

Публичное акционерное общество
«ПЕРМСКАЯ ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ КОМПАНИЯ»

ДОГОВОР № М-5152
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

2017 г.

Телефоны:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК		ПОТРЕБИТЕЛЬ
Директор отделения	265-88-09	Директор
Зам.директора отделения	260-46-17	Главный инженер
Договорная группа	265-88-15	Главный энергетик
	263-09-58	Главный бухгалтер
Расчетная группа	265-97-22	
Главный бухгалтер	265-88-11	

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № М-5152

г. Пермь

«30» декабря 2016г.

Публичное акционерное общество "Пермская энергосбытовая компания", именуемое в дальнейшем "Гарантирующий поставщик" в лице директора отделения Кузнецовой Татьяны Анатольевны, действующего на основании доверенности № 120-01-129 от 22.12.2014 г., с одной стороны, и Муниципальное автономное общеобразовательное учреждение «Фроловская средняя школа» именуемое в дальнейшем "Потребитель", в лице директора Петренко Марины Анатольевны, действующего на основании устава, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

Термины, используемые в настоящем договоре:

Стороны пришли к соглашению понимать используемые в настоящем договоре термины в следующем значении:

Потребитель - юридическое лицо, получатель средств соответствующего бюджета на основании бюджетной сметы в пределах выделенных лимитов бюджетных обязательств, владеющее территориально обособленным (энергоснабжаемым) объектом (строение, часть строения, площадка, офис и т.п.), принимающим энергию через энергопринимающее устройство (энергетическую установку) и прочие объекты электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к сетям «Сетевой организации»;

Сетевая организация - филиал ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» - коммерческая организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства (энергетические установки) Потребителя, и оказывающая Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии (мощности) в интересах Потребителя на основании договора;

Точка поставки - место физического соединения электрических сетей Сетевой организации с электрическими сетями (энергопринимающими устройствами) Потребителя, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и объектов электросетевого хозяйства (электрических сетей) Сетевой организации, являющееся местом исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по поставке Потребителю электрической энергии (мощности), а также обязательств по оказанию Потребителю услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии (мощности);

Уведомление - сообщение информации стороне договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, телефонограмма, телетайпограмма, факсимильное сообщение, с нарочным, с использованием электронной почты, а также иным способом, позволяющим достоверно установить факт и дату получения уведомления;

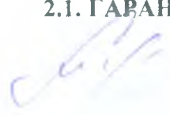
Расчетный период - период, за который определяется объем поставленной Потребителю электрической энергии (мощности). Расчетный период равен одному календарному месяцу.

Срок платежа - срок исполнения Потребителем обязательства по оплате электрической энергии (мощности). Срок платежа не равен расчетному периоду.

«Гарантирующий поставщик» и «Потребитель» при поставке электрической энергии (мощности), ее получении (потреблении), а также при взаимных расчетах руководствуются законами РФ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г. (далее по тексту - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными Постановлением Правительства РФ № 1179 от 29.12.2011г., Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.04г. (далее по тексту - Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии), иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии нормативными документами, решениями (постановлениями) органов исполнительной власти в области регулирования тарифов, другими действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации, Правилами устройства электроустановок, Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей и иной нормативно-технической документацией, обычаями делового оборота.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. «Гарантирующий поставщик» обязуется осуществлять продажу (поставку) электрической энергии и мощности Потребителю, посредством привлечения «Сетевой организации» и иных третьих лиц обеспечивать оказание Потребителю услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а "Потребитель" обязуется своевременно оплачивать Гарантирующему поставщику принятую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги, а также соблюдать предусмотренный настоящим договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с получением (потреблением) энергии.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА**2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ОБЯЗУЕТСЯ:**



2.1.1. Поставлять (отпускать) электрическую энергию и мощность "Потребителю" по линиям электропередачи Сетевой организации, указанным в АКТАХ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ и эксплуатационной ответственности сетей № Б/Н от 03 МАРТА 2006 г., составленных между Сетевой организацией и Потребителем.

Обязательство Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии (мощности) Потребителю, а также по обеспечению оказания услуг по передаче электрической энергии считается исполненным с момента подачи электрической энергии (мощности) в точки поставки (на границу балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и объектов электросетевого хозяйства (электрических сетей) Сетевой организации).

2.1.2. ПОДДЕРЖИВАТЬ на границе балансовой принадлежности электросетей параметры КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ согласно ГОСТ 32144-2013.

2.1.3. Перечень объектов энергоснабжения (энергообеспечения) Потребителя по настоящему договору определен сторонами в Приложении № 1Б «Схема учета» к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью.

2.1.4. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определена сторонами в Приложении № 1Б «Схема учета» к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью.

2.2. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК ИМЕЕТ ПРАВО:

2.2.1. Ограничивать режим потребления электрической энергии (мощности) Потребителю по основаниям и в порядке, установленном разделом 7 настоящего договора.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЯ

3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ ОБЯЗУЕТСЯ:

3.1.1. Оплачивать Гарантирующему поставщику поставленную электрическую энергию и мощность В ПОРЯДКЕ, СРОКИ и РАЗМЕРЕ, установленном разделом 6 "Расчеты за электрическую энергию" настоящего договора.

3.1.2. ЕЖЕМЕСЯЧНО В ПОСЛЕДНИЙ ДЕНЬ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (МЕСЯЦА) СПИСЫВАТЬ ПОКАЗАНИЯ расчетных приборов учета и ПИСЬМЕННО ПРЕДОСТАВЛЯТЬ Гарантирующему поставщику В ПЕРВЫЙ РАБОЧИЙ ДЕНЬ МЕСЯЦА, СЛЕДУЮЩЕГО ЗА РАСЧЕТНЫМ ПЕРИОДОМ, ОТЧЕТ О РАСХОДЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД по установленной Гарантирующим поставщиком макетированной форме.

В случае если расчетные приборы учета находятся на праве собственности или на ином законном основании у Сетевой организации и установлены в пределах границ балансовой принадлежности электросетей Сетевой организации, Гарантирующий поставщик вправе определить объем электрической энергии (мощности), поставленный Потребителю за расчетный период, на основании данных о расходе Потребителем электрической энергии и мощности за расчетный период, предоставленных Сетевой организацией в адрес Гарантирующего поставщика. В указанном случае Потребитель вправе совместно с Сетевой организацией направлять уполномоченных лиц для совместного с Сетевой организацией снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за расчетный период, находящихся на праве собственности или на ином законном основании у Сетевой организации, с составлением двухстороннего акта, подписываемого между Сетевой организацией и Потребителем и скрепляемого их печатями. Порядок совместного снятия показаний подлежит согласованию Потребителем с Сетевой организацией. Двухсторонний акт снятия показаний расчетных приборов учета электрической энергии за расчетный период, составленный между Сетевой организацией и Потребителем, подлежит предоставлению Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика в сроки, установленные настоящим договором для предоставления Потребителем Гарантирующему поставщику отчета о расходе электрической энергии (активной и реактивной) и мощности за расчетный период по установленной макетированной форме.

3.1.3. ЕЖЕГОДНО НЕ ПОЗДНЕЕ 01 НОЯБРЯ текущего года предоставлять Гарантирующему поставщику заявку с указанием планируемого объема электропотребления (мощности) на очередной год с распределением по месяцам. Согласование обеими сторонами договорных объемов потребления электрической энергии и мощности путем подписания Приложения № 1А к настоящему договору не является обязательным и осуществляется по усмотрению сторон.

3.1.4. ОБЕСПЕЧИВАТЬ БЕСПРЕПЯТСТВЕННЫЙ ДОСТУП работникам «Сетевой организации», «Гарантирующего поставщика» к электроустановкам Потребителя, к действующим приборам учета, в том числе входящим в состав измерительного комплекса и (или) системы учета, к устройствам релейной защиты и системам противоаварийной и режимной автоматики ДЛЯ КОНТРОЛЯ за соблюдением установленных режимов электропотребления и мощности, осуществления проверки работоспособности, условий эксплуатации и сохранности приборов учета электрической энергии, снятия их показаний, проведения замеров по определению качества электроэнергии, а также для проведения мероприятий по ограничению режима потребления электрической энергии (мощности) в порядке и по основаниям, предусмотренным настоящим договором и действующим законодательством, и в других необходимых случаях, в том числе для проведения технических мероприятий, обеспечивающих введение аварийного ограничения и (или) действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.5. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и обслуживание (эксплуатацию) объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок и иных устройств, расположенных в пределах границ балансовой принадлежности электрических сетей (энергопринимающих устройств) Потребителя, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения энергетических установок (энергопринимающих устройств) и в правилах эксплуатации указанных устройств.

3.1.6. Обеспечивать выполнение установленных требований по оснащенности энергопринимающих устройств средствами релейной защиты, систем противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивать надлежащее техническое состояние, сохранность и надежное функционирование указанных средств и систем, их настройку в соответствии с технологическими режимами работы энергопринимающих устройств Потребителя и энергосистемы, а также обеспечивать возможность

Р.Ф.

Тенфено

реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, систем противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах балансовой принадлежности Потребителя, в том числе своевременно выполнять диспетчерские команды (распоряжения) субъекта оперативно-диспетчерского управления и соответствующие требования Сетевой организации.

3.1.7. По требованию Гарантирующего поставщика" В СУТОЧНЫЙ СРОК ПРЕДОСТАВЛЯТЬ «Гарантирующему поставщику» сведения о почасовых объемах потребления электрической энергии, в том числе в летний и зимний режимные дни энергосистемы.

3.1.8. ЕЖЕГОДНО по состоянию на 01 января (а по инициативе Гарантирующего поставщика или Потребителя – в течение года) совместно с «Гарантирующим поставщиком» ОФОРМЛЯТЬ АКТЫ СВЕРКИ расчетов за поставленную электрическую энергию.

3.1.9. ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УСТОЙЧИВОСТИ и РАБОТОСПОСОБНОСТИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ ВЫПОЛНЯТЬ ТРЕБОВАНИЯ «Гарантирующего поставщика», «Сетевой организации», субъекта оперативно-диспетчерского управления, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов, а также в иных установленных случаях, в том числе путем введения графиков аварийного ограничения, и ОБЕСПЕЧИВАТЬ в этих целях работу систем противоаварийной и режимной автоматики.

3.1.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013.

3.1.11. Потребитель обязан обеспечивать надлежащее техническое состояние, сохранность и целостность приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, пломб и (или) знаков визуального контроля и работоспособность приборов учета электроэнергии, измерительных трансформаторов, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя и (или) находящихся у Потребителя на праве собственности или ином законном основании, а также обеспечивать надлежащую эксплуатацию таких приборов учета, включая их поверку в установленные сроки.

3.1.12. Потребитель обязан незамедлительно (в суточный срок) сообщать «Гарантирующему поставщику», «Сетевой организации» обо всех НАРУШЕНИЯХ схем учета и НЕИСПРАВНОСТЯХ в работе расчетных ПРИБОРОВ УЧЕТА электрической энергии, в том числе о выходе прибора учета из строя, его утрате.

При выходе расчетного прибора учета из строя или его утрате, истечении межповерочного интервала Потребитель обязан в течение 30-ти дней с даты наступления соответствующего события восстановить расчетный прибор учета и осуществить допуск прибора учета в эксплуатацию в порядке, установленном действующим законодательством.

3.1.13. Выполнять требования Сетевой организации, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии при выводе электроустановок Сетевой организации в ремонт.

3.1.14. Информировать Сетевую организацию о плановых (текущих и капитальных) ремонтах на энергопринимающих устройствах Потребителя в срок, не позднее 30 дней до их начала, а также согласовывать предложенные Сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Потребителя или снижения категории надежности электроснабжения Потребителя.

3.1.15. Самостоятельно урегулировать с Сетевой организацией вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с Правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей.

3.1.16. Соблюдать значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленные настоящим договором. В случае несоблюдения Потребителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, установленных настоящим договором, Потребитель оплачивает Гарантирующему поставщику стоимость электрической энергии с учетом повышающих коэффициентов, определенных в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

3.1.17. Обеспечить в течение 1-го (одного) месяца с даты заключения настоящего договора оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии, соответствующими установленным техническим требованиям, в случае если точки поставки на день заключения настоящего договора не оборудованы приборами учета.

В случае, если на Потребителя распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, и Потребителем не выполнены требования указанного Федерального закона об оборудовании точек поставки приборами учета в установленные им сроки, Потребитель обязан обеспечить допуск Сетевой организации к местам установки приборов учета и оплатить произведенные ею расходы на установку приборов учета, а при отказе оплатить такие расходы в добровольном порядке - также оплатить понесенные ею расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания расходов на установку приборов учета.

3.1.18. В ТРЕХДНЕВНЫЙ СРОК СООБЩАТЬ "Гарантирующему поставщику" об изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования "Потребителя", ведомственной принадлежности и (или) формы собственности и других реквизитов, влияющих на надлежащее исполнение настоящего договора.

3.1.19. ПРИ ЛИКВИДАЦИИ, реорганизации или прекращении отдельных видов деятельности ЗА 30 (тридцать) ДНЕЙ НАПРАВИТЬ ПИСЬМО "Гарантирующему поставщику" о расторжении или изменении настоящего договора.

3.2. "ПОТРЕБИТЕЛЬ" ИМЕЕТ ПРАВО:

3.2.1. Заявлять об ошибках, обнаруженных в счетах-фактурах, платежных документах «Гарантирующего поставщика», в письменном виде в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения счета-фактуры, платежного документа от Гарантирующего поставщика. «Гарантирующий поставщик» в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения заявления «Потребителя» обязан проверить расчет и результат проверки сообщить «Потребителю». Если в результате проведения проверки будет установлена обоснованность заявления «Потребителя», «Гарантирующий поставщик» обязан произвести перерасчет количества и стоимости потребленной электрической энергии при выписке очередного платежного документа, в том числе путем выставления корректировочного счета-фактуры в порядке, установленном НК РФ;

3.2.2. Осуществлять в порядке, установленном действующим законодательством, выбор ценовой категории для целей осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность).

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И КОНТРОЛЬ ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ

4.1. ПРОВЕРКА схемы учета электрической энергии Потребителя и его Субпотребителей ОФОРМЛЯЕТСЯ АКТОМ проверки "Сетевой организации" и/или Гарантирующего поставщика.

4.2. Определение объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком Потребителю, осуществляется на основании данных, полученных с использованием расчетных приборов учета, определенных в Приложении № 1Б «Схема учета» к настоящему договору, являющемся его неотъемлемой частью.

4.3. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим договором (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период при наличии контрольного прибора учета используются его показания, при этом:

- показания контрольного прибора учета используются при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за расчетный период в отношении Потребителя, осуществляющего расчеты за электрическую энергию (мощность) с применением нерегулируемой цены, дифференцированной по зонам суток, только в том случае, если контрольный прибор учета позволяет измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток.

Показания контрольного прибора учета применяются для целей определения объема электрической энергии, поставленного Гарантирующим поставщиком Потребителю за расчетный период, в случае, если контрольный прибор учета допущен в эксплуатацию в установленном порядке, определен в качестве контрольного прибора учета в настоящем договоре, а также при наличии у Гарантирующего поставщика показаний такого прибора учета за расчетный период, предоставленных в его адрес Сетевой организацией или иным лицом, в пределах границ балансовой принадлежности которого установлен соответствующий прибор учета.

В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии (мощности) определяется исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с пунктом 4.7. настоящего договора.

Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета.

4.4. В случае 2-кратного недопуска Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном пунктом 4.7. настоящего договора.

4.5. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 4.3. настоящего договора для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки.

При этом если Потребителем не восстановлен учет электрической энергии в сроки, установленные п. 3.1.12. настоящего договора, Гарантирующий поставщик вправе вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию определять объем электрической энергии, поставленной Потребителю за расчетный период, в порядке, установленном п. 4.7. настоящего договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 4.3. настоящего договора для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 4.3. настоящего договора для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

4.6. Определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии в отсутствие прибора учета, за исключением случаев, установленных пунктом 4.5. настоящего договора, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию осуществляется расчетным способом в соответствии с пунктом 4.7. настоящего договора.

При этом в отсутствие приборов учета у Потребителя, на которого не распространяются требования статьи 13 Федерального закона "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии, Гарантирующий поставщик вправе рассчитать объем потребления электрической энергии с применением расчетного способа, определенного в Приложении № 1Б «Схема учета» к настоящему договору, являющемуся его неотъемлемой частью, а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для группы потребителей, к которой относится Потребитель, (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя и стандартного количества часов их использования, умноженного на коэффициент 1,1.

4.7. В случаях, установленных пунктами 4.3., 4.4., 4.5., 4.6. настоящего договора, объем потребления электрической энергии (мощности) в соответствующей точке поставки определяется:

- если в настоящем договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в настоящем договоре не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения указанной формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде.

- если в настоящем договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

- для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

- для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9.

4.8. Перед установкой в отношении энергопринимающих устройств приборов учета, систем учета или приборов учета, входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, замене ранее установленных приборов учета, Потребитель обязан направить в адрес Сетевой организации письменный запрос о согласовании места установки прибора учета, схемы подключения прибора учета и иных компонентов измерительных комплексов и систем учета, а также метрологических характеристик прибора учета.

4.9. Потребитель, имеющих намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки расчетный прибор учета, ранее установленный в отношении энергопринимающих устройств, обязан направить в адрес Сетевой организации письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа. Приборы учета, демонтированные в целях проведения их ремонта, после проведения ремонта должны быть поверены в порядке, установленном законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений, после чего они подлежат установке и допуску в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

4.10. Установленные приборы учета должны быть допущены в эксплуатацию в порядке, установленном действующим

законодательством. Для целей допуска приборов учета в эксплуатацию Потребитель направляет письменную заявку в адрес Сетевой организации на осуществление допуска прибора учета в эксплуатацию.

4.11. Заявки, указанные в п.п. 4.8. – 4.10. настоящего договора о согласовании условий установки прибора учета, о его демонтаже, на осуществление допуска прибора учета в эксплуатацию дополнительно (для сведения) направляются Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика. Согласование с Потребителем порядка осуществления действий, указанных в п.п. 4.8. – 4.10. настоящего договора, осуществляется Сетевой организацией в порядке, установленном действующего законодательства.

4.12. В случае если расчетный прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя и объектов электросетевого хозяйства Сетевой организации объем электрической энергии, учтенный указанным прибором учета, для целей определения объема электрической энергии, поставленного Потребителю, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей Потребителя и Сетевой организации до места установки прибора учета. Величина потерь определяется Сторонами в Приложении № 1Б «Схема учета» к настоящему договору, являющемся его неотъемлемой частью.

5. ЦЕНЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

5.1. Поставка (продажа) электрической энергии и мощности Потребителю осуществляется Гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и рассчитываемых Гарантирующим поставщиком в соответствии с требованиями законодательства, регламентирующего функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии.

Расчеты за электрическую энергию (мощность) осуществляются с учетом того, что стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком Потребителю, включает в себя стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

5.2. Ценовая категория для целей осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставленную Гарантирующим поставщиком Потребителю, на момент заключения настоящего договора определена сторонами в Приложении № 1Б «Схема учета» к настоящему договору, являющемся его неотъемлемой частью.

Потребитель осуществляет выбор ценовой категории посредством уведомления Гарантирующего поставщика в течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации (при этом выбранная ценовая категория применяется для расчетов за электрическую энергию (мощность) с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче электрической энергии) и имеет право выбрать:

- первую ценовую категорию - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- вторую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы в установленном порядке приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- третью ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- четвертую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;
- пятую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и включения в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;
- шестую ценовую категорию - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, а также при включении в договор энергоснабжения условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Изменение ценовой категории осуществляется путем направления уведомления Гарантирующему поставщику за 10 рабочих дней до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования (расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается.

Расчет по ценовой категории, указанной в уведомлении Потребителя об изменении ценовой категории, производится Гарантирующим поставщиком с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Потребитель направил соответствующее уведомление (при условии соблюдения Потребителем сроков направления соответствующего уведомления), но не ранее:

- даты, когда были допущены в установленном порядке в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (переход ко второй ценовой категории);
- даты, когда были допущены в установленном порядке в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям);
- внесения изменений в настоящий договор в части определения порядка планирования Потребителем объемов потребления электрической энергии по часам суток (переход к пятой - шестой ценовым категориям).

При получении Гарантирующим поставщиком уведомления Потребителя о выборе второй - шестой ценовой категории для целей осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) Гарантирующий поставщик самостоятельно или путем привлечения Сетевой организации вправе произвести проверку расчетных приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, на предмет их соответствия установленным техническим требованиям, включая обеспечение возможности измерять объемы потребления электрической энергии по зонам суток (при переходе на вторую ценовую категорию), а также обеспечение возможности измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и обеспечивать хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии в течение установленного периода времени (при переходе на третью-шестую ценовую категорию). Проверка расчетных приборов учета на предмет их соответствия условиям расчетов по выбранной ценовой категории оформляется актом проверки, подписываемым Потребителем и Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией, а при отказе Потребителя от подписи указанного акта - Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

При выборе Потребителем в установленном порядке третьей-шестой ценовой категории для целей осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему договору, в том числе при соблюдении условий для выбора соответствующей ценовой категории, установленной настоящим договором и требованиями действующего законодательства, Стороны обязуются не позднее, чем за 5 рабочих дней до начала расчетного периода, в котором подлежит применению соответствующая ценовая категория, внести в настоящий договор изменения, касающиеся определения порядка планирования Потребителем объемов потребления электрической энергии по часам суток, предоставления Потребителем сведений об объеме фактического почасового потребления электрической энергии за расчетный период и иных условий, необходимых для осуществления расчетов по третьей-шестой ценовой категории.

В случае, если максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, ценовая категория определяется в порядке, установленном в настоящем пункте договора без возможности выбора и применения в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт первой и второй ценовых категорий.

5.3. Предельные уровни нерегулируемых цен для первой-второй ценовой категории определяются Гарантирующим поставщиком в одноставочном выражении. Предельные уровни нерегулируемых цен для второй ценовой категории дифференцируются по зонам суток расчетного периода. Отнесение часов расчетного периода к зонам суток производится в соответствии с решением органа федеральной исполнительной власти в области регулирования тарифов об интервалах зон суток.

Расчет значений предельных уровней нерегулируемых цен производится Гарантирующим поставщиком по формулам расчета предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) и их составляющих согласно Правилам определения и применения гарантируемыми поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179.

5.4. Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, дифференцированные по ценовым категориям, а также составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, публикуются Гарантирующим поставщиком на его официальном сайте в сети Интернет не позднее, чем через 15 дней после окончания расчетного периода.

5.5. В случае принятия (вступления в силу) в течение срока действия настоящего договора (в том числе в период между датой заключения настоящего договора и до момента вступления его в силу) нормативно-правовых актов, устанавливающих иной порядок определения цен на электрическую энергию и мощность или иной порядок определения их стоимости, новый порядок определения цен на электрическую энергию и мощность и/или новый порядок определения их стоимости подлежит применению сторонами с момента вступления в силу соответствующих правовых актов.

5.6. Ориентировочная цена настоящего договора на момент его заключения составляет **913790,00 (Девятьсот тринадцать тысяч семьсот девяносто рублей 00 коп.) рублей** (с учетом НДС).

5.7. Фактическая стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком потребителю в течение срока действия настоящего договора, подлежит определению Гарантирующим поставщиком в соответствии с условиями настоящего договора. В случае если фактическая общая стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком потребителю за весь период действия настоящего договора, окажется ниже или выше цены, определенной в п. 5.6. настоящего договора, цена настоящего договора автоматически корректируется до величины, равной совокупной фактической стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком потребителю за весь период действия настоящего договора. Оплате подлежит фактическая стоимость электрической энергии (мощности), поставленной Гарантирующим поставщиком потребителю, определенная Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном п.п. 5.1. - 5.5. настоящего договора и иными его условиями.

6. РАСЧЕТЫ ЗА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ)

6.1. Расчетный период – один месяц. Оплата поставленной Потребителю в расчетном периоде (месяце) электрической энергии (мощности) производится им путем перечисления денежных средств на расчетный счет «Гарантирующего поставщика» в следующие сроки платежа:

6.1.1. до 10-го (десятого) числа расчетного периода (текущего оплачиваемого месяца) в размере 30 % (тридцати процентов) стоимости электрической энергии и мощности;

6.1.2. до 25-го (двадцать пятого) числа расчетного периода (текущего оплачиваемого месяца) в размере 40 % (сорока процентов) стоимости электрической энергии и мощности;

6.1.3. окончательный расчет (на конец расчетного периода) производится «Потребителем» до 18-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом сумм, перечисленных «Потребителем» на основании п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, фактического объема поставки электрической энергии и мощности, нерегулируемых цен на электрическую энергию и мощность, а также с учетом иных условий настоящего договора.

6.1.4. «Потребитель» обязан получить счет-фактуру за расчетный период по месту нахождения Гарантирующего поставщика. В случае не получения «Потребителем» счета-фактуры не по вине «Гарантирующего поставщика» (в случае неявки «Потребителя» и т.д.), последний вправе направить счет-фактуру «Потребителю» по факсимильной связи или по электронной почте, либо с использованием иных средств связи. Неполучение «Потребителем» счета-фактуры не освобождает его от обязанности оплатить потребленную энергию в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

6.2. Моментом исполнения «Потребителем» денежных обязательств по настоящему договору является момент зачисления денежных средств на расчетный счет «Гарантирующего поставщика».

6.3. Расчет сумм, подлежащих оплате Потребителем в соответствии с п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, осуществляется 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, подлежащих внесению Потребителем в соответствии с п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, используется нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) за последний расчетный период, в отношении которого она определена, 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.

Объем электрической энергии и мощности, подлежащий оплате в соответствии с п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, определяется исходя из объема потребления электрической энергии и мощности за предшествующий расчетный период. В случае выставления счета для оплаты электрической энергии (мощности) до определения объема потребления электрической энергии и мощности за предшествующий расчетный период объем электрической энергии и мощности, подлежащий оплате в соответствии с п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, определяется исходя из объема потребления электрической энергии и мощности за последний расчетный период, в отношении которого он определен и в отношении которого Потребителю выставлен счет-фактура. В случае отсутствия указанных данных объем электрической энергии (мощности), подлежащий оплате в соответствии с п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

Окончательный размер обязательств Потребителя по оплате электрической энергии (мощности), поставленной за расчетный период (при осуществлении окончательного расчета и выставлении счета-фактуры за расчетный период), определяется Гарантирующим поставщиком по окончании расчетного периода исходя из фактического объема поставки электрической энергии и мощности, цен на электрическую энергию и мощность за расчетный период, а также с учетом иных условий настоящего договора.

6.4. Гарантирующий поставщик не позднее 25-го числа месяца, предшествующего расчетному периоду, направляет Потребителю счет на оплату сумм, указанных в п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора, по факсимильной связи и/или по почте. Неполучение Потребителем указанного счета по причинам, не зависящим от Гарантирующего поставщика (изменение почтового адреса Потребителя при отсутствии у Гарантирующего поставщика уведомления от Потребителя о его изменении, истечение срока хранения почтовой корреспонденции в организации почтовой связи и т.п.), не освобождает Потребителя от исполнения обязательств, установленных п.п. 6.1.1, 6.1.2. настоящего договора.

6.5. В случае, если в результате исполнения Потребителем обязательств по оплате электрической энергии (мощности), или в иных случаях произошло излишнее перечисление денежных средств за энергию, потребленную в определенном расчетном периоде, «Гарантирующий поставщик» производит зачисление данных денежных средств в счет исполнения просроченных «Потребителем» денежных обязательств, вытекающих из настоящего договора, начиная с обязательства с наибольшим сроком неисполнения. Если «Потребитель» не имеет неисполненных денежных обязательств, вытекающих из настоящего договора, излишне перечисленная сумма засчитывается в срок исполнения обязательств «Потребителя», которые возникнут в ближайшее время после перечисления данной суммы. По соглашению сторон зачисление излишне перечисленных сумм может быть произведено в ином порядке, чем установлено в настоящем пункте договора.

7 ОСНОВАНИЯ ВВЕДЕНИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

7.1. Ограничение режима потребления электрической энергии Потребителю может быть введено по следующим основаниям:

7.1.1. При однократном нарушении Потребителем сроков оплаты (сроков платежа) электрической энергии (мощности),

установленных настоящим договором, в том числе при возникновении у Потребителя задолженности, соответствующей одному периоду между установленными настоящим договором сроками платежа;

7.1.2. При выявлении факта осуществления Потребителем безучетного потребления электрической энергии;

7.1.3. При невыполнении Потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

7.1.4. При подключении Потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

7.1.5. При неудовлетворительном состоянии объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств Потребителя, создающем угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, удостоверенном в установленном порядке;

7.1.6. При возникновении (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

7.1.7. При выявлении Гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к объектам электросетевого хозяйства, в случае, если настоящий договор был заключен в отсутствие документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности электросетей (энергопринимающих устройств) (п. 7.1.3. настоящего договора);

7.1.8. При необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, либо необходимости проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

7.1.9. При нарушении Потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств из числа указанных в п.п. 7.1.1. – 7.1.8. настоящего договора, послуживших основанием для его введения.

7.1.10. По иным основаниям, установленным действующим законодательством.

7.2. Инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по основаниям, установленным п.п. 7.1.1., 7.1.2., 7.1.3., 7.1.7., 7.1.9. настоящего договора, является Гарантирующий поставщик. Инициатором введения ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) по основаниям, установленным п.п. 7.1.3., 7.1.4., 7.1.5., 7.1.6., 7.1.9., 7.1.9. настоящего договора, является сетевая организация (лицо, к объектам электросетевого хозяйства которого непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя).

7.3. Ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителю производится с соблюдением уровня и порядка, установленного действующим законодательством.

7.4. Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю по основаниям, установленным настоящим договором, действующим законодательством РФ, производится Потребителем под контролем Сетевой организации (при предъявлении Гарантирующим поставщиком соответствующего требования), Гарантирующим поставщиком самостоятельно или с привлечением Сетевой организации (по выбору Гарантирующего поставщика). Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю производится путем проведения переключений на объектах электросетевого хозяйства Сетевой организации и (или) на энергопринимающих устройствах (электроустановках), на электрических сетях Потребителя.

7.5. В случае, если Потребитель (отдельные объекты Потребителя) отнесены к категории потребителей (объектов), ограничение режима потребления которых в соответствии с требованиями действующего законодательства ниже уровня аварийной брони не допускается, Потребитель обязан в течение 30-ти дней с даты заключения настоящего договора составить и согласовать с Сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони, а также передать Гарантирующему поставщику копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони не позднее 5 дней со дня его согласования с Сетевой организацией. Акт согласования технологической и (или) аварийной брони составляется в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, а также Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и использования противоаварийной автоматики, утвержденными Приказом Минпромэнерго РФ № 124 от 18.03.07г.

До момента составления и согласования такого акта в установленном порядке либо до момента согласования величины технологической и (или) аварийной брони в порядке, установленном Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, величина аварийной брони определяется Гарантирующим поставщиком по согласованию с Сетевой организацией в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Потребителя, а Потребитель несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствующем объеме.

7.6. Потребитель обязан возместить Гарантирующему поставщику и/или Сетевой организации расходы, понесенные Гарантирующим поставщиком и/или Сетевой организации в связи с введением ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) по основаниям, установленным п. 7.1.1., 7.1.2., 7.1.3., 7.1.4., 7.1.5., 7.1.9. настоящего договора (в зависимости от инициатора введения ограничения по указанным основаниям), а также расходы в связи восстановлением режима электропотребления после устранения Потребителем указанных нарушений Расходы Гарантирующего поставщика, связанные с ограничением режима потребления электроэнергии и возобновлением ее подачи Потребителю, подлежат возмещению Потребителем в течение трех суток с момента выставления Гарантирующим поставщиком счета на их

возмещение.

7.7. Сетевая организация вправе вводить ограничение режима потребления электрической энергии Потребителя или снижать категорию надежности электроснабжения Потребителя для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования «Сетевой организации. Порядок ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя или снижения категории надежности его электроснабжения, включая время, сроки и продолжительность ограничения режима потребления и/или снижения категории надежности электроснабжения для проведения Сетевой организацией плановых ремонтных работ, порядок уведомления Потребителя подлежат согласованию между Сетевой организацией и Потребителем без участия Гарантирующего поставщика с последующим уведомлением Потребителем Гарантирующего поставщика о результатах согласования.

7.8. ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю в случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов по причине возникновения (угрозы возникновения) дефицита электрической энергии и мощности и (или) падения напряжения, перегрузки электротехнического оборудования и в иных чрезвычайных ситуациях производится в соответствии с графиками аварийного ограничения. Графики аварийного ограничения разрабатываются и утверждаются Сетевой организацией на период с 01 октября по 30 сентября каждого года и доводятся до сведения Потребителя Сетевой организацией и/или Гарантирующим поставщиком. Распоряжения о введении в действие указанных графиков передаются Потребителю Сетевой организацией и/или Гарантирующим поставщиком и (или) субъектом оперативно-диспетчерского управления. При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения ограничение режима потребления электроэнергии вводится в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления.

7.9. Допустимое число часов отключения в год, не связанное с неисполнением Потребителем обязательств по настоящему договору или его расторжением, а также с обстоятельствами непреодолимой силы и иными основаниями, исключающим ответственность Гарантирующего поставщика, а также Сетевой организации перед Потребителем в соответствии с законодательством Российской Федерации, в зависимости от категории надежности снабжения Потребителя, определяемой исходя из параметров фактической схемы электроснабжения, наличия (отсутствия) резервных источников питания и особенностей технологического процесса производственной и иной деятельности, осуществляемой Потребителем, определяются в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок.

При наличии у Потребителя энергопринимающих устройств, отнесенных к первой и второй категориям надежности, Потребитель обязан в установленном порядке обеспечить наличие двух независимых взаимно резервирующих источников питания, обеспечивающих сохранение напряжения в послеаварийном режиме на одном источнике при исчезновении его на другом источнике либо и (или) обеспечивающих автоматическое восстановление питания при нарушении электроснабжения от одного из источников питания, а также поддержание их в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

При наличии у Потребителя энергопринимающих устройств первой категории надежности, внезапный перерыв снабжения электрической энергией которых может повлечь угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности либо безопасности государства, Потребитель обязан в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.04г., обеспечить установку автономных резервных источников питания, а также поддерживать их в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики

При этом Гарантирующий поставщик и (или) Сетевая организация не несет ответственности перед Потребителем за последствия, возникшие вследствие неисполнения Потребителем требований настоящего пункта договора об обеспечении наличия двух независимых резервных источников снабжения электрической энергией, а также автономных резервных источников питания и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства, в том числе возникновение ущерба (убытков) у Потребителя.

Для третьей категории надежности снабжения допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

7.10. Стороны подтверждают возможность использования электронных адресов, номеров мобильных телефонов для направления уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). Стороны обязаны сообщать друг другу об изменении согласованных электронных адресов, номеров мобильных телефонов в течение 3-х дней с момента такого изменения.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Гарантирующий поставщик несет ответственность перед Потребителем за ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору при наличии вины Гарантирующего поставщика. Ответственность «Гарантирующего поставщика» перед Потребителем за ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору ограничивается реальным ущербом, причиненным Потребителю в результате ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему договору (ст. 547 ГК РФ).

8.2. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему

договору в случае несоблюдения Потребителем требований обеспечения надежности снабжения электроэнергией, установленных условиями настоящего договора для электроприемников Потребителя, а также при несоответствии фактической схемы электроснабжения Потребителя указанным требованиям.

8.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя или снижение категории его надежности для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Сетевой организации в случае неисполнения Потребителем обязанности по согласованию с Сетевой организацией порядка ограничения режима потребления электроэнергии Потребителя или снижения категории надежности его электроснабжения для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Сетевой организации.

8.4. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и мощности, в том числе обязательств по внесению промежуточных (в течение текущего расчетного периода) платежей, установленных настоящим договором, Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере, определенном действующим законодательством.

8.5. Стороны ОСВОБОЖДАЮТСЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это явилось следствием обстоятельств НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИ-ЛЫ, возникших после заключения договора.

8.6. Все споры и разногласия по настоящему договору разрешаются в Арбитражном суде Пермского края. По-перед обращением в арбитражный суд сторона должна направить другой стороне претензию: срок рассмотрения претензии – 7 рабочих дней со дня направления претензии.

9 СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Настоящий договор ВСТУПАЕТ В СИЛУ с «01» января 2017 года и ДЕЙСТВУЕТ по «31» декабря 2017 года.

9.2. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью, что влечет его расторжение, при условии выполнения им обязанностей, определенных в п. 9.4. настоящего договора.

9.3. Потребитель вправе 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, что влечет изменение условия настоящего договора в части порядка определения объема электрической энергии (мощности), поставленного Гарантирующим поставщиком по настоящему договору за расчетный период, при условии выполнения Потребителем обязанностей, определенных п. 9.4. настоящего договора, а также при соблюдении следующих условий:

- не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты изменения договора предоставить Гарантирующему поставщику выписку из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности), с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, содержащую сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, определенные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора;

- с даты изменения настоящего договора оплачивать Гарантирующему поставщику услуги по передаче электрической энергии в объеме, соответствующем всему объему потребления электрической энергии (мощности).

9.4. Потребитель, имеющий намерение в соответствии с п.п. 9.2., 9.3. настоящего договора в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью или уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемые у гарантирующего поставщика, 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, а также не позднее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой им даты расторжения или изменения договора оплатить Гарантирующему поставщику:

- сумму задолженности Потребителя по настоящему договору на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления о его расторжении или изменении (при ее наличии);

- стоимость электрической энергии (мощности), рассчитанную исходя из объема, который прогнозируется к потреблению по настоящему договору до заявляемой Потребителем в уведомлении даты его расторжения или изменения, и нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за предшествующий расчетный период. Используемый при расчете стоимости электрической энергии (мощности) объем в случае расторжения договора определяется исходя из среднесуточного объема потребления электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период, а в случае изменения договора - исходя из объемов, на которые будет уменьшена покупка электрической энергии (мощности) у гарантирующего поставщика, указанных в представленной Потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику в соответствии с п. 9.3. настоящего договора выписке из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности);

- величину компенсации Гарантирующему поставщику в связи с расторжением или изменением настоящего договора, которая подлежит определению в случаях, когда в отношении соответствующих точек поставки после расторжения или изменения договора прекращается или уменьшается покупка электрической энергии у Гарантирующего поставщика. Указанная величина в случае расторжения договора определяется как произведение сбытовой надбавки и объемов потребления электрической энергии (мощности), определенных исходя из объемов потребления электрической энергии (мощности) за аналогичный период предыдущего года, а при отсутствии таких данных - исходя из среднесуточного потребления электрической энергии (мощности) Потребителем за предыдущий расчетный период. В случае уменьшения объемов электрической энергии (мощности) по договору с Гарантирующим поставщиком указанная величина компенсации

определяется как произведение сбытовой надбавки и объемов потребления электрической энергии (мощности), на которые уменьшается покупка у Гарантирующего поставщика, указанных в предоставленной Потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику в соответствии с п. 9.3. настоящего договора выписке из договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности). Указанная величина компенсации определяется для периода с даты расторжения или изменения договора, повлекшего уменьшение объемов электрической энергии (мощности), до даты окончания текущего периода регулирования (текущего расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178) или очередного периода регулирования (очередного расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), если Потребитель заявил гарантирующему поставщику о расторжении или изменении договора после утверждения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на очередной период регулирования (корректировки на очередной расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике).

Оплата сумм, определенных в настоящем пункте договора, производится Потребителем на основании счета, направленного Гарантирующим поставщиком Потребителю в течение 5-ти рабочих дней со дня получения от Потребителя уведомления о расторжении или изменении настоящего договора по основаниям, установленным п. 9.2., 9.3. настоящего договора.

Гарантирующий поставщик не включает положения, предусмотренные абзацем четвертым настоящего пункта договора, в счет, выставляемый:

- Потребителю, приобретающему электрическую энергию (мощность) в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых менее 2 МВА;
- Потребителю, приобретающему электрическую энергию (мощность) в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых не менее 2 МВА, если таким Потребителем в уведомлении заявлено о расторжении или изменении договора с даты начала следующего периода регулирования (расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике).

Для осуществления окончательных расчетов за электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по настоящему договору, на дату расторжения или изменения договора.

Окончательный расчет за электрическую энергию (мощность) должен быть произведен Потребителем после определения Гарантирующим поставщиком за соответствующий расчетный период предельных уровней нерегулируемых цен для потребителей за соответствующий расчетный период в течение 3-х рабочих дней после получения Потребителем счета-фактуры от Гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период.

9.5. При нарушении Потребителем требований п. 9.4. настоящего договора об уведомлении Гарантирующего поставщика в установленные сроки о расторжении (изменении) договора и (или) при нарушении им требования о выполнении условий, предусмотренных п.п. 9.2., 9.3., 9.4. настоящего договора, обязательства Потребителя, определенные настоящим договором, сохраняются в неизменном виде вплоть до момента надлежащего выполнения указанных требований.

9.6. Потребитель вправе с даты утраты Гарантирующим поставщиком статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, либо к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

9.7. В отношениях, не урегулированных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ, в том числе Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г., Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными Постановлением Правительства РФ № 1179 от 29.12.2011г., Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.04г., иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков электрической энергии нормативных документов.

9.8. Стороны подтверждают возможность использования электронных адресов, согласованных сторонами, для обмена уведомлениями, сообщениями и иной информацией, в том числе при исполнении обязательств по договору, в частности, но не исключительно, для направления Гарантирующим поставщиком Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии, расчетных документов.

Уведомления, сообщения и иная информация, направляемые по электронному адресу, должны быть направлены в виде графической электронной копии (скан-копии) подлинника бумажного носителя соответствующего уведомления, сообщения либо иной информации, на котором имеется подпись уполномоченного лица и, в случае необходимости, печать организации. Графическое изображение подписи уполномоченного лица на подлиннике бумажного носителя, графическая электронная копия (скан-копия) которого была направлена на согласованный сторонами электронный адрес, признается аналогом собственноручной подписи.

9.9. Условие, согласованное в пункте 9.8. настоящего договора, применяется сторонами, если законодательством либо соглашением сторон не установлены иные обязательные способ и (или) форма направления уведомлений, сообщений и иной информации определенного характера.

9.10. Стороны обязаны сообщать друг другу об изменении согласованных электронных адресов в течение 3-х дней с момента такого изменения. До момента получения одной из Сторон договора уведомления другой Стороны о смене согласованных электронных адресов, вся информация, направленная на ранее согласованный электронный адрес, признается сторонами направленной надлежащим образом и доставленной адресату.

9.11. Нижеперечисленные ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору являются его НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ:

9.11.1. АКТЫ разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон (оформляется между Потребителем и «Сетевой организацией»),

9.11.2. Приложение № 1Б «Схема учета» (оформляется обеими сторонами);

9.11.3. Приложение № 1А - "Договорные объемы потребления электрической энергии и мощности" (оформляется ЕЖЕГОДНО обеими сторонами).

10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

"ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК":

Юридический адрес: Российская Федерация, 614007, г. Пермь, ул. Тимирязева, 37

Почтовый адрес: 614017, г. Пермь, ул. Лебедева, д. 34А

Р/счет 40702810199900107688 в АО «Банк Финсервис» 121151, г. Москва, наб. Тараса Шевченко, д. 23А
БИК 044525079

Кор/счет 30101810545250000079 в ГУ Банка России по ЦФО

ИНН 5904123809/ КПП 590401001

Сайт www.energos.perm.ru

"ПОТРЕБИТЕЛЬ":

Адрес: 614530, ПЕРМСКИЙ, С.ФРОЛЫ, САДОВАЯ, д. 7

Рас.счет: 2077400080 в ФЭУ Пермского муниципального района

БИК:

Кор.счет:

ИНН 5948002664

e-mail frolschool@inbox.ru

Справочно:

Реквизиты Сетевой организации:

Наименование: ОАО «МРСК Урала» (филиал «Пермэнерго»)

Адрес: 614990, г. Пермь, Комсомольский пр-т, 48

Телефон приёмной (342) 243-53-59

Сайт: www.mrsk-ural.ru

"ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК"

"ПОТРЕБИТЕЛЬ"



Т.А.Кузнецова/

Исполнитель:
Мизёва В.Ю.

т. 263-09-58, 265-88-15



/Петренко М.А./

Петренко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1Б К ДОГОВОРУ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ N М-5152 ОТ 30.12.2016
 МАОУ "Фроловская средняя школа"
 тел. 299-82-42, 299-82-17

СХЕМА УЧЕТА НА 30.12.2016

Код	Наименование	Адрес	Макс. мощность	Счетчик						Расчетный коэф.	Напр. тарифа	Ценовая категория	Метод учета	Вид учета	От узла	В узлы		
				Номер	Тип	Ампер	Установ- лен	Место установки	Дата поверки									
100	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ																	
101	ШКОЛА	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ, САДОВАЯ 7	6,028	948204	СТЭ 561 П5-1-4М-К1	5-7,5	23.04.12			20	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				
102	ШКОЛА	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ, САДОВАЯ 7	10,723	947863	СТЭ 561 П5-1-4М-К1	5-7,5	23.04.12			40	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				
103	ШКОЛА	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ, САДОВАЯ 7		367496	СТЭ 561 П50-Т-4-5	50	23.04.12			1			Счетчик 5-зн.	Вспом.				
104	ШКАЛА 1	Т.103	0,031							1	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				
105	ШКАЛА 2	Т 103	0,005							1	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				
106	ХОЗ.САРАЙ	ХОЗ.САРАЙ		5D808554	ЦЭ6807	5-60	05.04.06			1	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				
200	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ																	
201	ДЕТСКИЙ САД	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ, ЦЕНТРАЛЬНАЯ 8	3,61	963625	СТЭ 561 П50-1-4М-К1	5-50	23.04.12			1	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				
202	ДЕТСКИЙ САД	ФРОЛОВСКИЙ С/С С.ФРОЛЫ, ЦЕНТРАЛЬНАЯ 8	2,453	963563	СТЭ 561 П50-1-4М	5-50	23.04.12			1	НН	Первая	Счетчик 5-зн.	Осн.				

ВСЕГО ТОЧЕК УЧЕТА 8

Общая максимальная мощность

22,850 кВт

Гарантирующий поставщик:

МП

Потребитель:

МП



[Handwritten signature]