13330.2012 Несущие и ограждающие</p>					
Подп. и дата						
Инв. № подл						
01-01-111 - ПЗ						
Лист						
5						

конструкции. Актуализированная редакция СНиП 3.03.01-87 (с Изменениями N 1, 3, 4).

5. ФНП № 461 Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения.

6. МДС 12-46.2008 Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ.

7. Приказ № 883Н Правила по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте.

8. СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт.

9. СП 225.1326000.2014 Станционные здания, сооружения и устройства.

10. ГОСТ 9238-2013 Габариты железнодорожного подвижного состава и приближения строений.

11. Постановление правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию.

Исходные данные и проектные решения:

1. Кадастровый номер земельного участка - 75:20:100103:5.

2. Протяженность проектируемого пути - 286,20 м.

3. Наименование земельного участка, на котором осуществляется реконструкция - земли населенных пунктов - для производственных целей (обслуживание, эксплуатация здания склада и подъездного пути) в соответствии с Приложением № 3 настоящего раздела.

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

							01-01-111 - ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			6

В соответствии с Техническим регламентом о безопасности зданий и сооружений ТР №384-ФЗ проектируемые здания и сооружения идентифицируются по следующим признакам:

1. Назначение – железнодорожная инфраструктура необщего пользования для подачи и уборки подвижного состава на путь необщего пользования № 6211/Г-а для отстоя вагонов.

2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность – объект реконструкции не относится к объектам транспортной инфраструктуры, согласно статьи 1, п. 5 ФЗ 16 от 09.02.2007 г. «О транспортной безопасности с изменениями от 02.08.2019». Кроме того, согласно постановления Правительства РФ № 1442 от 15.09.2020 г. (с изменениями и дополнениями от 31.03.2023 г.) объект реконструкции не входит список железнодорожных путей по погрузке, разгрузке и хранению грузов повышенной опасности и (или) опасных грузов, на перевозку которых требуется специальное разрешение.

3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения – согласно результатам инженерных изысканий и п.п 5.48, 5.4.9 СП 22.13330.2016 (с изменениями № 1,2,3) по характеру техногенного воздействия реконструируемые объекты относятся к потенциально подтопляемым.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 – ПЗ	Лист
													7

4. Принадлежность к опасным производственным объектам – в соответствии с Федеральным законом РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ в редакции от 29.12.2022 г. (Приложение 1) не относится к опасным производственным объектам.

5. Пожарная и взрывопожарная опасность – не категоризируется.

6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – реконструируемые объекты не предусматривают постоянного пребывания людей

7. Уровень ответственности – нормальный.

8. Энергоснабжение базы ИП Юй Ю.С. обеспечивается от действующей трансформаторной подстанции (мощность – кВт, кВА -90), согласно договора энергоснабжения № 022849 (Приложение 4).

Мероприятия по ГО и ЧС

1. Реконструируемая железнодорожная инфраструктура не подлежат категорированию по ГО и ЧС. В военное время предприятие ИП Юй Ю.С. продолжает работу.

Категория в системе гражданской обороны – категория – не присвоена.

2. Предприятие ИП Юй Ю.С. имеет на своей территории средства связи и оповещения (каналы и системы сотовой и внутренней связи) .

3. Проектируемая железнодорожная инфраструктура расположена в границах предприятия ИП Юй Ю.С..

Маскировочные мероприятия для реконструируемых железнодорожных путей предполагают использование только

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

электрической светомаскировки путем частичного или полного отключения освещения.

4. На территории предприятия ИП Юй Ю.С. не предусматривается постоянного нахождения людей.

После завершения строительства проектируемого объекта не предполагается:

- увеличение штата сотрудников в мирное время
- увеличение численности наибольшей работающей смены в военное время.

В соответствии с вышеобозначенными пунктами отдельные мероприятия по ГО и ЧС для проектируемого объекта по титулу: «Примыкание путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования на станции Жипхеген» не предусматриваются.

Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений

Объект реконструкции (железнодорожный путь необщего пользования) не относится к объектам транспортной инфраструктуры, согласно статьи 1, п. 5 ФЗ 16 от 09.02.2007 г. (в редакции от 28.02.2023 г.) «О транспортной безопасности с изменениями от 02.08.2019».

Железнодорожный путь необщего пользования ИП Юй Ю.С. не предназначен для подачи-уборки вагонов с грузами повышенной опасности, а также не имеют примыкания к железнодорожным путям, на которых осуществляется скоростное и высокоскоростное движение поездов.

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

Согласно раздела 6 СП 132. 13330.2011 по классификации объекта по значимости:

объект проектирования относится к 3-му классу (низкая значимость).

Требования к проектированию объектов производственного назначения согласно раздела 8 СП 132. 13330.2011 табл. 2 (КПП, СрВД, СКУД):

Общая площадь объекта – более 1500 м². Класс объекта по значимости – 3-й. Территория предприятия огорожена по периметру, ведется видеонаблюдение, имеется КПП, доступ на территорию предприятия производится посредством визуального досмотра (СрВД).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 – ПЗ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

2.1 Климатические условия

Климатические условия суровые.

Средняя годовая температура воздуха - 2.9 °C .

Самый холодный месяц – январь, среднемесячная температура -26.2 °С.

Самый теплый месяц – июль, среднемесячная температура + 17.1 °С.

Абсолютный минимум -48°C , максимум $+38^{\circ}\text{C}$.

Через 0°С средняя суточная температура воздуха проходит - весной - 15 апреля, осенью - 15 октября.

Число дней со среднесуточной температурой ниже 0°C составляет 182 дня.

Среднегодовое количество осадков составляет 336 мм,
в том числе: за ноябрь – март 29 мм за апрель – октябрь
307 мм.

Зима малоснежная. Устойчивый снежный покров образуется 16 ноября, разрушается 14 марта.

Количество дней со снежным покровом составляет 127 дней.

Расчётная толщина снежного покрова вероятностью превышения 5 % - 28 см.

Средняя годовая скорость ветра - 2.2 м/см.

Преобладающее направление ветра – западное.

Объем снегопереноса за зиму до 100 м³/м.

Основные показатели по СП 131.13330.2020

Таблица № 2.1.1

№/№ п/п	Наименование	Величин а	Метеостанц ия
1	2	3	4
Климатические параметры холодного периода			
1	Средняя температура воздуха обеспеченностью 0.92 - наиболее холодных суток - наиболее холодной пятидневки	-42 °С - 39 °С	Хилок
2	Средняя температура воздуха обеспеченностью 0.98 - наиболее холодных суток - наиболее холодной пятидневки	-44 °С - 42 °С	Хилок
3	Средняя температура воздуха - наиболее холодного месяца	- 26.2 °С	Хилок
4	Средняя суточная амплитуда температуры наиболее холодного месяца	12.5 °С	Хилок
5	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	78%	Хилок
6	Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль	западно е	Хилок
Климатические параметры тёплого периода			
7	Барометрическое давление	920 ГПа	Хилок

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

01-01-111 - ПЗ

Лист

12

8	Температура воздуха обеспеченностью 0.95	+ 22.4°C	Хилок
9	Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца	+ 24.8 °C	Хилок
10	Абсолютная максимальная температура воздуха	+ 38 °C	Хилок
1	2	3	4
11	Средняя суточная амплитуда температуры наиболее тёплого месяца	+ 14.3°C	Хилок
12	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца	74 %	Хилок
13	Суточный максимум осадков	76 мм	Хилок
14	Преобладающее направление ветра за июнь – август	Северо – западно е	Хилок
Другие климатические параметры			
15	Наибольшая возможная скорость ветра в м/сек – один раз в год – один раз в 10 лет – один раз в 20 лет	18 25 27	Хилок -//-/- -//-/- -//-/-
16	Число дней с осадками в году		Хилок

Изм. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

01-01-111 – ПЗ

Лист

13

	- более 0.1 мм - более 5.0 мм	108 21	-//-//-
17	Средняя дата образования устойчивого снежного покрова	16 ноября	Хилок
18	Средняя дата разрушения устойчивого снежного покрова	14 марта	-//-//-
19	Средняя из наибольших декадная высота снежного покрова за зиму.	14 см	-//-//-
20	Расчётная толщина снежного покрова вероятностью превышения 5 %.	28 см	Хилок
21	Число дней с устойчивым снежным покровом	127 дней	Хилок

Таблица № 2.1.2

Средняя месячная и годовая температура воздуха

Метео станц ия	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Го д
Хилок	- 26. 2	- 22 .4	- 11. 4	0. 6	8. 3	14 .7	17 .1	14 .3	7. 4	- 1. 2	- 13.1	- 22 .8	- 2. 9

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

01-01-111 - ПЗ

Лист

14

Таблица № 2.1.3

Повторяемость направлений ветра и штилей (%)

Хилок	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Зима	0	2	4	1	0	7	57	29	59
Год	3	6	14	2	1	8	42	24	48

2.2 Географическая характеристика

Трасса пути необщего пользования № 6211/Г-а ИП Юй Ю. С. для проектирования и строительства расположена на территории муниципального образования сельского поселения Жипхегенское в Хилокском районе Забайкальского края на станции Жипхеген, Забайкальской железной дороги.

Путевое развитие проектируемого подъездного пути необщего пользования № 6211/Г-а ИП Юй Ю. С. осуществляется от существующего железнодорожного пути необщего пользования № 6211/Г ИП Юй Ю. С. на железнодорожной станции Жипхеген Забайкальской железной дороги.

Земельный участок, на котором располагается железнодорожный путь необщего пользования № 6а ИП Юй Ю. С. Имеет кадастровый номер - 75:20:100103:5, общей площадью-71 964 м²).

Наиболее крупный ближайший населенный пункт г. Хилок.

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

							01-01-111 - ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			15

2.3 Инженерно-геологические условия

Инженерно геологические условия отображены в техническом отчете (см. 5/22-П-Х-ИГИ – Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для разработки реконструкции) .

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 – ПЗ			16

3.ОБОСНОВАНИЕ ВЫБРАННОГО ВАРИАНТА ТРАССЫ

Вариантное проектирование в данном проекте не предусматривается в связи с тем, что протоколом выбора места примыкания (Приложение № 2 настоящего раздела) является существующий путь необщего пользования № 6211/Г ИП Юй Ю. С. на железнодорожной станции Жипхеген.

Район места примыкания пути необщего пользования № 6211/Г-а к пути необщего пользования № 6211/Г ИП Юй Ю. С. не включен в централизованную зону управления стрелочными переводами.

Инов.№ подл	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
			01-01-111 - ПЗ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

4. СВЕДЕНИЯ О ЛИНЕЙНОМ ОБЪЕКТЕ

Трасса железнодорожного пути необщего пользования № 6а ИП Юй Ю. С. расположена на территории производственной базы ИП Юй Ю. С. на станции Жипхеген.

Примыкание пути необщего пользования № 6211/Г-а к пути необщего пользования № 6211/Г осуществляется посредством стрелочного перевода № 1 с ручным управлением без включения в централизацию.

Проектом предусмотрено строительство:

1. Железнодорожный путь необщего пользования № 6211/Г-а, полезной длиной – 224 м.
2. Подпорная стенка – протяженностью 216 м.
3. Железобетонный водоотводной лоток протяженностью – 354 м.
4. Устройство наружного освещения.

Границы строительства пути необщего пользования:

Железнодорожный путь № 6211/Г-а: ПК 04+32,50 – ПК 07+18,79 (см. 01-01-111-ТКР – Примыкание путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования на станции Жипхеген. План 1:1000.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 – ПЗ	Лист
							18
Инов.№ подл	Подп. и дата	Взам.инв. №					

5. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Строительство железнодорожной инфраструктуры на территории предприятия ИП Юй Ю.С. по железнодорожной станции Жипхеген Забайкальской железной дороги осуществляется по параметрам IV-ой технической категории для железных дорог, согласно Приложения № 1-п.п. 9 настоящего раздела

В соответствие с СП 119.13330.2017 Железные дороги колеи 1520мм установлены следующие нормативы плана и профиля:

Таблица 5.1

№ п/п	Наименование	Параметры
1	Расчетная скорость км/час	25
2	Протяженность пути № 6211/Г-а, м (полезная длина) м	224
3	Пропускная способность, пар поездов в сут.	-
4	Интенсивность движения, пар поездов в сут.	-
5	Грузонапряженность, тонно-км в год	-
6	Проектная мощность, ваг. в сут. (погрузка)	16
7	Ширина колеи, мм	1520
8	Минимальная ширина междупутья, м	7,90
9	Максимальная ширина междупутья, м	7,50
10	Минимальная ширина земляного полотна на прямых участках пути, м.	3,60
11	Минимальная ширина земляного полотна на кривых участках пути, м.	3,60
12	Максимальная ширина земляного полотна, м.	6,20
13	Наименьшие радиусы кривых в плане, м.	180
14	Наибольший продольный уклон, ‰	5,70
15	Наибольшие радиусы вертикальных кривых, м.	5000

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**7. СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ
РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ
КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА**

Строительство железнодорожной инфраструктуры – железнодорожный путь необщего пользования № 6211/Г-а ИП Юй Ю.С. по железнодорожной станции Жипхеген будет располагаться на землях населенных пунктов – для производственных целей (обслуживание, эксплуатация здания склада и подъездного пути) в соответствии с Приложением № 3 настоящего раздела.

Инов. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							01-01-111 – ПЗ	Лист
										21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

8. СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ СРЕДСТВ, ТРЕБУЮЩИХСЯ ДЛЯ ВОЗМЕЩЕНИЯ УБЫТКОВ ПРАВООБЛАДАТЕЛЯМ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ - В СЛУЧАЕ ИХ ИЗЪЯТИЯ ВО ВРЕМЕННОЕ И (ИЛИ) ПОСТОЯННОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ

Возмещение убытков правообладателям земельных участков - в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование не предполагается.

Инов.№ подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 - ПЗ			22

9. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ,
РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

В данном проекте изобретения и результаты
проведенных патентных исследований не использовались.

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 - ПЗ			23

10. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ - В СЛУЧАЕ НЕОБХОДИМОСТИ РАЗРАБОТКИ ТАКИХ УСЛОВИЙ

В данном проекте наличие разработанных специальных технических условий и их необходимость - отсутствует.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

01-01-111 - ПЗ

11. СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

При разработке настоящей проектной документации использовались следующие компьютерные программы:

- AutoCAD (AutoDesk) версия 2010 г.
- Приложение Microsoft Office.
- CorelDRAW версия 2012 г.
- DIALux evo версия 8.0.
- CREDO-DAT (Кредо-Диалог, Минск).
- Гранд-Смета 9.1.4.
- УПРЗА «Эколог» 4.0.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 - ПЗ	Лист
							25

12. СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ
СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕМ ЛЮДЕЙ,
ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ
(ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ)

В настоящем проекте не предусматривается снос зданий
и сооружений.

Инов.№ подл	Подп. и дата	Взам.инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 - ПЗ			26

13. ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

13.1 Технические нормативы

Основные проектные решения приняты в соответствии со следующей нормативно-технической базой:

12. Постановление № 87 от 16.02.2008 г. О составе проектной документации и требованиях к их содержанию.

13. СП 47.13330.2016 Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.

14. Инструкция по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500. ГКИНП-02-033-82. М., Недра, 1982;

15. СП 131.13330.2020 Строительная климатология;

16. Инструкция о порядке контроля и приемки геодезических, топографических и картографических работ (ГКИНП (ГНТА)-17-004-99). - М., ЦНИИГАиК, 1999;

17. Основные положения о построении государственной геодезической сети, ГКИНП ГНТА-01-006-03, М., 2004г.;

18. Инструкции по контролю и оценке качества топографических работ инженерно-строительных изысканий 1999 год;

19. «Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500» изд.1989 год;

20. СП 119.13330.2017 Железные дороги колеи 1520 мм.

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							27
Инв. № подл							01-01-111 - ПЗ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

21. СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт.

22. СП 225.1326000.2014 Станционные здания, сооружения и устройства.

23. ГОСТ 9238-2013 Габариты приближения строений и подвижного состава железных дорог колеи 1520 (1524) мм;

24. СП 32-104-98 Проектирование земляного полотна железных дорог;

25. Альбом чертежей верхнего строения железнодорожного пути.

26. ГОСТ 7394-85 Балласт гравийный и гравийно-песчаный для железнодорожного пути.

13.2 Путевое развитие

13.2.1 План путей необщего пользования

При назначении параметров плана учитывались требования СП 119. 13330.2017 в части назначения минимальных радиусов кривых, соблюдения требований к величине прямой вставки между двумя кривыми, плавного и гармоничного сочетания элементов плана и профиля, обеспечения условий видимости и т. д.

В соответствии с техническим заданием и технологией работы осуществить Примыкание путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования на станции Жипхеген Забайкальской железной дороги

Границы строительства пути необщего пользования:

Железнодорожный путь № 6211/Г-а: ПК 04+32,50 – ПК

Инов.№ подл	Подп. и дата	Взам. инв. №							01-01-111 - ПЗ	Лист
										28
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №	В соответствии с нормативными документами				
	условиями конструкция верхнего строения пути принята				
Подп. и дата	следующая:				
	<ul style="list-style-type: none"> ➤ рельсы Р65, длиной-12,5 м; ➤ рельсовые скрепления: <ul style="list-style-type: none"> - ЖБР 65-Ш на пути; - Д 65 на переводных брусках стрелочного 				
Инв. № подл					
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.
					Дата
01-01-111 - ПЗ					Лист
					30

на пути необщего пользования № 6211/Г-а проектом предусмотрено устройство наружного освещения (см. 01-01-111-ТКР-ЭС – Примыкание путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования на станции Жипхеген. Электроосвещение) .

13.2.6 Водоотведение

Для отвода поверхностных вод от пути № 6211/Г-а предусмотрено устройство железобетонного водоотводного лотка

Лоток проходит вдоль железнодорожного пути необщего пользования №6а с пересечением под путем № 6211/Г-а на ПК 04+85,25. В месте прохождения под путем № 6211/Г-а крышки лотка не имеют зазоров для исключения попадания в лоток грунта (см. 01-01-111-ИЛО 2 Примыкание путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования на станции Жипхеген. Лотки водоотводные) .

13.2.7 Технология работы железнодорожной инфраструктуры

Технология работы железнодорожной инфраструктуры необщего пользования ИР Юй Ю.С. представляет собой осуществление подачи и уборки вагонов на грузовой фронт для операций по погрузки угля.

1. Род подвижного состава:
- 4-х - осные полувагоны.

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

						01-01-111 - ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		32

2. Серия маневрового локомотива – ТЭМ 2 станции Жипхеген – 6-осный, осевая формула –30-30, служебная масса – 120 т

3. длина и характеристика грузового фронта:

- длина грузового фронта пути № 6211/Г-а – 216 м
- назначение грузового фронта-погрузка угля.

4. Количество вагонов в маневровом составе на фронтах погрузки-выгрузки –16 четырех осных полувагонов, 1- 14 м по осям автосцепок.

Технология обработки маневрового состава на железнодорожном пути необщего пользования № 6211/Г-а

Подача вагонов на погрузочно-выгрузочный фронты осуществляется маневровым локомотивом серии ТЭМ 2 станции Жипхеген.

- со станции Жипхеген до предприятия ИП Юй Ю.С. подача вагонов производится маневровым локомотивом ТЭМ2, станции Жипхеген (принадлежность – ОАО «РЖД») вагонами вперед на путь № 6211/Г-а посредством стрелочного перевода № 1 После закрепления маневрового состава, производится отцепка маневрового локомотива ТЭМ2 станции Жипхеген.

Для маневровых передвижений одиночного локомотива ТЭМ 2 используется путь необщего пользования № 6211/Г.

На грузовом фронте пути № 6211/Г-а осуществляется погрузка угля в полувагоны (количество полувагонов в составе-16).

По окончании погрузки угля производится подача и прицепка маневрового локомотива ТЭМ2 станции Жипхеген.

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл						
						01-01-111 – ПЗ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						33

После снятия закрепления, маневровый состав следует на станцию Жипхеген маневровым локомотивом вперед.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

01-01-111 - ПЗ

14. ДЕМОНТАЖ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

В настоящем проекте предусмотрен частичный демонтаж железнодорожного пути № 6211/Г ИП Юй. Ю.С. (см. раздел 6 – Примыкание путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования на станции Жипхеген. Проект организации работ по сносу (демонтажу) объектов при строительстве) .

Инов.№ подл	Подп. и дата	Взам.инв. №							01-01-111 - ПЗ	Лист
										35
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

15. ОЧЕРЕДНОСТЬ И ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ СТРОИТЕЛЬСТВА

**15.1 Организационно-технологическая
последовательность работ**

В целях обеспечения безопасности на период строительных работ необходимо предусмотреть установки сигнального ограждения и предупреждающих знаков безопасности.

Подготовительные работы: установка сигнального ограждения и предупреждающих знаков безопасности.

Демонтажные работы: демонтаж участка пути № 6211/Г, протяженностью-40 м.

Земляные работы: устройство земляного полотна в виде выемки.

Устройство верхнего строения пути: отсыпка балластной призмы, укладка верхнего строения пути, стрелочного перевода, путевого упора.

Монтажные работы: строительство подпорной стенки из блоков ФБС, протяженностью – 216 м

Наружное освещения: устройство электроосвещения на железобетонных опорах, с проводами СИП.

Пусконаладочные работы: освещение на железобетонных опорах.

15.2 Мероприятия по охране труда и производственной санитарии

Все виды строительных работ требуется проводить с обязательным выполнением указаний СНиП 12-03-2001 Безопасность труда в строительстве Часть 1. Общие

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

						01-01-111 - ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		36

требования, и СНиП 12-04-2004. Часть 2. Строительное производство.

Инженерно – технический персонал строительной организации обязан обеспечить обучение рабочих безопасным методам ведения работ и контролировать их соблюдение. Для каждой категории рабочих должны быть разработаны инструкции по охране труда в соответствии с СП 12-135-2003 Безопасность труда в строительстве. Отраслевые типовые инструкции по охране труда. На строительной площадке должны обеспечиваться требования СанПиН 2.2.3.1384-03 Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ.

15.3 Мероприятия по обеспечению качества возводимых сооружений

При контроле за качеством выполняемых работ применять действующие СП 119.13330.2017 Железные дороги колеи 1520 мм, СП 37.13330.2012 Промышленный транспорт, СП 32-104-98 Проектирование земляного полотна железных дорог, СП 70.13330.2012 (с изменениями № 1,3,4) Несущие и ограждающие конструкции.

Геодезические работы при строительстве должны выполняться в соответствии с требованиями СП 126.13330.2017 Геодезические работы в строительстве.

Приемку выполненных работ производить с составлением актов освидетельствования скрытых работ, ведомостей замеров параметров конструктивных элементов.

Принятые в проектной документации технические и

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-01-111 - ПЗ	Лист
							37
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

38

проектные решения, изделия, оборудование и материалы соответствуют требованиям Строительных норм и Правил, Государственных стандартов, Правил пожарной безопасности, Санитарно-гигиенических правил и норм, экологических, природоохранных и других действующих на территории Российской Федерации норм, инструкций, стандартов и требований обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом решений.

Инв. № подл	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						01-01-111 - ПЗ		Лист
								38
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Настоящий проект разработан на основании технического задания (Приложение № 1 настоящего раздела) к договору № 14-Т/2022 от 14. 03. 2022 г. с ИП Юй Ю.С., утвержденного Индивидуальным предпринимателем Юй Ю.С. без отступлений от действующих нормативов.

Основные проектные решения были выполнены с учетом технологии работы предприятия ИП Юй Ю.С., в соответствии с СП 119 13330.2017 «Железные дороги колеи 1520мм».

Технические показатели проектируемого участка соответствуют требованиям, предъявляемым к IV категории железнодорожных путей.

[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1
к договору № 14-Т/2021
от « 10 » 03 2021 г.

Техническое задание

На выполнение проектно-изыскательских работ по титулу «Примыкание путей общего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям общего пользования на станции Жинхеген»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Наименование объекта капитального строительства	«Железнодорожный путь общего пользования ИП Юй Ю.С. примыкающего к железнодорожному пути общего пользования №6 ИП Юй Ю.С. на железнодорожной станции Жинхеген Забайкальской железной дороги – филиала ОАО «РЖД»
2	Район, пункт и площадка проектирования	Забайкальский край, Хилокский район, станция Жинхеген.
3	Заказчик	Индивидуальный предприниматель Юй Юлия Станиславовна.
4	Вид строительства	Новое строительство
5	Стадийность проектирования	Проектирование выполняется в две стадии и включает инженерно-экологические изыскания и разработка экологической документации, комплексные инженерные изыскания, разработку проектной документации, рабочей документацию в объеме, необходимом для производства строительно-монтажных работ.
6	Исходные данные для проектирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Протокол определения места примыкания строящегося железнодорожного пути общего пользования ИП Юй Ю.С. 2. Категория железнодорожного пути- IV категории. 3. Общая протяженность железнодорожного пути – 309 метров. 3.1. Подвижной состав – полувагоны; 3.2. Отстой порожних вагонов.
7	Цели и виды инженерных изысканий	Получение результатов инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-экологических изысканий и иных изысканий, достаточных для принятия проектных решений и разработки проектной документации.
8	Требования к комплексным изысканиям, обследовательским и обмерным работам.	<p>Изыскательские работы выполнять в соответствии с требованиями нормативных документов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Свод правил СП 47.13330.2016. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96. Издание официальное. Москва, 2016г. 2. Свод правил СП 446.1325800.2019. Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ. Издание официальное. Москва, 2019г. 3. Свод правил СП 11-102-97 Инженерно-экологические изыскания для строительства.
9	Требования к проектной документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Объем перевозок. <ol style="list-style-type: none"> 1.1 Категория железнодорожного пути- IV категории. 1.2 Общая протяженность железнодорожного пути – 309 метров. 1.3 Объем перевозок. 1.4 Отстой порожних вагонов 1.5 Подвижной состав – полувагоны 1.6 Сторонность примыкания железнодорожных путей общего пользования:

	<p>1.7 Примыкание железнодорожных путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. к путям необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. на станции Жинхеген» Забайкальской железной дороги.</p> <p>1.8 Точные ординаты мест примыкания определить комиссионно в соответствии с Порядком определения мест примыкания строящихся, реконструируемых или восстановленных железнодорожных путей необщего пользования к железнодорожным путям общего пользования, утвержденным приказом Минтранса РФ от 6 августа 2008 года № 127.</p> <p>2. Основные принципы взаимодействия железнодорожных путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. и железнодорожных путей общего пользования станции Жинхеген:</p> <p>2.1 Прибытие и отправление грузовых поездов на (с) приемо-отправочные пути общего пользования железнодорожной станции Жинхеген, магистральными локомотивами ОАО «РЖД».</p> <p>2.2 Коммерческий осмотр, техническое обслуживание вагонов и приемо-отдачные операции по прибытию и отправлению выполняются на железнодорожных путях необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С.</p> <p>2.3 Расстановка вагонов по местам отстоя, маневровые передвижения на путях необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. осуществляется локомотивом ОАО «РЖД».</p> <p>3. Требования к развитию железнодорожной инфраструктуры:</p> <p>3.1 По хозяйству пути:</p> <p>3.1.1 Тип верхнего строения главных и приема-отправочных путей: рельсы Р-65; шпалы железобетонные новые; скрепление ЖБР-65 III - новое; балласт щебеночный - толщина не менее 20 см под шпалой.</p> <p>3.1.2 Стрелочные переводы Р-65, марки 1/9, на деревянных брусьях, новые.</p> <p>3.1.3 Укладку стрелочных переводов проектировать только в прямых участках пути.</p> <p>3.1.4 Устройство водоотводных сооружений для отвода воды от тела земляного полотна и пропуска существующих водотоков.</p> <p>3.2 По хозяйству энергообеспечения:</p> <p>3.2.1 наружное освещение в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54984-2012 Освещение наружное объектов железнодорожного транспорта.</p> <p>3.3 По хозяйству перевозок:</p> <p>3.3.1 Строительство путей необщего пользования для выполнения грузовых операций, отстоя порожнего подвижного состава полезной длиной не менее 17 условный вагон. Потребное количество путей определить проектом;</p> <p>3.3.2 Оборудование путей необщего пользования индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. предохранительными устройствами для предупреждения самопроизвольного выхода подвижного состава. Тип предохранительных устройств определить проектом.</p> <p>3.4 По хозяйству коммерческой работы в сфере грузовых перевозок:</p> <p>- путь для отстоя вагонов расположить на горизонтальной площадке с «нулевым» уклоном;</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>ции работы железнодорожных станций, Забайкальской дирекции управления движением, Забайкальской дирекции инфраструктуры, Забайкальской дирекции по энергообеспечению, управления железной дороги.</p> <p>4.12 При попадании объектов строительства в полосу отвода железной дороги или другие арендованные участки ОАО «РЖД» выдать Заказчику план с границами участков для заключения с ОАО «РЖД» договора субаренды части земельного участка для целей строительства.</p>
10	Продолжительность выполнения работ	Не более 180 календарных дней
11	Требования Заказчика к выполнению работ	Наличие выдаваемого саморегулируемой организацией действующего Свидетельства о допуске к данным работам.
12	Состав разделов проектной документации	<p>Предпроектная оценка воздействия на окружающую среду и получения заключения экологической экспертизы.</p> <p>Проектную документацию разработать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 21.12.2020) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию":</p> <p>Раздел 1 Пояснительная записка</p> <p>Раздел 2 Проект полосы отвода</p> <p>Раздел 3 Технологические и конструктивные решения объекта</p> <p>Раздел 4 Здания, строения и сооружения</p> <p>Раздел 5 Проект организации строительства</p> <p>Раздел 6 Проект организации работ по демонтажу линейного объекта (при необходимости)</p> <p>Раздел 7 Мероприятия по охране окружающей среды</p> <p>Раздел 8 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.</p> <p>Раздел 9 Смета на строительство</p> <p>Раздел 10 Иная документация (при необходимости).</p>
13	Состав разделов рабочей документации	Согласовать с Заказчиком в процессе проектирования.
14	Дополнительные требования	Сопровождение проектной документации при прохождении экспертизы.
15	Количество экземпляров документации	<p>Проектную и рабочую документацию представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в 4-х экземплярах в бумажном виде (после получения положительного заключения экспертизы); - в 1 экз. на электронном носителе в формате pdf (сформированные тома с подписями и печатями – после получения положительного заключения экспертизы); - в 1 экз. на электронном носителе все материалы проектной и рабочей документации в редактируемых форматах (после получения положительного заключения экспертизы); - документация представляется в русскоязычном варианте: текстовые файлы в формате текстового редактора MS Word 2007 и выше (*.doc), расчетные файлы MS Excel 2007 и выше (*.xls), чертежи в формате AutoCad (Автокад) (*.dwg), файлы расчетов конструкций в программах SCAD либо ЛИРА, сметы – в формате arps.

		<p>пии работы железнодорожных станций, Забайкальской дирекции управления движением, Забайкальской дирекции инфраструктуры, Забайкальской дирекции по энергообеспечению, управления железной дороги.</p> <p>4.12 При попадании объектов строительства в полосу отвода железной дороги или другие арендованные участки ОАО «РЖД» выдать Заказчику план с границами участков для заключения с ОАО «РЖД» договора субаренды части земельного участка для целей строительства.</p>
10	Продолжительность выполнения работ	Не более 180 календарных дней
11	Требования Заказчика к выполнению работ	Наличие выдаваемого саморегулируемой организацией действующего Свидетельства о допуске к данным работам.
12	Состав разделов проектной документации	<p>Предпроектная оценка воздействия на окружающую среду и получения заключения экологической экспертизы.</p> <p>Проектную документацию разработать в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 21.12.2020) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию":</p> <p>Раздел 1 Пояснительная записка</p> <p>Раздел 2 Проект полосы отвода</p> <p>Раздел 3 Технологические и конструктивные решения объекта</p> <p>Раздел 4 Здания, строения и сооружения</p> <p>Раздел 5 Проект организации строительства</p> <p>Раздел 6 Проект организации работ по демонтажу линейного объекта (при необходимости)</p> <p>Раздел 7 Мероприятия по охране окружающей среды</p> <p>Раздел 8 Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.</p> <p>Раздел 9 смета на строительство</p> <p>Раздел 10 Иная документация (при необходимости).</p>
13	Состав разделов рабочей документации	Согласовать с Заказчиком в процессе проектирования.
14	Дополнительные требования	Сопровождение проектной документации при прохождении экспертизы.
15	Количество экземпляров документации	<p>Проектную и рабочую документацию представить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в 4-х экземплярах в бумажном виде (после получения положительного заключения экспертизы); - в 1 экз. на электронном носителе в формате pdf (сформированные тома с подписями и печатями – после получения положительного заключения экспертизы); - в 1 экз. на электронном носителе все материалы проектной и рабочей документации в редактируемых форматах (после получения положительного заключения экспертизы); - документация представляется в русскоязычном варианте: текстовые файлы в формате текстового редактора MS Word 2007 и выше (*.doc), расчетные файлы MS Excel 2007 и выше (*.xls), чертежи в формате AutoCad (Автокад) (*.dwg), файлы расчетов конструкций в программах SCAD либо ЛИРА, сметы – в формате arps.

От «Исполнителя»
Директор ООО «Транспортное Проектиро-
вание и Логистика»



Клейманова В.М.

От «Заказчика»
Индивидуальный предприниматель
Юй Ю.С.



Юй Ю.С.

ПРОТОКОЛ
работы комиссии по определению места примыкания
строящегося железнодорожного пути необщего пользования индивидуального
предпринимателя Юй Юлии Станиславовны к существующему железнодорожному
пути необщего пользования №6 индивидуального предпринимателя Юй Юлии
Станиславовны на железнодорожной станции Жипхеген Забайкальской железной
дороги - филиала ОАО «РЖД»

18 ноября 2019г.

п.Жипхеген

Комиссия в составе:

Председатель комиссии: Трухин В.В. – представитель ИП Юй Ю.С. по доверенности от 31.10.2019г. №2

Члены комиссии: Бондарченко А.А. – начальник отдела ПУЖТ и ФИ Дальневосточного территориального управления Росжелдора

руководствуясь Приказом Минтранса России от 06.08.2008 № 125 «Об утверждении Порядка примыкания к железнодорожным путям необщего пользования строящихся железнодорожных путей необщего пользования» рассмотрела представленные материалы и возможные места примыкания строящегося железнодорожного пути необщего пользования ИП Юй Ю.С. к существующему железнодорожному пути необщего пользования №6 индивидуального предпринимателя Юй Ю.С. на железнодорожной станции Жипхеген Забайкальской железной дороги - филиала ОАО «РЖД»

Комиссия большинством голосов (за 2 против 0) решила:

с учетом положений нормативных актов, стандартов, технических норм и правил в области строительства и эксплуатации железнодорожных путей необщего пользования, определить место примыкания строящегося железнодорожного пути необщего пользования ИП Юй Ю.С. к железнодорожному пути необщего пользования № 6 ИП Юй Ю.С. на расстоянии 310 метров от изостыка мачтового светофора М10 в направлении тупикового упора железнодорожного пути №6.

Точное место примыкания определить проектом выполненной специализированной организацией с учётом расхождения от выбранного места примыкания не более 25 метров.

Председатель комиссии:
 представитель ИП Юй Ю.С.
 по доверенности от 31.10.2019г. №2

В.В.Трухин – В.В.Трухин

Члены комиссии:
 Начальник отдела ПУЖТ и ФИ
 Дальневосточного территориального
 управления Росжелдора



А.А.Бондарченко

А.А. Бондарченко

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ПРАВ НА НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛОК С НИМ

СВИДЕТЕЛЬСТВО
О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Забайкальскому краю

Дата выдачи: 30.01.2014 г.

Документы-основания:
Договор купли-продажи недвижимого имущества от 21.12.2013 г.

Субъект (субъекты) права:
Юй Юлия Станиславовна, дата рождения: 06.09.1975 г. Место рождения: Республика Бурятия, Прибайкальский район, с. Турунтаево. Пол: женский. Гражданство: Россия. Паспорт гражданина Российской Федерации: серия 76 99 №089587, код подразделения 752-004, дата выдачи 16.06.2000 г. Орган, выдавший документ: ОВД Черновского района города Читы. Адрес постоянного места жительства: Россия, г. Москва, ш.с. Ленинградское, 299а.

Вид права: собственность

Объект права:
Земельный участок. Категория земель: земли населенных пунктов - Для производственных целей (обслуживания, эксплуатации здания склада и подъездного пути). Площадь: 71964 кв.м.
Адрес (местоположение):
Россия, Забайкальский кр., п.ст. Жипхеген, ул. Гаражная, 2

Кадастровый (или условный) номер:
75:20:100103:5

Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано
о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 30.01.2014 г. сделана запись регистрации № 75-75-24/006/2014-2

Государственный регистратор:  / Стельмах Ю. А. / 

ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ КРАЙ

75 AA 554580  75

Акционерное общество «Читаэнергосбыт»

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ
№022849

г. Чита

30 сентября 2019 г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Западного межрайонного отделения Гусевой Елены Викторовны, действующей на основании Доверенности №269 от 27.06.2019 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Маяк", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Юй Юлии Станиславовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Договоре термины в следующем значении:

Энергия – электрическая энергия (кВт*ч, кВАр*ч).

Мощность – электрическая мощность (кВА, кВт, кВАр).

Энергоснабжаемый объект – территориально обособленный объект (строение, часть строения, цех, площадка, офис и т.п.), присоединенный к сетям сетевой организации и потребляющий энергию через энергопринимающее устройство (непосредственно или опосредованно), указанный в приложении № 1 к Договору.

Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, с использованием систем электронного документооборота, короткое текстовое сообщение на номер мобильного телефона Потребителя, сообщение на адрес электронной почты Потребителя, включение текста уведомления в счет на оплату, размещение информации на официальном сайте Гарантирующего поставщика, публикация в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

Расчетный период (расчетный месяц) – период, равный одному календарному месяцу.

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004 г.

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 г.

2. Права и обязанности Сторон

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Потребителю энергию и мощность в количестве, не превышающем указанную в Приложении № 1 к Договору величину максимальной мощности, в предусмотренные Приложением № 1 к Договору точки поставки (на энергоснабжаемые объекты Потребителя).

2.1.2. Подавать электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства РФ.

2.1.3. В порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, урегулировать отношения, связанные с передачей энергии, путем заключения Договора оказания услуг по передаче энергии с сетевой организацией.

2.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации Потребителем своих прав, предусмотренных основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.2. Гарантирующий поставщик вправе:



2.2.1. В связи с наступлением обстоятельств, указанных в Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, и в установленном указанными правилами порядке инициировать введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии по Договору, предварительно уведомив об этом Потребителя одним из следующих способов:

- направление короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона: 8-____-____-____;
- направление сообщения на адрес электронной почты: 232158@bk.ru;
- включение уведомления в счет, счет-фактуру (универсальный передаточный документ) на оплату потребленной электрической энергии (мощности);
- публикация на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети "Интернет";
- посредством системы электронного документооборота;
- иными способами, предусмотренными Договором и действующим законодательством.

2.2.2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью, уведомив Потребителя об этом за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от Договора.

2.2.3. Устанавливать Потребителю экономические значения и технические пределы потребления и генерации реактивной энергии и мощности, равные значениям и пределам, установленным соответствующей сетевой организацией.

2.2.4. Производить не реже 1 раза в год проверку расчетных приборов учета.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату приобретаемой энергии и мощности в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

2.3.2. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае если на день заключения настоящего Договора точки поставки не оборудованы приборами учета.

2.3.3. Обеспечить сохранность и целостность приборов учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение их показаний, своевременную замену приборов учета.

2.3.4. Обеспечить эксплуатацию установленных и допущенных в эксплуатацию приборов учета, а именно, выполнение действий, обеспечивающих функционирование приборов учета в соответствии с их назначением на всей стадии их жизненного цикла со дня допуска их в эксплуатацию до их выхода из строя, включающих в том числе осмотры прибора учета, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

2.3.5. Обеспечить проведение в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, периодических поверок прибора учета, а если прибор учета установлен (подключен) через измерительные трансформаторы - то также и периодических поверок таких измерительных трансформаторов, если иное не установлено Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.3.6. Незамедлительно в письменной форме сообщать Гарантирующему поставщику, сетевой организации о любых неисправностях или утрате приборов учета, иных нарушениях и чрезвычайных ситуациях, возникших при пользовании энергией, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах.

2.3.7. Восстановить учет в случае выхода его из строя или утраты прибора учета в срок, согласованный Сторонами, но не более 2 месяцев.

2.3.8. При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета электроэнергии поставщиком письменно известить об этом Гарантирующего поставщика или Сетевую организацию перед началом работ.

Перестановка и замена приборов учета, измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета, производятся только с согласия Гарантирующего поставщика или Сетевой организации.

2.3.9. Обеспечить периодический (не чаще 1 раза в месяц) доступ представителей Гарантирующего поставщика и сетевой организации к приборам учета для их проверки и снятия показаний.

2.3.10. Предоставлять Гарантирующему поставщику показания расчетных приборов учета по установленной форме (Приложение № 5 к Договору), а также данные о почасовых объемах потребления (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) по каждому энергоснабжаемому объекту до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора, по телефаксу, электронной почте, через Клиентский зал Гарантирующего поставщика, а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

Потребитель снимает показания расчетных приборов учета, а также, в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории, предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет), данные о почасовых объемах потребления по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) Договора.

В сроки и порядке, установленные абз. 1 и 2 настоящего пункта Договора Потребитель также обязуется снимать и предоставлять в адрес Гарантирующего поставщика показания (в том числе их почасовые значения) контрольных приборов учета, резервных приборов учета, а также расчетных (контрольных) транзитных приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики). Показания расчетных (контрольных) транзитных приборов учета в обязательном порядке должны быть согласованы со смежным субъектом и предоставляются в адрес Гарантирующего поставщика с доказательствами такого согласования.

2.3.11. Представлять список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания ежемесячных актов снятия показаний расчетных приборов учета и иных актов, телефоны и факс для оперативной связи (Приложение № 4 к Договору). Список должен содержать должности и фамилии уполномоченных лиц и их рабочие телефоны. Потребитель обязуется незамедлительно извещать Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте.

2.3.12. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с пунктами 2.4.3 или 2.4.4 настоящего Договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые по Договору, обязан передать Гарантирующему поставщику письменное уведомление об этом не позднее чем за 20 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения Договора способом, позволяющим подтвердить факт и дату получения указанного уведомления.

При нарушении Потребителем требования настоящего пункта об уведомлении гарантирующего поставщика в установленные сроки и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных пунктами 2.4.3 или 2.4.4 настоящего Договора, определенные настоящим Договором обязательства Потребителя и Гарантирующего поставщика сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

2.3.13. Обеспечить своевременное выполнение диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

2.3.14. Выполнять задания диспетчерских центров системного оператора (в том числе выданных через сетевую организацию) по подключению нагрузки под действие противоаварийной автоматики, настройке устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с распределением таких обязанностей, указанным в Договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

2.3.15. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Потребителя, в соответствии с требованиями законодательства РФ о техническом регулировании, соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя, определяемые в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным Гарантирующим поставщиком в интересах Потребителя, а также обеспечить доступ Гарантирующего поставщика (Сетевой организации) к энергопринимающим устройствам, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителя, для осуществления проверок (замеров), предусмотренных действующим законодательством РФ.

2.3.16. В случае не обеспечения оснащения энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством РФ об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, обеспечить допуск сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ей расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного списания расходов на установку приборов учета.

2.3.17. Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, при отсутствии у него акта согласования технологической и (или) аварийной брони на дату подачи заявления о заключении Договора энергоснабжения или при возникновении после заключения Договора энергоснабжения оснований для изменения ранее составленного акта в порядке, определенном Правилами



недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, обязан составить (изменить) и согласовать с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони (Приложение № 3.3. к Договору), а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня согласования с сетевой организацией.

2.3.18. Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии. Потребитель электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязан выполнить мероприятия, обеспечивающие его готовность к введению полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращение наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения режима потребления, в течение шести месяцев со дня введения в отношении такого потребителя частичного ограничения потребления электрической энергии до уровня аварийной брони, если иной срок выполнения указанных мероприятий (но не более одного года) не установлен в соответствии с утвержденными Правительством РФ Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.19. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.3.20. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.21. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.3.22. Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.3.23. Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в целях информирования Потребителя публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети Интернет.

2.3.24. Представлять Гарантирующему поставщику технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.25. Информировать сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.3.26. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, и предоставлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности

таких замеров, установленной законодательством РФ об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.3.27. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование не позднее 1-го рабочего дня до момента утраты прав.

2.3.28. При утрате Потребителем прав на указанное в настоящем пункте энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование и несообщении об этом Гарантирующему поставщику, Потребитель обязуется оплачивать электрическую энергию до даты расторжения настоящего Договора в письменной форме.

2.3.29. Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к принадлежащим Потребителю объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), а также в обязательном порядке предоставлять Гарантирующему поставщику доказательства согласования такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

Подача напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов), присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Потребителя, может осуществляться только после внесения изменений в настоящий Договор в части отражения информации о таких смежных субъектах (потребителях) с обязательным указанием данных о величине максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств и точке присоединения к объектам электросетевого хозяйства Потребителя в Приложении № 1 к настоящему Договору (перечень субабонентов).

2.4. Потребитель вправе:

2.4.1. Выбрать в случаях и порядке, определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ценовую категорию, условия почасового планирования потребления электрической энергии.

2.4.2. Выбрать любое лицо, отвечающее требованиям действующего законодательства, для оборудования точек поставки по Договору приборами учета электрической энергии.

2.4.3. В одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора полностью с соблюдением порядка, предусмотренного п. 2.3.12 настоящего Договора, что влечет расторжение Договора, при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения Договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности), а также в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, начисленной ему Гарантирующим поставщиком суммы компенсации в связи с полным отказом от исполнения Договора, что должно быть подтверждено оплатой счета, выставленного Гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.4. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, путем приобретения части объемов электрической энергии (мощности) по Договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.4.5. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:

- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, вне зависимости от соблюдения условий, предусмотренных пунктом 2.4.3 настоящего Договора;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии условий заключения Договора с указанными субъектами.

2.4.6. По согласованию с Гарантирующим поставщиком отказаться полностью или частично от электрической нагрузки. При этом Потребитель производит отключение своих сетей и энергоиспользующего оборудования от внешней сети (на границе балансовой принадлежности Потребителя) с опломбированием отключающих устройств и одновременным составлением акта об отключении с уполномоченным представителем Гарантирующего поставщика и сетевой организации (при необходимости ее участия).

2.5. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

3. Учет электрической энергии

3.1. Определение объема покупки электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком в точки поставки по настоящему Договору, за расчетный период, осуществляется на основании данных, полученных:



- с использованием указанных в Приложении №1 к Договору приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета;
- при отсутствии приборов учета и в определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также настоящим Договором случаях – путем применения расчетных способов, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.2. Электроустановки Потребителя электрической энергии (мощности) должны быть обеспечены необходимыми приборами учета для расчетов за электроэнергию с Гарантирующим поставщиком, соответствующими установленным требованиям нормативно-правовых актов.

Технические данные приборов учета, их балансовая принадлежность определены в Приложении № 1 к Договору.

3.3. Приборы учета, показания которых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, а также настоящим Договором используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности) по настоящему Договору, должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, а также установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии требованиям, в том числе по их классу точности, быть допущенными в эксплуатацию в установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядке, иметь неповрежденные контрольные пломбы и (или) знаки визуального контроля. Такие приборы учета являются расчетными приборами учета.

3.4. Определение лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета, осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.5. Проверка прибора учета перед его демонтажем осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.6. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) в случаях, когда подлежат применению расчетные способы, а именно:

- в случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в Договоре,
 - в случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета,
 - в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета (измерительного комплекса (системы учета)) либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (кроме случаев безучетного потребления),
 - в отсутствие прибора учета (кроме случаев безучетного потребления),
 - в случае безучетного потребления электрической энергии
- осуществляется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

3.7. В случае если определение объема потребленной электрической энергии в рамках настоящего Договора осуществляется с использованием совокупности точек учета, при этом безучетное потребление выявлено только в отношении одной (нескольких) из используемых точек учета, при отсутствии согласованного в рамках настоящего Договора распределения величины максимальной мощности по точкам учета, расчет объема безучетного потребления производится расчетным способом, установленным действующим законодательством, с учетом распределения максимальной мощности энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности по точкам учета пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля).

3.8. При отсутствии приборов учета реактивной энергии и мощности, передаваемой в сеть сетевой организации, величина генерации реактивной энергии определяется Гарантирующим поставщиком расчетным путем, установленным законодательством и условиями Договора.

4. Порядок расчетов

4.1. Расчеты за электрическую энергию и мощность производятся денежными средствами в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

Объем потребленной электрической энергии оплачивается по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по

регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Выбор и изменение ценовой категории осуществляются Потребителем в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.2. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится Потребителем в безналичной форме в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами на расчетный счет Поставщика, указанный в документах на оплату, в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;
- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;
- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Подлежащий оплате в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных, подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Поставщику Потребителем в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период для определения размера платежей используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен, при этом указанная цена должна быть проиндексирована в соответствии с изменением тарифа на услуги по передаче электрической энергии, если такое изменение имело место.

В случае если размер оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет платежа (за последующую поставку электрической энергии) за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается Потребителем на основании полученных счетов-фактур (универсальных передаточных документов) до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика, указанный в платежных документах.

4.3. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов.

Акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика и направляется Потребителю. При непоступлении от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

4.4. Поставщик ежемесячно оформляет товарную накладную (форма № ТОРГ-12) (в двух экземплярах), ведомость электропотребления с указанием полезного отпуска по точкам поставки электроэнергии (в двух экземплярах), счет – фактуру (в одном экземпляре) за потребленную электрическую энергию (мощность), счета на стоимость электрической энергии (мощности), в подлежащем оплате объеме в соответствии с условиями настоящего Договора, установленной Поставщиком. Наряду с товарной накладной, счет-фактурой допускается оформление универсального передаточного документа (в двух экземплярах).

Если по истечении 15 дней с момента получения Потребителем товарной накладной (универсального платежного документа), ведомости электропотребления Поставщик не получит один подписанный экземпляр товарной накладной (универсального передаточного документа), ведомости электропотребления со стороны Потребителя или возражения к ним, то накладная (универсальный передаточный документ) и ведомость считаются подписанными в редакции Поставщика.

При осуществлении оплаты по настоящему Договору в безналичной форме Потребитель указывает в платежном документе номер настоящего Договора, номер и дату счета на оплату или счета-фактуры (универсального передаточного документа). При отсутствии ссылки в платежном документе на счет (счет-фактуру, универсальный передаточный документ), согласно которому производится оплата, Поставщик учитывает поступившие денежные средства в счет оплаты имеющейся задолженности Потребителя.

4.5. Стороны пришли к соглашению о возможности использования факсимильного воспроизведения подписей своих уполномоченных представителей при подписании актов, счетов, счетов-фактур, универсальных передаточных документов, дополнительных соглашений и приложений к Договору, а также иных оформляемых в рамках исполнения Договора документов, требующих наличия подписи уполномоченных представителей Сторон.

4.6. Факсимильное воспроизведение подписей своих уполномоченных представителей на документах, перечисленных в настоящем пункте Договора, Стороны признают аналогом собственноручных подписей таких лиц.

По требованию любой Стороны документ, подписанный с использованием факсимильного воспроизведения подписи, подлежит замене на документ, подписанный собственноручной подписью, в течение 10 рабочих дней с момента предъявления соответствующего письменного требования Стороны.

4.7. Стороны пришли к соглашению об использовании электронного документооборота в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору.

Предметом настоящего соглашения является порядок обмена электронными документами, подписанными электронной (цифровой) подписью:

- электронными счетами, платежными документами, а также первичными учетными документами;
- актами сверок взаиморасчетов;
- дополнительными соглашениями к Договору;
- уведомлениями о наличии задолженности;
- уведомлениями о введении ограничения и (или) приостановлении режима потребления электрической энергии;
- иными документами, предусмотренными Договором и действующим законодательством.

4.8. Обмен документами с использованием электронного документооборота осуществляется сторонами в порядке, установленном настоящим Договором, действующим законодательством, а также договорами об обмене электронными документами, заключенными Сторонами с соответствующим оператором электронного документооборота (далее – Оператор).

Оператором в рамках исполнения настоящего Договора является ООО «Компания «Тензор» (ОГРН 1027600787994) или СБК «Контур» (ОГРН 1026605606620) или иной оператор, к которому подключены и Потребитель и Поставщик.

4.9. Для участия в электронном документообороте и соблюдения условий настоящего Договора Потребитель обязуется совершить все действия, необходимые для участия в электронном документообороте в соответствии с требованиями действующего законодательства и соответствующего Оператора.

Поставщиком на момент заключения настоящего Договора получен доступ к электронному документообороту Оператора ООО «Компания «Тензор» (ОГРН 1027600787994) или СБК «Контур» (ОГРН 1026605606620).

4.10. Каждая Сторона вправе приостановить электронный документооборот в случаях:

- а) обнаружения технических неисправностей своей автоматизированной системы электронного документооборота;
- б) несоблюдения одной из Сторон требований к электронному документообороту и обеспечению информационной безопасности, установленных законодательством Российской Федерации;
- в) изменения банковских, статистических и иных реквизитов, имеющих существенное значение для определения юридического статуса и идентификации Сторон;
- г) по инициативе одной из Сторон при соблюдении условий, установленных пунктом 4.11 настоящего Договора.

4.11. Приостановление электронного документооборота производится на основании письменного уведомления Стороной-инициатором другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемого даты приостановления. В уведомлении указываются причина, дата начала приостановления и срок приостановления электронного документооборота.

На период приостановления электронного документооборота Стороны переходят на бумажный документооборот.

4.12. Возобновление электронного документооборота производится на основании письменного

уведомления Стороной - инициатором приостановления электронного документооборота другой Стороны не позднее 5 рабочих дней до предполагаемой даты возобновления электронного документооборота. Электронный документооборот возобновляется в назначенный срок при условии получения Стороной-инициатором от другой Стороны письменного согласия, направленного этой Стороной не позднее 1 рабочего дня до назначенной даты возобновления электронного документооборота.

4.13. С момента трех кратного успешного осуществления обмена электронными документами оформление на бумажном носителе указанных в п. 4.7 документов прекращается.

5. Ответственность сторон

5.1. Потребитель за самовольные, без разрешения Сетевой организации (уведомления Гарантирующего поставщика) присоединения к сети, присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов) оплачивает штрафную неустойку равную четырехкратному размеру стоимости энергии (мощности), использованной или присоединенной с нарушением Договора за весь срок потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающим оборудованием, присоединенным с нарушением порядка, указанного в настоящей статье и действующем законодательстве, но не более срока исковой давности, а также независимо от этого возмещает Гарантирующему поставщику причиненные убытки в форме реального ущерба.

Указанная неустойка применяется к Потребителю в случае присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов) без соответствующего разрешения Сетевой организации и заблаговременного уведомления Гарантирующего поставщика.

5.2. Если в результате действий Потребителя, а также аварий в энергоустановках Потребителя имел место недоотпуск энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки другим потребителям, Гарантирующему поставщику и/или сетевой организации, ответственность по возмещению причиненных убытков возлагается на Потребителя.

5.3. При просрочке оплаты Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штрафную неустойку в виде пени в размере 0,5% от неоплаченной или несвоевременно оплаченной суммы за каждый день просрочки. Начисление пени производится до момента оплаты денежных обязательств, рассчитанных в соответствии с п. 4.2 настоящего Договора.

5.4. Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, в том числе за действия сетевой организации, привлеченной для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также других лиц, привлеченных для оказания услуг, которые являются неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Если энергопринимающее устройство Потребителя технологически присоединено к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче, то Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5.5. За неправомерное нарушение условий поставки, в том числе надежности электроснабжения и качества электрической энергии Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю причиненный реальный ущерб.

5.6. За нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

5.7. Потребитель несет предусмотренную законодательством РФ ответственность за несоблюдение обязанности по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации.

5.8. Ответственность за сохранность и целостность приборов учета несет владелец объекта, на котором установлены данные приборы учета.

5.9. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за недоотпуск электроэнергии (мощности), вызванный:

а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозащитных средств, а также гололедом, бурей, шугой, снежными заносами и т.д.;
б) неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц (ошибочное включение, отключение или переключение, наброс на провода воздушных линий, механическое повреждение воздушных или кабельных линий и т.п.);



в) условиями ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, предусмотренными Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

5.10. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии пониженного качества за те сутки, в течение которых Потребитель не соблюдал установленный режим электропотребления, не выполнял введенный график ограничения электропотребления и мощности.

5.11. Гарантирующий поставщик не несет имущественной ответственности перед Потребителем за отпуск электроэнергии повышенного или пониженного уровня напряжения против пределов, указанных в Договоре, если Потребитель не выдерживает заданные Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией оптимальные значения реактивной энергии (мощности) и режимы работы компенсирующих установок.

5.12. Стороны не несут ответственности в том случае, если надлежащее исполнение обязательств оказалось невозможным вследствие обстоятельств непреодолимой силы. К обстоятельствам непреодолимой силы Стороны настоящего Договора отнесли природные явления стихийного характера (землетрясение, наводнение, иные природные условия, исключаяющие нормальную жизнедеятельность человека); мораторий органов власти и управления; забастовки, организованные в установленном законом порядке; снижение частоты электроэнергии в единой энергосистеме России по причинам, не зависящим от действий Сторон, и другие обстоятельства, которые могут быть определены как непреодолимая сила, препятствующая надлежащему исполнению обязательств.

5.13. В случае введения ограничения режима потребления энергии (мощности), отключения Потребителя за неуплату или по иным основаниям, предусмотренным нормативными актами, Договором, Гарантирующий поставщик не несет ответственности за последствия, вызванные таким ограничением или отключением.

5.14. За повреждение или срыв печати (пломбы) (Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации) на приборе учета, установленного в электроустановках Потребителя, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штраф в размере 500 рублей.

5.15. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему Договору, несет ответственность в соответствии с Договором и действующим законодательством РФ.

5.16. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п.5.1 настоящего Договора со дня, следующего за днем, когда Потребитель должен был самостоятельно произвести ограничение режима потребления.

Потребитель также несет ответственность за отказ от доступа представителей Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления в виде штрафа в размере однократной стоимости объема потребления электрической энергии за месяц, предшествующий месяцу, в котором имел место недопуск представителя Гарантирующего поставщика и/или сетевой организации.

5.17. Стороны пришли к соглашению о том, что к отношениям Сторон, возникшим из настоящего Договора, подлежат применению положения ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ о начислении процентов на сумму денежного обязательства за период пользования денежными средствами.

6. Срок действия Договора

6.1. Настоящий Договор вступает в силу 27 сентября 2019 г. и действует до 24 часов 00 минут 1 января 2020 г., может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским Законодательством Российской Федерации и Основными положениями.

Стороны договорились, что настоящий Договор является одновременно уведомлением о полном прекращении подачи электрической энергии на объект Потребителя, указанный в настоящем Договоре, с 24 часов 1 января 2020 г. Основанием для введения ограничения является окончание срока действия настоящего Договора.

6.2. Настоящий Договор может быть расторгнут Гарантирующим поставщиком в одностороннем внесудебном порядке:

- при отсутствии у Потребителя энергопринимающего устройства или другого необходимого оборудования;
- в соответствии с п. 2.2.2 настоящего Договора;
- в случае, если энергопринимающее устройство Потребителя было присоединено к электрическим сетям сетевой организации с нарушением порядка технологического присоединения;
- в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ.

В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство или иное необходимое оборудование, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Договора не менее, чем за 10 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

6.3. При прекращении потребления энергии (мощности) по инициативе Потребителя, по каждому энергоснабжаемому объекту Потребитель:

- уведомляет об этом Гарантирующего поставщика за 7 дней до прекращения потребления;
- отключает свои сети от сетей сетевой организации на границе балансовой принадлежности;

6.4. При передаче объекта новому владельцу, Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п.6.2 настоящего Договора, в случае одновременного заключения Договора энергоснабжения объекта с новым владельцем.

6.5. Прекращение обязательств по настоящему Договору в связи с невозможностью исполнения не лишает права одной Стороны требовать от другой Стороны возмещения причиненных убытков.

6.6. Обязательства, возникшие из настоящего Договора до его расторжения и не исполненные надлежащим образом, сохраняют свою силу до момента их исполнения.

7. Прочие условия

7.1. Споры, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Забайкальского края. Претензионный (досудебный) порядок урегулирования споров обязателен для сторон по договору. Спор передается на рассмотрение суда по истечении 15 календарных дней со дня направления претензии.

7.2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и иными нормативно-правовыми актами.

7.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности, фактического местонахождения, номера мобильного телефона, адреса электронной почты, а также иных сведений, указанных в настоящем Договоре.

7.4. Все приложения, протоколы разногласий и согласования разногласий, изменения и дополнения к настоящему Договору являются неотъемлемой его частью.

7.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах - по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8. Местонахождение и реквизиты Сторон

8.1. Гарантирующий поставщик АО «Читаэнергосбыт»:

Юридический адрес: 672039, Забайкальский край, Чита г, Бабушкина ул, дом № 38

Телефон: +7 (3022) 23-33-99 Факс: +7 (3022) 23-33-98

Адрес МРО: 673009, Забайкальский край, Петровск-Забайкальский р-н, г. Петровск-Забайкальский, мкр. Энергетик, дом № 24

Телефон МРО: +7 (30236) 2-14-61

Электронный адрес МРО: zmro@e-sbyt.ru

ИНН: 7536066430 КПП: 775050001

Банк: ФИЛИАЛ БАНКА ВТБ (ПАО) В Г.КРАСНОЯРСКЕ Г. КРАСНОЯРСК

Расчетный счет: 40702810409030001943 Корр/счет: 30101810200000000777 БИК: 040407777

ОКВЭД: 52.63; 51.18.26; 51.56.4; 72.30 ОКПО: 78918495 ОГРН: 1057536132323

ОКТМО: 76701000

8.2. Потребитель:

Юридический адрес: 672039, Забайкальский край, г. Чита, ул. Верховенская, д. 4

Почтовый адрес: 672039, Забайкальский край, г. Чита, ул. Верховенская, д. 4

Телефон: 8(3022)23-21-58, 23-21-54 Номер мобильного телефона: Отсутствует Адрес электронной почты: 232158@bk.ru

ИНН: 7702829955 КПП: 753601001

Банк: ЧИТИНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8600 ПАО СБЕРБАНК Г. ЧИТА

Расчетный счет: 40702810674000005077

Корр/счет: 30101810500000000637 БИК: 047601637

ОКПО: 26676491 ОГРН: 410753831700130

8.3. Контактная информация сетевой организации:
Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (ОАО РЖД)
Адрес: 107174 г.Москва ул.Новая Басманная.2
Телефон: 22-60-53

Приложения:

- № 1 – Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии – 1 экз.;
- № 3.1 – Акт об осуществлении технологического присоединения – 1 экз.;
- № 3.2 – Расчет потерь электрической энергии в трансформаторе и линиях – 1 экз.;
- № 4 – Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий – 1 экз.;
- № 5 – Форма акта снятия показаний расчетных приборов учета – 1 экз.;

«Гарантирующий поставщик»:

Начальник Западного межрайонного отделения
АО «Читаэнергосбыт»

Е. В. Гусева

30 сентября 2019 г.
М.П.

«Потребитель»:

Директор
ООО «Маяк»

Ю. С. Юй

« 20 » г.
М.П.

Исполнитель: Плещина Елена Викторовна

Приложение № 1
к Акту от 30.09.2019
от 30.09.2019

Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии

№ п/п для	Энергоснабжающий объект, наименование точки поставки электрической энергии, адрес (место нахождения диспетчера)	Точка поставки электрической энергии в соответствии с АРТИЭП	Место установки прибора учета, собственник прибора учета	Идентификация вышестоящего прибора учета										Коэффициент трансформации	Оптическое значение потерь в %, нестационарные	Максимальная мощность, кВт (кВА) * по плану	Число измерительных приборов учета * по плану	Уровень напряжения (кВ) * по плану	Категория надежности снабжения	Срок действия договора
				Код компании (прибор), ПУ	Трансформаторная подстанция	Тип	Знаковый номер	Дата государственной поверки	Дата очередной поверки	Материалы в акте	12	13	14							
1	Объект: Нижнее поселение, Заводской район, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
1.1	Нижнее поселение, Заводской район, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	ОАО РЭС-ЭНД-ПТЭП Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	НПВ 04 в КТП 604	1	3005	-	094360	094360	4 кв. 2011	4 кв. 2027	16	013556	60	Промышленность	90	2450712	СНД	III	01.01.2020 г. (договор аренды от 01.02.2019 г.)	
	Городской, 2а	Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	
		Потребитель - птс Железнодорожная, п.с. Железнодорожная, ул. Железнодорожная, д. 2а	Потребитель																	

Общий расчет: Р(Взвешенный)

Гарантирующая поставщик:
Начальник Запасного участка
АО «Читаэнерго»



Исполнитель: Подпись: Иван Иванович

Потребитель:



Потребитель: Общество с ограниченной ответственностью "Маяк"
Адрес: 672039, Забайкальский край, г. Чита, ул. Верхоленская, д. 4

Энергоснабжаемый объект

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров и совершения иных действий

№	Фамилия, Имя, Отчество	Должность	Группа эл. безоп.	Телефон
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

Примечание.

При отсутствии круглосуточного дежурства оперативного электротехнического персонала дополнительно в списке указать номер телефона дежурного по организации.

Утверждаю
Директор
ООО "Маяк"

Ю. С. Юй



ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к Договору энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г.

г. Чита

26 декабря 2019 г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Западного межрайонного отделения Гусевой Елены Викторовны, действующей на основании Доверенности №269 от 27.06.2019 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью "Маяк", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Юй Юлии Станиславовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №1 к Договору энергоснабжения (далее Договор) №022849 от 30 сентября 2019 г..

1. Пункт 6.1. Договора читать в следующей редакции:

«По объекту: Нежилое сооружение, Забайкальский край, Хилокский район, п.ст. Жипхеген, ул. Гаражная, 2 настоящий Договор заключен на срок до 1 декабря 2020 г. Стороны договорились, что настоящий Договор является одновременно уведомлением о полном прекращении подачи электрической энергии на указанный объект Потребителя с 24 часов 00 минут 1 декабря 2020 г. Основанием для введения ограничения является окончание срока действия настоящего Договора.»

2. Графу № 20 Приложения № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя» к Договору читать в следующей редакции:

01.01.2020 г. (Договор аренды от 01.02.2019 г.);

3. Во всем остальном продолжают действовать условия Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

4. Настоящее Дополнительное Соглашение №1 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. вступает в силу со дня подписания.

5. Настоящее Дополнительное Соглашение №1 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:
Начальник Западного межрайонного отделения
АО "Читаэнергосбыт"

Е. В. Гусева
26 декабря 2019 г.
М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор
ООО "Маяк"

Ю. С. Юй
« 20 » г.
М.П.

Исполнитель: Плешкова Елена Викторовна

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №2
к Договору энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г.

г. Чита

3 марта 2021 г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Западного межрайонного отделения Гусевой Елены Викторовны, действующей на основании Доверенности №10 от 30.12.2020 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Маяк», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Луговских Игоря Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №2 к Договору энергоснабжения (далее Договор) №022849 от 30 сентября 2019 г..

1. Пункт 6.1 Договора читать в следующей редакции:

«По объекту: Нежилое сооружение, Забайкальский край, Хилокский район, п.ст. Жипхеген, ул. Гаражная, 2 настоящий Договор заключен на срок до 1 ноября 2021 г.

Стороны договорились, что настоящий Договор является одновременно уведомлением о полном прекращении подачи электрической энергии на указанный объект Потребителя с 24 часов 00 минут 1 ноября 2021 г. Основанием для введения ограничения является окончание срока действия настоящего Договора.»

2. Графу № 20 Приложения № 1 «Перечень точек поставки и расчетных приборов учета электрической энергии» к Договору читать в следующей редакции:

«01 ноября 2021 г. (Договор аренды от 01.02.2019 г.)»

3. Во всем остальном продолжают действовать условия Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

4. Настоящее Дополнительное Соглашение №2 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. вступает в силу со дня подписания.

5. Настоящее Дополнительное Соглашение №2 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Начальник Западного межрайонного отделения
АО "Читаэнергосбыт"

Е. В. Гусева

3 марта 2021 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор
ООО «Маяк»

И.В. Луговских

« 20 » г.

М.П.

Плешкова Елена Викторовна

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №3
к Договору энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г.

г. Чита

23 ноября 2021 г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Западного межрайонного отделения Гусевой Елены Викторовны, действующей на основании Доверенности №10 от 30.12.2020 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Маяк», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Луговских Игоря Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №3 к Договору энергоснабжения (далее Договор) №022849 от 30 сентября 2019 г..

1. Пункт 6.1 Договора читать в следующей редакции:

«По объекту: Нежилое сооружение, Забайкальский край, Хилокский район, п.ст. Жипхеген, ул. Гаражная, 2 настоящий Договор заключен на срок до 1 октября 2022 г.

Стороны договорились, что настоящий Договор является одновременно уведомлением о полном прекращении подачи электрической энергии на указанный объект Потребителя с 24 часов 00 минут 1 октября 2022 г. Основанием для введения ограничения является окончание срока действия настоящего Договора.»

2. Графу № 20 Приложения № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя» к Договору читать в следующей редакции:

1 октября 2022 г. (Договор аренды от 01.02.2019 г.) ;

3. Во всем остальном продолжают действовать условия Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

4. Настоящее Дополнительное Соглашение №3 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. вступает в силу со дня подписания.

5. Настоящее Дополнительное Соглашение №3 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:
Начальник Западного межрайонного отделения
АО "Читаэнергосбыт"

Е. В. Гусева

23 ноября 2021 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор
ООО «Маяк»

И. В. Луговских

« » 20 г.

М.П.

Плешкова Елена Викторовна

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №4
к Договору энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г.

г. Чита

16 января 2023 г.

Акционерное общество «Читаэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Западного межрайонного отделения Гусевой Елены Викторовны, действующей на основании Доверенности №12 от 30.12.2022 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Маяк», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Луговского Игоря Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение №4 к Договору энергоснабжения (далее Договор) №022849 от 30 сентября 2019 г..

1. Пункт 6.1 Договора читать в следующей редакции:

«По объекту: Нежилое сооружение, Забайкальский край, Хилокский район, п.ст. Жипхеген, ул. Гаражная, 2 настоящий Договор заключен на срок до 1-октября 2023 г. Стороны договорились, что настоящий Договор является одновременно уведомлением о полном прекращении подачи электрической энергии на указанный объект Потребителя с 24 часов 00 минут 1 октября 2023 г. Основанием для введения ограничения является окончание срока действия настоящего Договора.»

2. Графу № 20 Приложения № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии на энергообъекты Потребителя» к Договору читать в следующей редакции:

«1 октября 2023 г. (Договор аренды от 01.02.2019 г.);

3. Во всем остальном продолжают действовать условия Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

4. Настоящее Дополнительное Соглашение №4 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. вступает в силу со дня подписания.

5. Настоящее Дополнительное Соглашение №4 к Договору №022849 от 30 сентября 2019 г. составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон и является неотъемлемой частью Договора №022849 от 30 сентября 2019 г.

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Начальник Западного межрайонного отделения
АО «Читаэнергосбыт»

_____ Е. В. Гусева

16 января 2023 г.

М.П.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор

ООО «Маяк»

И. В. Луговских

20__ г.

М.П.

Плешкова Елена Викторовна

+7 (30236) 2-14-61,2-14-62

pleshkova_ev@e-sbyt.ru

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к Договору энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г.

г. Чита

24 марта 2021 г.

Акционерное общество "Читаэнергосбыт", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Начальника Западного межрайонного отделения Гусевой Елены Викторовны, действующей на основании Доверенности №10 от 30.12.2020 г., с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Маяк», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Директора Луговских Игоря Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. В разделе 8 «Местонахождение и реквизиты Сторон» Договора энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г. банковские реквизиты Гарантирующего поставщика читать в следующей редакции:

«Банк: ФИЛИАЛ «АТБ» (ПАО) в г. УЛАН-УДЭ
БИК 048142744
Кор/счет 30101810700000000744
Получатель АО «Читаэнергосбыт»
Расчетный счет № 40702810414000000990
ИНН 7536066430 КПП 775050001»

2. В остальном продолжают действовать условия Договора энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г..

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено на 1-ой странице, в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора энергоснабжения №022849 от 30 сентября 2019 г..

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

Начальник Западного межрайонного отделения
АО "Читаэнергосбыт"

 **Е. В. Гусева**
24 марта 2021 г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

Директор

ООО «Маяк»

 **И.В. Луговских**
20 __ г.



Акционерное общество
«Читаэнергосбыт»

Акционерное общество "Читаэнергосбыт"

Западное МРО

673009, Забайкальский край, Петровск-Забайкальский
р-н, г. Петровск-Забайкальский, мкр. Энергетик, дом №
24

Тел.: +7 (30236) 2-14-61

e-mail: delo@e-sbyt.ru, <http://www.e-sbyt.ru>

03/10.19 № 30783/19
на № _____ от _____

ООО "Маяк"

Юлии Станиславовне Юй

672039, Забайкальский край, г. Чита, ул.

Верхоленская, д. 4

тел.: 8(3022)23-21-58, 23-21-54

Адрес электронной почты: 232158@bk.ru

Уважаемая Юлия Станиславовна!

АО «Читаэнергосбыт» направляет Вам 2 экземпляра договора энергоснабжения на 2019 год №022849 с приложениями.

Необходимо рассмотреть и один экземпляр подписанного, скрепленного печатью договора направить в АО «Читаэнергосбыт» по адресу 673009, Забайкальский край, Петровск-Забайкальский р-н, г. Петровск-Забайкальский, мкр. Энергетик, дом № 24.

Начальник Западного межрайонного отделения

Е. В. Гусева

Исполнитель: Плешкова Елена Викторовна

8х. №6

от 09.10.19