

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ №78010000001997

г. Санкт-Петербург

29 ДЕК 2017 г.

АО "Петербургская сбытовая компания", именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице Генерального директора Шаскольского Максима Алексеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19", именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Шашинской Татьяны Анатольевны, действующего на основании Устава, с другой стороны,

а вместе именуемые «Стороны», изложили условия договора энергоснабжения (электроснабжения) № 78010000001997 от 01.11.2009 в следующей редакции:

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 (кВтч, кВарч).

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.

Уведомление – сообщение информации Стороне Договора или уполномоченному ею лицу одним из следующих способов: письмо, заказное письмо, заказное почтовое отправление с уведомлением о вручении, электронное письмо, телефонограмма (с обязательным указанием лица, принявшего телефонограмму), факсимильное сообщение, с нарочным, по радиотрансляционной сети, а также иным способом, позволяющим определить факт и время получения уведомления.

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

2. Права и обязанности Сторон.

2.1. Гарантирующий поставщик обязан:

2.1.1. Поставлять Потребителю энергию (мощность) в количестве, не превышающем указанную в Приложении № 1 к Договору величину максимальной мощности, в предусмотренные Приложениями №№ 1, 2.1, 2.2 к Договору точки поставки (на энергоснабжаемые объекты Потребителя, указанные в Приложении А к Договору).

2.1.2. Подавать электрическую энергию, качество которой должно соответствовать требованиям законодательства РФ, в том числе ГОСТ 32144-2013.

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, а также в интересах Потребителя урегулировать отношения с иными лицами в целях оказания услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки энергии по Договору, в случаях и порядке, установленных действующим законодательством.

2.1.4. Производить не реже 1 раза в год проверку расчетных приборов учета, а также снятие показаний приборов учета.

2.1.5. Уведомлять Потребителя об утвержденных графиках аварийного ограничения путем размещения их не позднее, чем за 7 календарных дней до начала очередного периода их действия, на сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет».

2.1.6. 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 энергии (далее – ограничение режима потребления) по Договору.

2.2.2. Присутствовать в качестве инициатора введения ограничения при осуществлении Потребителем самостоятельного ограничения режима потребления и зафиксировать показания приборов учета (измерительного комплекса, системы учета) Потребителя на дату и время введения ограничения режима потребления, а также факт выполнения/невыполнения Потребителем действий по самостоятельному ограничению режима потребления посредством составления акта о введении ограничения режима потребления, а при необеспечении доступа к энергопринимающим устройствам – акта о необеспечении доступа.

2.2.3. Осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих

устройств полного и (или) частичного ограничения режима потребления с составлением акта проверки введенного ограничения режима потребления в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2.4. 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.

2.2.5. При необходимости в одностороннем порядке изменять номер Договора путем присвоения ему нового номера с обязательным уведомлением Потребителя о произведенных изменениях.

2.3. Потребитель обязан:

2.3.1. Производить оплату приобретаемой энергии (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 РФ 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 письменно известить об этом Гарантирующего поставщика перед началом работ.

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

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 №3), а также данные о почасовых объемах потребления по каждому прибору учета (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) (Приложение № 3.1) 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, через официальный сайт Гарантирующего поставщика в разделе «Личный кабинет», а также в письменной форме в течение 3 рабочих дней.

Потребитель снимает показания расчетных приборов учета, а также данные о почасовых объемах потребления (в случае выбора для осуществления расчетов соответствующей ценовой категории (предполагающей почасовой учет (почасовое планирование и учет)) 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. Предоставлять 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 №5 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. В случае непредставления Потребителем указанного списка или несвоевременного извещения Гарантирующего поставщика об изменении данных, указанных в настоящем пункте, отсутствие в указанном списке сведений о лице, подписавшем акт, не будет являться основанием для признания данного лица неуполномоченным на подписание акта.

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 взыскания 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, 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 (если для Потребителя установлены уровни технологической и (или) аварийной брони).

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 (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 (мощности), а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

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. При наступлении обстоятельств из числа предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии самостоятельно ввести полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

2.3.28. Обеспечить доступ представителей Гарантирующего поставщика, сетевой организации к принадлежащим Потребителю энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики и приборам учета в даты, на которые им должно быть осуществлено самостоятельное полное и (или) частичное ограничение режима потребления.

2.3.29. В отношении субабонентов, а также иных потребителей, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых присоединены к сетям Потребителя:

- уведомлять их о сроках и причинах ограничения (прекращения) подачи энергии, осуществляемых в соответствии с п.2.2.1 настоящего Договора, незамедлительно после предупреждения (уведомления) от Гарантирующего поставщика об ограничении (прекращении) подачи энергии;
- обеспечить переток электрической энергии таким лицам в объеме их потребления, не ниже уровня, определенного Гарантирующим поставщиком в порядке, установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.3.30. Предоставить Гарантирующему поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по Договору, если Потребитель, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, не исполнил или ненадлежащим образом исполнил обязательства по оплате электрической энергии (мощности) Гарантирующему поставщику, что привело к образованию задолженности по Договору в размере, установленном действующим законодательством.

2.3.31. Сообщать об утрате прав на энергопринимающее устройство и иное необходимое оборудование.

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.

2.4. 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, выставяемого 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 договоров с указанными субъектами.

2.4.6. 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 № 1.1 к настоящему Договору (перечень субабонентов).

2.4.7. 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 Приложениях №№ 2.1, 2.2 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. При наличии у Потребителя трансформаторов тока, предназначенных для учета электрической энергии, должны быть установлены клеммные испытательные колодки.

Технические данные приборов учета, их балансовая принадлежность определены в Приложениях №№ 2.1, 2.2 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 РФ 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 проверкой, 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 обнаружении у Потребителя пропажи (хищения), повреждений, приведения в неработоспособное состояние приборов и систем учета электроэнергии, принадлежащих Гарантирующему поставщику, Потребитель возмещает ущерб либо в виде предоставления (замены) новых приборов и систем учета, либо путем выплаты денежной компенсации за утраченное оборудование.

4. Порядок расчетов.

4.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

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 РФ в области государственного регулирования тарифов.

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

4.2. Гарантирующий поставщик выписывает и направляет в банк Потребителя платежный документ, содержащий плату в размере 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, следующем за месяцем выставления платежного документа. Потребитель обязан производить оплату в размере 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце в срок до 10-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

Гарантирующий поставщик выписывает и направляет в банк Потребителя платежный документ, содержащий плату в размере 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном (оплачиваемом) месяце. Потребитель обязан производить оплату в размере 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в расчетном (оплачиваемом) месяце в срок до 25-го числа расчетного (оплачиваемого) месяца.

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 месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.3. Гарантирующий поставщик выписывает и направляет в банк Потребителя платежный документ, содержащий стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в предыдущем месяце.

Сумма платежного документа уменьшается на сумму внесенных Потребителем средств в срок до 10-го и 25-го числа оплачиваемого месяца.

4.4. 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 до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

4.5. По инициативе любой из Сторон, но не реже одного раза в год, проводится сверка расчетов. Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о проведении сверки расчетов не менее, чем за 10 дней до даты ее проведения.

В случае неявки Потребителя к указанному сроку, акт сверки составляется на основании данных Гарантирующего поставщика. О результатах проведенной сверки расчетов Потребитель уведомляется. При непоступлении от Потребителя в течение 10 дней после уведомления возражений к акту сверки расчетов, акт считается признанным Потребителем.

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

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.

5. Ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

5.1. Порядок и основания введения ограничения режима потребления электрической энергии, а также особенности введения ограничения режима потребления в отношении Потребителя или его отдельных объектов, для которых установлены величины технологической и (или) аварийной брони и (или) ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, устанавливается Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии с учетом определенной в процессе технологического присоединения категории надежности.

5.2. Потребитель уведомляется о введении ограничения режима потребления однократно. Уведомление Потребителя о введении ограничения режима потребления осуществляется Гарантирующим поставщиком любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом, в том числе:

- посредством направления телефонограммы, факсимильного сообщения;
- посредством однократного направления смс-, ммс-сообщения на номер мобильного телефона, указанный в п. 10.2 настоящего Договора для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;
- посредством однократного направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п. 10.2 настоящего Договора для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления;
- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), выставляемый Потребителю;
- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации.

5.3. Уведомление о введении ограничения режима потребления считается доставленным, а Потребитель надлежащим образом уведомленным в день доставки Потребителю смс-сообщения, или сообщения, направленного по адресу электронной почты, или уведомления, направленного по телекоммуникационным каналам связи в электронной форме, или счета на оплату потребленной электрической энергии (мощности), или иного сообщения либо в день публикации соответствующего уведомления на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет», зарегистрированном в качестве средства массовой информации.

5.4. В случае предоставления Потребителем обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) ограничение режима потребления не вводится при неисполнении и (или) ненадлежащем исполнении им обязательств по оплате по Договору, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком по основному обязательству, возникшему из Договора, до прекращения действия предоставленного обеспечения исполнения обязательств.

5.5. В случае введения полного ограничения режима потребления в связи с ненадлежащим исполнением Потребителем денежных обязательств по Договору (в части оплаты поставленной электрической энергии и (или) предварительной оплаты) с даты введения полного ограничения режима потребления электрической энергии, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, до даты прекращения процедуры введения ограничения режима потребления или возобновления подачи электрической энергии:

- исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по Договору приостанавливается;
- потребление электрической энергии является бездоговорным потреблением и влечет последствия бездоговорного потребления, указанные в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии.

5.6. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления в порядке и сроки, установленные Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

6. Срок действия Договора.

6.1. Настоящий Договор *действует по 31 ДЕК 2017 г.* Настоящий Договор считается продленным на каждый последующий календарный год на тех же условиях, если ни одна из Сторон не позднее 30 дней до окончания срока действия Договора не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора.

Обязательства по настоящему Договору начинают исполняться с *00 часов 00 минут 18 ДЕК 2017 г.*

О расторжении настоящего Договора, за исключением случаев, указанных в п. 6.2 Договора, Стороны составляют письменное соглашение.

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 5 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;
- сдает приборы учета, принадлежащие Гарантирующему поставщику или сетевой организации.

О прекращении потребления и соблюдении указанного порядка Стороны составляют двусторонний акт.

6.4. При передаче объекта новому владельцу, Договор может быть расторгнут без выполнения условий по отключению сетей и сдаче приборов учета, указанных п. 6.3 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. Ответственность Сторон.

7.1. Потребитель за самовольные, без разрешения Сетевой организации (уведомления Гарантирующего поставщика) присоединения к сети, присоединения энергопринимающих устройств смежных субъектов (субабонентов), подачу напряжения на энергопринимающие устройства смежных субъектов (субабонентов) до внесения соответствующих изменений в настоящий Договор оплачивает штрафную неустойку равную четырехкратному размеру стоимости энергии (мощности), использованной или присоединенной с нарушением Договора за весь срок действия Договора, но не более срока исковой давности, а также независимо от этого возмещает Гарантирующему поставщику причиненные убытки в форме реального ущерба.

7.2. 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.

7.3. 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 погашения задолженности, в том числе в соответствии с п. 4.2 и п. 4.4 настоящего Договора.

7.4. 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.

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

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

7.7. 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.

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

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

а) стихийными явлениями: пожарами, наводнениями, грозой при наличии в электросетях грозозащитных 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.

7.10. 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 (мощности).

7.11. 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.

7.12. 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.

7.13. 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.

7.14. За повреждение или срыв печати (пломбы) Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику штраф в размере 5 МРОТ.

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

7.16. Потребитель несет ответственность за отказ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств в соответствии с п. 7.1 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 при ограничении (самостоятельном ограничении) 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.

8. Особые условия.

8.1. Граждане (в том числе индивидуальные предприниматели) осуществляют оплату потребленной электрической энергии (мощности) в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, с учетом особенностей, установленных действующим законодательством.

8.2. Объемы электрической энергии, приобретаемые в рамках настоящего Договора для ее поставки населению, оплачиваются Потребителем в порядке и сроки, установленные настоящим Договором и действующим законодательством.

8.3. Порядок предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности), поставляемой по Договору, на основании уведомления Гарантирующего поставщика об обязанности предоставить такое обеспечение Потребителем, относящимся к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, установлен Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Обеспечение исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) предоставляется Потребителем в виде выдаваемой банком независимой гарантии, соответствующей требованиям законодательства Российской Федерации (банковской гарантии).

По согласованию с Гарантирующим поставщиком Потребителем может быть выбран иной способ обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) по Договору.

Предоставление обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии (мощности) не требуется, если до истечения срока, содержащегося в направляемом Гарантирующим поставщиком уведомлении, в течение которого Потребителю необходимо предоставить обеспечение исполнения обязательств, соответствующие обязательства исполнены в полном объеме.

9. Прочие условия.

9.1. Споры, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде города Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Местом исполнения настоящего Договора является место нахождения энергоснабжаемого объекта, указанное в п. 1 Приложения А к Договору.

Если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение арбитражного суда по истечении 7 календарных дней со дня направления претензии в адрес Потребителя посредством почтовой связи либо по истечении 5 календарных дней со дня направления претензии в адрес Потребителя посредством факсимильной связи либо электронной почты. Такая претензия может быть направлена посредством почтовой, факсимильной связи или по электронной почте в адрес Потребителя по реквизитам, указанным в п. 10.2 настоящего Договора.

Если в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ соблюдение претензионного порядка для обращения в суд не является обязательным, то спор, возникающий из правоотношений, связанных с исполнением Сторонами настоящего Договора, может быть передан на разрешение арбитражного суда без предварительного направления претензии Стороне.

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

9.3. Стороны обязуются в пятидневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, ведомственной принадлежности и фактического местонахождения.

Стороны также пришли к соглашению о том, что уведомления, извещения, требования или иные юридически значимые сообщения (в том числе уведомления об отказе в одностороннем порядке от исполнения Договора полностью или частично в рамках исполнения Сторонами условий Договора) Гарантирующий поставщик вправе направлять посредством электронной почты, направления телефонограммы, факсимильных сообщений, смс-, ммс-сообщений на телефонные номера и адрес электронной почты, указанные в п. 10.2 Договора.

Потребитель также не возражает против направления Гарантирующим поставщиком в его адрес рекламы о дополнительных платных сервисах, предоставляемых Гарантирующим поставщиком, посредством направления смс-, ммс-сообщений на телефонные номера и на адрес электронной почты, указанные в п. 10.2 Договора.

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

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

10. Местонахождение и реквизиты Сторон.

10.1. Гарантирующий поставщик: Акционерное общество "Петербургская бытовая компания"

Место нахождения: 195009, Санкт-Петербург, ул. Михайлова д.11

Почтовый адрес: 195009, Санкт-Петербург, ул. Михайлова, дом 11

Расчетный счет 40702810500000004732 БИК 044030861

Банк АО "АБ "РОССИЯ" 191124 САНКТ-ПЕТЕРБУРГ ПЛ.РАСТРЕЛЛИ,2 ЛИТ.А

Корр./счет 30101810800000000861

ИНН 7841322249 КПП 780401001 Код ОКТМО 40330000000

Код ОКВЭД 35.11, 35.13, 35.14, 35.3, 70.22 Код ОКПО 77724330

Адрес электронной почты: office@pesc.ru

Официальный сайт: <http://www.pesc.ru/>

Тел/Факс. 336-69-69/494-36-11

10.2. Потребитель: Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19"

Место нахождения: 199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Почтовый адрес: 199155, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Банковские реквизиты: Расчетный счет 40702810835000003285 БИК 044030790 в ПАО "БАНК "САНКТ-ПЕТЕРБУРГ" - ДОП. ОФИС "ИНВЕСТРБАНК" Кор./счет 301018109000000000790

ИНН 7801446625 КПП 780101001 Код ОКВЭД 71.11.1

Адрес электронной почты:

Телефон

Факс

Мобильный телефон для направления смс-сообщений

10.3. Контактная информация сетевой организации: ПАО «Ленэнерго»

Телефон 494-31-71

Сайт <http://www.lenenergo.ru>

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19"

Перечень энергоснабжаемых объектов

№ п.п.	Наименование энергоснабжаемого объекта	Адрес энергоснабжаемого объекта (фактическое местонахождение)	Код
1	ООО "Прспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства	199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д	780100000019970001

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



“Потребитель”

М.П.



ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Проспект КИМа, 19"
 199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Энергоснабжаемый объект: ООО "Проспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д

Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 1549.6 кВт

В том числе по точкам поставки:

Источник питания: ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ 1549.6 кВт

№ точки поставки	Наименование точки поставки	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности и присоединения	Наименование сетевой организации (в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)	Максимальная мощность, кВт	Тариф услуги по передаче, регион	Ценовая категория	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	щит №1 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46			БКТП 11116			Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №1 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ГРЩ 1 ввод 1) потребителя	ПАО "Ленэнерго", РСК	1549.6	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
3	щит №1 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46			БКТП 11116			Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №1 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ГРЩ 2 ввод 1) потребителя					
5	щит №1 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46			БКТП 11116			Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №1 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ГРЩ 3 ввод 1) потребителя					
7	щит №1 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46			БКТП 11116			Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №1 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ВРУ-1 ввод 1) потребителя					
9	щит №1 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-321 СВЕРДЛОВСКАЯ	321-46			БКТП 11116			Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №1 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (КНС ввод 1) потребителя					

Источник питания: ПС-104 ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ 1549.6 кВт

№ точки поставки	Наименование точки поставки	№ ПЦ	№ фидера	№ РП	№ линии	№ ТП	№ РУ	Вводное распределительное устройство	Наименование границы балансовой принадлежности и присоединения	Наименование сетевой организации (в соответствии с Актом разграничения балансовой принадлежности электрических сетей)	Максимальная мощность, кВт	Тариф услуги по передаче, регион	Ценовая категория	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
2	щит №2 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-104 ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ	104-04			БКТП 11116			Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №2 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ГРЩ 1 ввод 2) потребителя	ПАО "Ленэнерго", РСК	1549.6	С услугами по передаче, СПб	4 ЦК	
4	щит №2 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-104 ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ	104-04			БКТП 11116		Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №2 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ГРЩ 2 ввод 2) потребителя						
6	щит №2 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-104 ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ	104-04			БКТП 11116		Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №2 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ГРЩ 3 ввод 2) потребителя						
8	щит №2 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-104 ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ	104-04			БКТП 11116		Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №2 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (ВРУ-1 ввод 2) потребителя						
10	щит №2 РУ-0,4 кВ БКТП 11116	ПС-104 ВАСИЛЕОСТРОВСКАЯ	104-04			БКТП 11116		Конт. соед. коммутац. аппаратов РУ-0,4 кВ щит №2 БКТП 11116 и каб. оконч. КЛ-0,4 кВ, отход. в сторону электроустановок (КНС ввод 2) потребителя						

* - 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 варианта расчета (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии не допускается.

Телефон диспетчерской службы Гарантирующего поставщика – 494-33-80.



ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1
К ДОГОВОРУ № 78010000001997
от 29 ДЕК 2017
для энергоснабжаемого объекта
780100000019970001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19"
199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Энергоснабжаемый объект: ООО "Прспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства
199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д

П Е Р Е Ч Е Н Ь
субабонентов, присоединенных к сетям Потребителя

№№	Код	Наименование субабонента	Адрес энергоснабжаемого объекта субабонента	Максимальная мощность (кВт)	Примечание
1	-	-	-	-	-

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



г.

“Потребитель”

М.П.



г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Проспект КИМа, 19"
 199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Энергоснабжаемый объект: ООО "Проспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д

П Е Р Е Ч Е Н Ь

точек поставки и средств измерений, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию (мощность)

Номер точки поставки, (приложение 1)	Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	Прибор учета			Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	Данные ТТ			Данные ТН			Расчетный коэффициент	% потеря для приведения объема к границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения	Примечание
				Марка, вид измерений, знак подкл-я к устройству верхней ступени	Номер	Тип прибора			U 1, А	U 2, А	Балансовая принадлежность	U 1,В	U 2,В	Балансовая принадлежность				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1-10	1	0	РП -1124	сч А	01193545	A1805RAL-P4G-DW-4 3*5(10) 100	Потребитель	пр	150	5	Потребитель	10000	100	Потребитель	3000	0	СНП	
1-10	1	0	РП -1124	сч Р	01193545	A1805RAL-P4G-DW-4 3*5(10) 100	Потребитель	пр	150	5	Потребитель	10000	100	Потребитель	3000	0	СНП	
1-10	1	0	РП -1124	сч Р	01193545	A1805RAL-P4G-DW-4 3*5(10) 100	Потребитель	обр	150	5	Потребитель	10000	100	Потребитель	3000	0	СНП	
1	2	0	РУ-1 БКТП 11116 на ГРЩ-1 ввод 1	сч А	1306170501	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
1	2	0	РУ-1 БКТП 11116 на ГРЩ-1 ввод 1	сч Р	1306170501	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
2	3	0	РУ-2 БКТП 11116 на ГРЩ-1 ввод 2	сч А	1306170180	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
2	3	0	РУ-2 БКТП 11116 на ГРЩ-1 ввод 2	сч Р	1306170180	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
3	4	0	РУ-1 БКТП 11116 на ГРЩ-2 ввод 1	сч А	1306170423	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
3	4	0	РУ-1 БКТП 11116 на ГРЩ-2 ввод 1	сч Р	1306170423	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	

Номер точки поставки, (приложение 1)	Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	Прибор учета			Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	Данные ТТ			Данные ТН			Расчетный коэффициент	% потерь для приведения объема к границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения	Примечание
				Марка, вид измерений, знак подключения к устройству верхней ступени	Номер	Тип прибора			I 1, А	I 2, А	Балансовая принадлежность	U 1,В	U 2,В	Балансовая принадлежность				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
4	5	0	РУ-2 на ГРЩ-2 ввод 2	сч А	1306170387	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
4	5	0	РУ-2 на ГРЩ-2 ввод 2	сч Р	1306170387	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	1000	5	ПАО "Ленэнерго"				200	0	СНП	
5	6	0	РУ-1 БКТП 11116 на ГРЩ-3 ввод 1	сч А	1306170443	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Ленэнерго"				150	0	СНП	
5	6	0	РУ-1 БКТП 11116 на ГРЩ-3 ввод 1	сч Р	1306170443	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Ленэнерго"				150	0	СНП	
6	7	0	РУ-2 на ГРЩ-3 ввод 2	сч А	1306170513	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Ленэнерго"				150	0	СНП	
6	7	0	РУ-2 на ГРЩ-3 ввод 2	сч Р	1306170513	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	750	5	ПАО "Ленэнерго"				150	0	СНП	
7	8	0	РУ-1 БКТП 11116 на ВРУ-1 ввод 1	сч А	1306170472	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	150	5	ПАО "Ленэнерго"				30	0	СНП	
7	8	0	РУ-1 БКТП 11116 на ВРУ-1 ввод 1	сч Р	1306170472	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	150	5	ПАО "Ленэнерго"				30	0	СНП	
7	9	0	РУ-2 на ВРУ-1 ввод 2	сч А	1306170508	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	150	5	ПАО "Ленэнерго"				30	0	СНП	
8	9	0	РУ-2 на ВРУ-1 ввод 2	сч Р	1306170508	ПСЧ-4ТМ.05МД.05 3*5(10) 120-230/208-400	ПАО "Ленэнерго"	пр	150	5	ПАО "Ленэнерго"				30	0	СНП	
9	10	0	РУ-1 на КНС ввод 1	сч А	1308172120	ПСЧ-4ТМ.05МД.21 3*5(80) (120-230)/(208-400)	ПАО "Ленэнерго"	пр							1	0	СНП	
9	10	0	РУ-1 на КНС ввод 1	сч Р	1308172120	ПСЧ-4ТМ.05МД.21 3*5(80) (120-230)/(208-400)	ПАО "Ленэнерго"	пр							1	0	СНП	
10	11	0	РУ-2 на КНС ввод 2	сч А	1308172190	ПСЧ-4ТМ.05МД.21 3*5(80) (120-230)/(208-400)	ПАО "Ленэнерго"	пр							1	0	СНП	
10	11	0	РУ-2 на КНС ввод 2	сч Р	1308172190	ПСЧ-4ТМ.05МД.21 3*5(80) (120-230)/(208-400)	ПАО "Ленэнерго"	пр							1	0	СНП	

“Гарантирующий поставщик”



М.П.

Г.

18 DEC 2017

“Потребитель”



М.П.

Г.

18 DEC 2017

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19"
 199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Энергоснабжаемый объект: ООО "Прспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д

ПЕРЕЧЕНЬ

точек поставки и контрольных средств измерений, по которым производится расчет за отпущенную электроэнергию(мощность) в отсутствие данных расчетных систем

Номер точки поставки, (приложение 1)	Номер точки учета	Номер старшей точки учета	Наименование точки учета (объект, фидер, место установки прибора учета)	Прибор учета			Балансовая принадлежность прибора учета	Пр/Обр.	Данные ТТ			Данные ТН			Расчетный коэффициент	% потеря для приведения объема к границе балансовой принадлежности	Уровень напряжения	Примечание
				Марка, вид измерений, знак подключения к устройству верхней ступени	Номер	Тип прибора			U 1, А	U 2, А	Балансовая принадлежность	U 1, В	U 2, В	Балансовая принадлежность				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



Г.

“Потребитель”

М.П.



Г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Проспект КИМа, 19"
 Энергоснабжаемый объект: Код и наименование ЭО заполняется Потребителем при передаче отчета
 Адрес объекта: Адрес ЭО заполняется Потребителем при передаче отчета

ФОРМА ОТЧЕТА

об электропотреблении за _____ месяц _____ г.

1. Активная электроэнергия

№ точки учета по договору	№ счетчика, сумматора	Показания счетов на		Разность показаний	Расчетный коэффициент	Потери %	Расход тыс.кВтч. с учетом потерь
		0 час.первого числа месяца	24 час.последнего числа месяца				
Итого:	x	x	x	x	x	x	x
Потери %:	x	x	x	x	x	x	x
Всего:	x	x	x	x	x	x	x

Ответственный за электрохозяйство _____ (подпись) _____ Ф.И.О.

Дата « _____ » _____ 20 _____ г.

“Гарантирующий поставщик”



_____ г.

“Потребитель”



_____ г.

от 29 АПР 2017

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Код и наименование ЭО заполняется Потребителем при передаче отчета
 Адрес потребителя: Место нахождения потребителя заполняется Потребителем при передаче отчета
 Группа точек: заполняется Потребителем при передаче отчета
 Адрес: заполняется Потребителем при передаче отчета
 Прибор учета: заполняется Потребителем при передаче отчета

Форма отчета о фактическом/плановом почасовом объеме потребления электрической энергии

Дата	Почасовые объемы потребления электроэнергии в кВтч																															ВСЕГО за месяц	
	01_20	02_20	03_20	04_20	05_20	06_20	07_20	08_20	09_20	10_20	11_20	12_20	13_20	14_20	15_20	16_20	17_20	18_20	19_20	20_20	21_20	22_20	23_20	24_20	25_20	26_20	27_20	28_20	29_20	30_20	31_20		
0-1																																	
1-2																																	
2-3																																	
3-4																																	
4-5																																	
5-6																																	
6-7																																	
7-8																																	
8-9																																	
9-10																																	
10-11																																	
11-12																																	
12-13																																	
13-14																																	
14-15																																	
15-16																																	
16-17																																	
17-18																																	
18-19																																	
19-20																																	
20-21																																	
21-22																																	
22-23																																	
23-24																																	
Итого за расчетный день (формула)																																	

"Гарантирующий поставщик"

М.П.



"Потребитель"

М.П.



[Signature] г.

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19"
 199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Энергоснабжаемый объект: ООО "Прспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства
 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д

Категория схемы внешнего электроснабжения	Нагрузка электроприемн. I кат., кВт	Величина брони, кВт		Наличие генерирующих установок	Транзит электроэнергии		Особые условия
		ТБ	АБ		Электроснабжение энергоснабжаемого объекта осуществляется через сети потребителя	Потребитель через свои сети обеспечивает транзит электроэнергии и мощности энергоснабжаемому объекту	
1	2	3	4	5	6	7	8
II	190,4	-	-	Нет	-	-	-

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



г.

“Потребитель”

М.П.



г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5
К ДОГОВОРУ №
78010000001997
от 29 ДЕК 2017
для энергоснабжаемого объекта
780100000019970001

ПОТРЕБИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью "Прспект КИМа, 19"
199155 Россия, г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19

Энергоснабжаемый объект: ООО "Прспект КИМа, 19", объект незавершенного строительства
Адрес объекта: 199155 г. Санкт-Петербург, пр-кт. КИМа, д. 19, лит. Д

**Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров, подписания актов снятия показаний
расчетных приборов учета и иных актов**

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Телефон
1	Егоров Никита Александрович	Мастер электромонтаж	8-921-918-65-60
2	Гришин Степан Александрович	Мастер электромонтаж	8-911-989-64-42
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 предприятию (организации).

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



Г.

“Потребитель”

М.П.



Г.

Приложение к договору энергоснабжения для потребителей, выбравших для осуществления расчетов третью (четвертую) ценовую категорию

1. Цена электрической энергии (мощности).

1.1. Гарантирующий поставщик определяет ценовую категорию для осуществления потребителем (покупателем в отношении потребителей) расчетов за электрическую энергию (мощность) по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя.

При этом Стороны признают и соглашаются, что для целей применения настоящего Договора максимальная мощность энергопринимающего устройства потребителя в границах балансовой принадлежности определяются применительно к энергопринимающему устройству в целом, как к объекту, имеющему внутренние электрические связи, вне зависимости от количества точек поставки и границ балансовой принадлежности, то есть по совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности. Максимальная мощность для целей применения настоящего Договора измеряется в кВт.

1.2. Потребитель вправе изменить выбранную для осуществления расчетов ценовую категорию (с учетом установленных действующим законодательством ограничений) 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 варианта расчета за услуги по передаче электрической энергии не допускается, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством.

1.3. Гарантирующий поставщик производит расчет предельных уровней нерегулируемых цен в соответствии со структурой цены, определенной действующим законодательством, для третьей (четвертой) ценовой категории.

1.4. Предельные уровни нерегулируемых цен дифференцируются:

- по уровням напряжения в соответствии с дифференциацией применяемых при определении предельных уровней тарифов (ставок тарифов) на услуги по передаче электрической энергии,
- по группам (подгруппам) потребителей в части дифференциации сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих потребителю энергопринимающих устройств (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт),

1.5. Для целей определения подлежащей применению формулы для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителя определяется в соответствии с п. 1 настоящего Приложения и действующим законодательством.

Стороны признают и соглашаются, что в случае изменения максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя при расчете значений нерегулируемых цен подлежит применению формула для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика соответствующая новой величине максимальной мощности энергопринимающих устройств без внесения каких-либо изменений в настоящий Договор и Приложения к нему в части порядка расчетов и применения нерегулируемых цен.

При этом новая формула для расчета сбытовой надбавки гарантирующего поставщика (в зависимости от величины измененной максимальной мощности энергопринимающих устройств) подлежит применению с начала расчетного периода, в котором произошло изменение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя.

1.6. Стороны обязуются при исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора, а также при разрешении соответствующих споров в судебном и внесудебном порядке безусловно использовать информацию, предоставляемую коммерческим оператором оптового рынка, в том числе размещенную на официальном сайте последнего в сети Интернет (на момент заключения Договора - <http://www.atsenergo.ru/>), а также согласованную Гарантирующим поставщиком с коммерческим оператором оптового рынка.

1.7. Настоящим Потребитель дает согласие на проведение Гарантирующим поставщиком перерасчетов в случае изменения подлежащих применению цен на электрическую энергию (мощность) по основаниям, установленным действующим законодательством, а также регламентами функционирования оптового рынка, являющимися приложением к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в случае перерасчета количества потребленной электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

В случае изменения предельного уровня нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период (перерасчета количества потребленной электрической энергии) Гарантирующий поставщик также вправе не позднее 30 (тридцати) дней со дня опубликования на своем официальном интернет-сайте информации об изменении предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (проведения перерасчета количества потребленной электрической энергии) оформить двухсторонний акт о перерасчете и направить Потребителю 2 (два) экземпляра указанного акта за соответствующий расчетный период.

Потребитель в случае получения акта о перерасчете обязуется в течение 5 дней с момента получения подписать два экземпляра акта о перерасчете и вернуть один экземпляр указанного акта Гарантирующему поставщику. При непоступлении от Потребителя в течение 5 дней после получения соответствующих документов подписанного акта о перерасчете или возражений к указанному акту, акт считается согласованным Потребителем.

2. Порядок определения фактических объемов электрической энергии и мощности.

2.1. Фактический объем электроэнергии определяется на основании отчета о фактическом почасовом

Приложение 6(3-4) к договору энергоснабжения 7801000001997 от _____ для осуществления расчетов по третьей (четвертой) ценовой категории

объеме потребления электрической энергии, отражающего почасовые суммарные величины фактического потребления электроэнергии по всем точкам поставки (приема/отдачи), принятым к расчетам и согласованным в Приложении № 3.1. к Договору.

Отчет о почасовом потреблении электрической энергии формируется Потребителем на основании почасовых данных средств измерений, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии и отвечающих требованиям действующего законодательства, в том числе входящих в состав автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (далее АИИС КУЭ), принятых Гарантирующим поставщиком для расчетов с Потребителем.

2.2. Стороны признают и соглашаются, что в случае установки средств измерения не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя, фактический объем электрической энергии, учтенный данными средствами измерений, корректируется на величину потерь электрической энергии (мощности) в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки средства измерения. Величина потерь электрической энергии (мощности) определяется в Приложениях № 2.1., 2.2. к Договору. В этом случае часовые объемы потерь электрической энергии рассчитываются отдельно в отношении каждого средства измерения в следующем порядке:

а) исходя из суммарного объема электрической энергии, учтенной средством измерения за расчетный период, определяется суммарный объем потерь электрической энергии за расчетный период из величины потерь, указанной в Приложении № 2.1 к Договору, соответствующий конкретному средству измерения;

б) полученная величина распределяется по часам пропорционально объемам потребления электрической энергии в соответствующие часы, учтенным данным средством измерения.

2.3. Под транзитным объемом понимаются объемы электрической энергии и мощности, отпущенные из электрических сетей Потребителя в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами Потребителя в соответствии с Договором определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики.

Транзитный объем учитывается расчетными приборами учета, указанными в Приложениях № 2.1., 2.2. к Договору.

Стороны признают и соглашаются, что в случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения транзитного объема электрической энергии (мощности) указанный объем определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия транзитный объем электрической энергии (мощности) принимается равным нулю.

2.4. Формирование отчета о фактическом почасовом объеме потребления электрической энергии по фактическому потреблению осуществляется Потребителем по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом. Предоставление Гарантирующему поставщику отчета о фактическом почасовом объеме потребления электрической энергии осуществляется Потребителем в формате Приложения № 3.1. к Договору с использованием электронной почты (файл в формате "Microsoft Excel") по электронному адресу: otchet@pesc.ru до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме с подписью уполномоченного лица Потребителя нарочным в течение 3 рабочих дней.

2.5. Потребитель оплачивает по нерегулируемым ценам объем мощности, поставленный Потребителю, и уменьшенный на объем фактической мощности, переданной им населению. Уменьшение объема мощности, оплачиваемого Потребителем по нерегулируемым ценам, осуществляется путем уменьшения почасовых объемов потребления Потребителя электрической энергии, используемых для расчета мощности согласно настоящему Приложению, на соответствующие почасовые объемы электрической энергии, переданные Потребителем населению в расчетном периоде.

2.6. В случае непредоставления Потребителем показаний расчетного прибора учета (в том числе их почасовых значений) в сроки, установленные Договором и приложениями к нему, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, для определения объема потребления электрической энергии мощности используются показания контрольного прибора учета в порядке установленном действующим законодательством. Если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются в порядке, установленном действующим законодательством.

2.7. В случае если Потребителем не выполнено требование действующего законодательства об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования (допуска прибора учета в эксплуатацию) во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в порядке, установленном действующим законодательством.

“Гарантирующий поставщик”



г.

М.П.

“Потребитель”



г.

М.П.