

**ДОГОВОР № 1796 Э
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ**

2. Казань
г. Казань, пункт

« 23 » января 2020г.

Акционерное общество «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника участка - руководителя Центрального офиса клиентского обслуживания юридических лиц филиала АО «Татэнергосбыт» - Казанское городское отделение, Тужилова Александра Владимировича, действующего на основании доверенности №119-14/347 от 29.12.2018 г., с одной стороны, и ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Ректора Бадриевой Рины Ринадовны, действующей на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор с идентификационным кодом закупки: _____ о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключается в целях снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств (энергоустановок), принадлежащих Потребителю на праве хозяйственного ведения, оперативного управления либо на ином законном основании.

1.2. По настоящему Договору 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.

1.3. Во исполнение своих обязательств по настоящему Договору Гарантирующий поставщик заключает договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, по оперативно-диспетчерскому управлению, а также иные необходимые договоры.

2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. В рамках заключения и исполнения настоящего Договора Стороны руководствуются федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, (далее – ОПФРР), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы ценообразования), иными нормативными правовыми актами, прямо или косвенно определяющими правила работы на розничном рынке электрической энергии и мощности.

2.2. Местом исполнения обязательства Гарантирующего поставщика по поставке электрической энергии надлежащего качества является точка поставки, расположенная, если иное не установлено законодательством, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики.

2.3. Под Сетевой организацией в настоящем Договоре понимается организация (индивидуальный предприниматель), владеющая на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства или эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединения энергопринимающих устройств Потребителя. Перечень Сетевых организаций размещен на сайте Гарантирующего поставщика www.tatenergoby.ru. При отсутствии организации (индивидуального предпринимателя) в перечне такая организация (индивидуальный предприниматель) не является Сетевой организацией, а являются индивидуальным владельцем сетей (далее-ИВС).

2.4. Если иное не определено настоящим Договором, используемые в настоящем Договоре понятия и термины толкуются в значении, определенном федеральным законом «Об электроэнергетике» и ОПФРР.

2.5. При не предоставлении Потребителем Гарантирующему поставщику документов,

подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется как для энергопринимающих устройств (энергоустановок) третьей категории надежности.

2.6. Необходимым условием для исполнения настоящего Договора является наличие

- лимитов бюджетных обязательств, утвержденных в установленном порядке

- субсидий, выделяемых учредителем из бюджета в соответствии с утверждённым в установленном порядке государственным заданием.

(ненужное зачеркнуть)

Величина лимитов бюджетных обязательств/субсидий, выделенных на оплату потребления электрической энергии, приведена в Приложении № 5.

3. ОБЯЗАННОСТИ И ПРАВА СТОРОН

3.1. Гарантирующий поставщик обязан:

3.1.1. Поставлять электроэнергию в точки поставки в соответствии с категорией надежности энергопринимающих устройств (энергоустановок) Потребителя (определяется Сетевой организацией) и в пределах величины максимальной мощности. Точки поставки (учета) и величины максимальной мощности по каждой точке поставки указаны в Приложениях № 3_1, 3_2, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.1.2. В случае заключения настоящего Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям сетевой организации Приложения №№ 1, 1_1, 3_1, 3_2, 6 и 7, являющиеся неотъемлемой частью настоящего Договора, вручаются Гарантирующим поставщиком уполномоченному представителю Потребителя под роспись либо направляются Потребителю заказным письмом с описью вложения с уведомлением о вручении или иным способом, позволяющим достоверно установить факт передачи документов Потребителю и получения им документов, в срок не позднее двух рабочих дней со дня получения документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя, на основании которых формируются названные приложения.

В течение двух рабочих дней со дня получения указанных приложений Потребитель обязан возвратить Гарантирующему поставщику согласованные и подписанные Приложения №№ 1, 1_1, 3_1, 3_2, 6 и 7.

В случае если Потребитель не подписал и/или не возвратил Гарантирующему поставщику Приложения №№ 1, 1_1, 3_1, 3_2, 6 и 7 считается, что Потребитель согласовал указанные приложения, сформированные на основании документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя.

3.1.3. Поставлять электроэнергию в точки поставки, качество и параметры которой должны соответствовать требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, установленным иными нормативными актами.

3.1.4. Осуществлять действия, необходимые для реализации прав Потребителя, предусмотренных в ОПФРР.

3.2. Потребитель обязуется:

3.2.1. Принимать и оплачивать в соответствии с условиями настоящего Договора приобретаемую электрическую энергию (мощность), услуги по передаче электроэнергии (мощности) и иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а также оплачивать сбытовую надбавку Гарантирующего поставщика.

3.2.2. Обеспечить функционирование и реализацию управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с действующим законодательством.

3.2.3. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором, договором об осуществлении технологического присоединения и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

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

противоаварийной автоматики.

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

3.2.6. 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.

3.2.7. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные в соответствии с действующим законодательством значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.2.8. Выполнять требования Сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

3.2.9. Представлять в Сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

3.2.10. Информировать Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в установленные Договором сроки об аварийных ситуациях на энергетических объектах, плановом, текущем и капитальном ремонте на них.

3.2.11. 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, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

3.2.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных настоящим Договором и действующим законодательством, в том числе для контрольного снятия показаний, проверки расчетных приборов учета.

3.2.13. Обеспечивать соблюдение установленного в настоящем Договоре в соответствии с законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия сторон Договора и Сетевой организации (ИВС) в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета.

3.2.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий 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 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 Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.2.15. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Сетевой организации или Гарантирующему поставщику в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у потребителя электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных настоящими Правилами оснований для изменения такого акта.

3.2.16. Передать Гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Сетевой организацией после заключения Договора, если Потребитель относится к категории потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого

может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, если акт согласования технологической и (или) аварийной брони отсутствовал на момент заключения настоящего Договора.

3.2.17. Во всех случаях, влекущих изменение первоначальных документов о технологическом присоединении, в том числе при изменении величины максимальной мощности, реконструкции внешней схемы электроснабжения, присоединении к своим энергоустановкам энергопринимающих устройств иных потребителей, изменении категории надежности – внести изменения в документы о технологическом присоединении или получить новые документы о технологическом присоединении и предоставить Гарантирующему поставщику измененные (новые) документы в течение 5 дней с даты их изменения (составления).

3.2.18. Оборудовать точки поставки по Договору приборами учета, отвечающими техническим требованиям, установленным действующим законодательством, и характеристикам энергопринимающих устройств, а в случае, если Потребитель не обеспечил оснащение энергопринимающих устройств приборами учета в срок, установленный законодательством Российской Федерации 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.

3.2.19. В целях реализации намерения установить систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, либо заменить ранее установленные систему учета или прибор учета, входящий в состав измерительного комплекса или системы учета, Потребитель обязан направить 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 в адрес:

Вариант 1: Гарантирующего поставщика.

С Вариантом 1 согласен _____ (Миндас 11/11)
Подпись представителя Потребителя Ф.И.О.

Вариант 2: Сетевой организации.

С Вариантом 2 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Потребителя Ф.И.О.

3.2.20. В отношении введенного в эксплуатацию в установленном порядке измерительного комплекса (прибора учета) обеспечить его функционирование в соответствии с назначением, в том числе осуществлять проведение осмотров, технического обслуживания, поверки, а также обеспечить сохранность и целостность измерительного комплекса (прибора учета), пломб и(или) иных знаков визуального контроля.

3.2.21. Своевременно выполнять требования Гарантирующего поставщика и Сетевой организации по замене, поверке измерительных комплексов (приборов учета) и изменению схем их подключения.

3.2.22. Извещать Гарантирующего поставщика (с последующим письменным подтверждением) и Сетевую организацию в течение 3 рабочих дней об утрате или неисправности измерительных комплексов (приборов учета) и восстановить их в срок, не превышающий 2 месяцев.

3.2.23. Производить изменение схемы учета, замену и периодическую поверку измерительных комплексов (приборов учета), находящихся во владении Потребителя, предварительно уведомив Гарантирующего поставщика и Сетевую организацию в порядке, установленном настоящим Договором.

3.2.24. В случае выбора для расчетов за электроэнергию (мощность) 5 или 6 ценовой категории:

- сообщать Гарантирующему поставщику по установленной форме (приложение № 1 к Приложению № 18 к настоящему Договору) детализацию планового потребления электроэнергии по часам суток не менее чем за 2 дня до суток, в которых будет осуществляться потребление согласно плана, до 9 часов этого дня, с правом скорректировать сообщенные плановые величины потребления по всем или некоторым часам суток за 1 день до суток, на которые осуществляется планирование потребления, до 9 часов этого дня. В случае непредставления детализации планового почасового потребления в указанные сроки плановые почасовые величины принимаются равными нулю;

- кроме стоимости электрической энергии (мощности) оплачивать стоимость электрической энергии в суммарном за расчетный период объеме превышений фактических почасовых объемов покупки электрической энергии над соответствующими плановыми почасовыми объемами потребления электрической энергии, о которых сообщил Потребитель, и в объеме превышений плановых почасовых

объемов потребления электрической энергии над соответствующими фактическими почасовыми объемами покупки электрической энергии в случаях и в порядке, которые установлены действующим законодательством.

3.2.25. Передавать показания всех принадлежащих Потребителю приборов расчетного учета в соответствии с порядком и на условиях, предусмотренных приложением № 2 к настоящему Договору. В случае, если в электрических сетях (в энергоустановках) Потребителя расположены приборы учета иных лиц – то при отсутствии иного соглашения с вышеуказанными лицами передавать показания их приборов учета в порядке и сроки, предусмотренные приложением № 2 к настоящему Договору.

3.2.26. В 5-дневный срок в письменной форме способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, сообщать Гарантирующему поставщику об изменении адреса места нахождения, банковских реквизитов, наименования, об изменении иных данных о Потребителе, необходимых для исполнения настоящего Договора, а также о начале процедуры реорганизации, ликвидации, банкротства. Все последствия неуведомления или несвоевременного уведомления ложатся на Потребителя.

3.2.27. Вводить самостоятельно ограничение режима потребления электроэнергии при наличии оснований и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

3.2.28. Производить сверку расчетов по необходимости.

3.2.29. Предоставлять Гарантирующему поставщику не позднее окончания текущего финансового года утвержденные лимиты бюджетных обязательств/величину субсидий на очередной финансовый год, которые выделены на оплату электрической энергии, в стоимостном выражении, с разбивкой по месяцам.

3.2.30. При недостаточности выделенных лимитов бюджетных обязательств/субсидий на текущий финансовый год обеспечить получение дополнительных лимитов бюджетных обязательств. В случае отсутствия лимитов бюджетных обязательств/субсидий заключить отдельный договор либо соглашение к настоящему Договору на поставку и оплату электрической энергии за счет доходов от предпринимательской или иной приносящей доход деятельности.

3.2.31. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством.

3.2.32. Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, связанные с введением ограничения режима потребления и отменой ограничения режима потребления электроэнергии (действует в отношении Потребителя, не подпадающего под действие Постановления Правительства РФ от 29.05.2002 № 364);

3.2.33. В течение одного рабочего дня после формирования реестровой записи в реестре государственных контрактов в письменном виде сообщить Гарантирующему поставщику идентификатор государственного контракта (договора).

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии. В целях введения ограничения режима потребления электроэнергии направлять Потребителю уведомления посредством публикации на официальном сайте АО «Татэнергосбыт», а если публикация на сайте невозможна - посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в настоящем Договоре для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления, а если отправка сообщения на адрес электронной почты невозможна - посредством направления короткого текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона, указанный в настоящем Договоре для направления Потребителю уведомления о введении ограничения режима потребления.

3.3.2. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, уведомив Потребителя об этом не менее, чем за 10 рабочих дней до заявляемой даты отказа от исполнения Договора.

3.3.3. Требовать компенсации расходов на оплату действий исполнителя (субисполнителя) по введению ограничения режима потребления и возобновлению режима потребления.

3.3.4. При наличии оснований составлять акт о неучтенном (безучетном) потреблении электроэнергии, рассчитывать объем и стоимость безучетного потребления электроэнергии и требовать от Потребителя оплаты стоимости безучетного потребления электроэнергии.

3.3.5. Достапа представителей Гарантирующего поставщика и требовать доступа представителей Сетевой организации к энергоустановкам и измерительным комплексам (приборам учета) Потребителя для:

- осмотра измерительных комплексов (приборов учета),
- снятия показаний приборов учета и данных о фактических почасовых объемах потребления электроэнергии,
- введения ограничения режима потребления электроэнергии в порядке и по основаниям, предусмотренным действующим законодательством,
- проведения иных проверок, предусмотренных действующим законодательством.

3.4. Потребитель имеет право:

3.4.1. Выбрать ценовую категорию и условия почасового планирования потребления электрической энергии. При этом ценовая категория для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору определяется в отношении каждого энергопринимающего устройства (совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства).

В отношении энергоустановок (совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства) с максимальной мощностью не менее 670 кВт Потребитель вправе выбрать одну из четырех ценовых категорий с 3-ей по 6-ую (за исключением 1 и 2 ценовых категорий).

Возможные варианты ценовых категорий:

- первая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии за расчетный месяц в целом, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- вторая ценовая категория - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

- третья ценовая категория - 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;

- четвертая ценовая категория - 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;

- пятая ценовая категория - 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 (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток;

- шестая ценовая категория - 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 (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Изменение ценовой категории в рамках требований, предусмотренных ОПФРР, 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 электроэнергии не допускается, если иное не предусмотрено ОПФРР и Основами ценообразования.

3.4.2. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР.

3.4.3. 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, при условии выполнения обязанностей, предусмотренных пунктами 50, 51, 85 ОПФРР.

3.4.4. С даты утраты Гарантирующим поставщиком его статуса перейти на обслуживание:
- к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика;
- к энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения установленных ОПФРР условий заключения договоров с указанными субъектами.

3.4.5. Выбрать любое лицо для оборудования точек поставки приборами учета.

4. ПОРЯДОК ДОПУСКА ИЗМЕРИТЕЛЬНОГО КОМПЛЕКСА (ПРИБОРА УЧЕТА) В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

4.1. Измерительные комплексы (приборы учета) должны соответствовать требованиям действующего законодательства об обеспечении единства измерений, а также установленным для соответствующих категорий потребителей требованиям, в том числе по их классу точности, должны быть допущены в эксплуатацию в порядке, предусмотренном действующим законодательством, иметь неповрежденные контрольные пломбы и знаки визуального контроля.

4.2. В случае необходимости демонтировать измерительный комплекс, прибор учета или их составные части в целях ремонта, замены, поверки, Потребитель не менее чем за 10 рабочих дней направляет письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения с указанием в заявке:

- реквизитов заявителя,
- места нахождения энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен измерительный комплекс (прибор учета), демонтаж которого планируется осуществить,
- номера Договора энергоснабжения,
- контактных данных, включая номер телефона,
- метрологических характеристик прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии), в том числе класс точности, тип прибора учета и измерительных трансформаторов (при их наличии).

Заявка подается:

Вариант 1: Гарантирующему поставщику.

С Вариантом 1 согласен _____

Подпись представителя Потребителя

Ф.И.О.

Вариант 2: В Сетевую организацию.

С Вариантом 2 согласен _____

Подпись представителя Потребителя

Ф.И.О.

4.3. Гарантирующий поставщик и(или) Сетевая организация или организация, эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, в установленные действующим законодательством сроки рассматривают заявку и при необходимости согласовывают с Потребителем иные дату и время демонтажа измерительного комплекса.

4.4. В случае если ни Гарантирующий поставщик, ни Сетевая организация или организация, эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя не явились в согласованные дату и время для снятия показаний прибора учета, осмотра его состояния и схемы перед демонтажем, то Потребитель снимает показания прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, планируемого к демонтажу, и направляет их в адрес лиц, которым была подана заявка, способом, позволяющем подтвердить факт получения. Снятые и переданные Потребителем показания приборов учета используются при определении количества потребленной электроэнергии по состоянию на дату, когда были сняты такие показания.

4.5. Под допуском измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию понимается последовательность действий, в ходе которой проверяется и подтверждается готовность измерительного комплекса или системы учета, к его использованию при осуществлении расчетов за электрическую энергию (мощность), и которая завершается документальным оформлением результатов допуска.

Допуск установленного измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию должен быть осуществлен не позднее месяца, следующего за датой его установки. В целях осуществления допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию Потребитель обязан направить письменную заявку об осуществлении допуска:

Вариант 1: Гарантирующему поставщику.

С Вариантом 1 согласен _____
Подпись представителя Потребителя (Михаил) Ф.И.О.

Вариант 2: В Сетевую организацию.

С Вариантом 2 согласен _____
Подпись представителя Потребителя Ф.И.О.

4.6. Заявка должна содержать сведения, предусмотренные в п. 4.2. настоящего Договора, а также предполагаемые дату и время осуществления процедуры допуска, которая не может быть ранее 5 рабочих дней и позднее 15 рабочих дней со дня направления заявки.

4.7. Гарантирующий поставщик и(или) Сетевая организация или организация, эксплуатирующая бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, в установленные действующим законодательством сроки рассматривают заявку Потребителя и при необходимости согласуют с Потребителем иные дату и время процедуры допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию.

4.8. Процедура допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию. Измерительный комплекс (приборы учета, трансформаторы тока и напряжения) подлежит опломбировке Сетевой организацией или организацией, эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, или Гарантирующим поставщиком. Акт допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию составляется в количестве экземпляров, равном числу приглашенных лиц, и подписывается уполномоченными представителями приглашенных лиц, которые приняли участие в процедуре допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию. Акт допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию является неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 15).

4.9. В случае неявки в согласованное время представителя Гарантирующего поставщика и Сетевой организации или организации, эксплуатирующей бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, к которым непосредственно или опосредованно присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, Потребитель вправе самостоятельно осуществить допуск измерительного комплекса (прибора учета), при этом Потребитель обязан направить Гарантирующему поставщику и Сетевой организации соответствующую документацию, подтверждающую факт установки измерительного комплекса (прибора учета), содержащую описание характеристик установленного прибора учета, трансформаторов тока и напряжения, их тип, заводские номера, сведения о лице, осуществившем установку измерительного комплекса (прибора учета), показания прибора учета на момент его установки, место установки, дату следующей поверки. К документам, подтверждающим факт установки измерительного комплекса, также прилагается копия паспорта на прибор учета.

4.10. Лицом, ответственным за эксплуатацию прибора учета, на основании показаний которого определяется количество поставленной потребителю электроэнергии, является собственник прибора учета.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Количество электроэнергии, поставленной Потребителю, определяется ежемесячно Гарантирующим поставщиком в порядке, определенном действующим законодательством и настоящим Договором.

5.2. Количество поставленной Потребителю электроэнергии определяется на основании показаний измерительных комплексов (приборов учета, трансформаторов тока и напряжения), указанных на момент заключения настоящего Договора в Приложениях № 3_1, 3_2, за исключением предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором случаев, при которых количество фактически поставленной Потребителю электрической энергии определяется предусмотренным Приложением № 19 к настоящему Договору расчетным способом в соответствии с действующим законодательством.

В случае замены, выхода из строя, утраты измерительного комплекса (прибора учета) последующие расчеты осуществляются на основании показаний вновь установленных приборов учета с момента допуска вновь установленного измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию.

5.3. В случае если измерительный комплекс (прибор учета) расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, количество переданной Потребителю электроэнергии корректируется на величину потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки измерительного комплекса (прибора учета).

Величины потерь электроэнергии определяются в соответствии с действующим законодательством и Приложением № 19 к настоящему Договору. Алгоритм расчета количества потерь предусмотрен

Приложениями № 3_1, 3_2 к настоящему Договору.

5.4. Величина мощности, оплачиваемой Потребителем за расчетный период, определяется в соответствии с действующим законодательством и Приложением № 19 к настоящему Договору.

5.5. Определенное в предусмотренных настоящим Договором случаях расчетным способом количество поставленной Потребителю электроэнергии(мощности) является способом определения количества электроэнергии(мощности) в соответствующих случаях, а не штрафной санкцией.

6. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ И РАСЧЕТОВ

6.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору оплачиваются по нерегулируемой цене, определяемой Гарантирующим поставщиком для каждого расчетного периода в соответствии с действующим законодательством.

Цена настоящего Договора на текущий и последующие финансовые годы определяется в соответствии с утвержденной величиной лимитов бюджетных обязательств/субсидий на соответствующий финансовый год. Величина лимитов бюджетных обязательств/субсидий на дату заключения настоящего Договора приведена в Приложении № 5 и составляет 1 100 000 (один миллион сто тысяч) рублей, в том числе НДС 20% в размере 183 333 (сто восемьдесят три тысячи триста тридцать три) рубля 33коп.

Цена Договора на последующие финансовые годы изменяется дополнительным соглашением к настоящему Договору.

6.2. Стоимость электроэнергии (мощности) по настоящему Договору включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электроэнергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

6.3. Применяемая для расчетов нерегулируемая цена и ее составляющие опубликовываются Гарантирующим поставщиком на сайте в сети Интернет: www.tatenergosbyt.ru.

6.4. Расчетным периодом является один календарный месяц.

6.5. Потребитель оплачивает стоимость электроэнергии (мощности) в следующем порядке:

- 30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;

- 40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;

- стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

6.5.1. Вносимые Потребителем по настоящему договору суммы аванса (предварительной оплаты) подлежат зачету в фактически внесенном размере в счет оплаты поставляемой в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) независимо от сумм, подлежащих оплате в соответствии с условиями настоящего договора.

Если внесенный размер аванса (предварительной оплаты) превысит стоимость электрической энергии (мощности), поставленной в текущем расчетном периоде, то указанная разница засчитывается в счет оплаты предстоящих поставок электрической энергии (мощности) в следующем за текущим расчетном периоде.

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

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

6.5.4. Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) для применения пункта 6.5 настоящего Договора принимается равным определяемому в соответствии с ОПФРР объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения величины максимальной мощности энергопринимающих устройств

Для бюджетных) учреждений
Потребителя, определяемой в соответствии с Приложениями № 3_1, 3_2 к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824.

6.6. Все расчеты между сторонами осуществляются:

Вариант 1. В безналичном порядке платежными поручениями. Назначение платежа должно содержать ссылку на реквизиты настоящего Договора и полное наименование Потребителя.

С Вариантом 1 согласен _____

Подпись представителя Потребителя

(Мингеев И.И.)
Ф.И.О.

Вариант 2: Платежными требованиями в акцептном порядке. Срок для акцепта – 5 календарных дней.

С Вариантом 2 согласен _____

Подпись представителя Потребителя

()
Ф.И.О.

6.7. Моментом исполнения денежных обязательств Потребителя является момент списания денежных средств с лицевого счета получателя бюджетных средств, открытый в органе казначейства.

6.8. По итогам месяца Гарантирующий поставщик в срок до 15 дня месяца, следующего за истекшим, передает Потребителю подписанную со своей стороны ведомость электропотребления.

6.9. Ведомость электропотребления направляется Потребителю способом, позволяющим достоверно установить факт передачи документов Потребителю и получения им документов.

6.10. В срок до 18 дня месяца, следующего за расчетным (при выборе Потребителем Варианта 2 расчетов – в срок для акцепта), Потребитель обязан возвратить Гарантирующему поставщику согласованную и подписанную ведомость электропотребления в истекшем месяце. В целях налогообложения ведомость электропотребления является документом, подтверждающим факт реализации товара – электрической энергии – Потребителю, а для Потребителя – документом, подтверждающим факт произведенных затрат.

6.11. При отказе в подписании ведомости электропотребления или при ее подписании с разногласиями Потребитель в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным, должен одновременно с ведомостью электропотребления представить письменное обоснование разногласий или причин отказа от подписания.

6.12. В том случае, если Потребитель не подписал и/или не возвратил Гарантирующему поставщику ведомость электропотребления до 18 числа месяца, следующего за расчетным, считается, что Потребитель согласовал (акцептовал) ведомость электропотребления, а обязательства Гарантирующего поставщика в расчетном периоде исполнены надлежащим образом в полном объеме.

6.13. В случае не подписания Потребителем ведомости электропотребления в установленные настоящим Договором сроки и порядке, а равно подписания ведомости электропотребления с разногласиями Потребитель обязан оплатить предъявленный ему в ведомости электропотребления объем электрической энергии. После рассмотрения заявленных Потребителем разногласий и в случае признания их Гарантирующим поставщиком обоснованными осуществляется перерасчет. Разногласия, заявленные Потребителем, подлежат рассмотрению Гарантирующим поставщиком в течение 10 рабочих дней с момента получения соответствующего заявления от Потребителя.

6.14. Допускается направление ведомости электропотребления посредством факсимильной связи или по электронной почте с последующим направлением оригинала способом, предусмотренным пунктом 6.9 настоящего Договора. При выборе Потребителем Варианта 2 расчетов допускается направление Потребителю ведомости электропотребления и счета-фактуры путем приложения к платежному требованию на оплату, выставляемому Гарантирующим поставщиком в банк Потребителя.

6.15. Счет-фактура выдается Потребителю только после подписания им ведомости электропотребления.

6.16. Стороны не реже одного раза в квартал составляют акты сверки взаиморасчетов. Потребитель обязуется подписать и возвратить направленный Гарантирующим поставщиком акт не позднее 10 календарных дней с момента его получения.

6.17. При осуществлении платежей по настоящему Договору Потребитель обязан указать в платежных документах назначение платежа: № Договора, расчетный период и год, за который осуществляется оплата, или № Договора и № и дату выставленного Гарантирующим поставщиком документа на оплату. В случае отсутствия в платежном документе назначения платежа или указания назначения платежа, не соответствующего условиям настоящего пункта, Гарантирующий поставщик вправе засчитать платеж в погашение обязательств, срок исполнения обязательств по которым наступил ранее.

7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Договор может быть расторгнут:

7.1.1. по соглашению сторон,

7.1.2. по инициативе Потребителя при выполнении следующих в совокупности условий:

- уведомления Гарантирующего поставщика о расторжении Договора не менее чем за 20 рабочих дней до даты расторжения,
- оплаты задолженности Потребителя перед Гарантирующим поставщиком на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления не менее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты расторжения,
- оплаты стоимости электроэнергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению по Договору до заявляемой даты расторжения Договора, и нерегулируемой цены на электроэнергию (мощность) за предшествующий расчетный период, не менее чем за 10 рабочих дней до даты расторжения на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета.

При нарушении Потребителем требования об уведомлении Гарантирующего поставщика о расторжении Договора в установленные настоящим пунктом сроки и(или) при нарушении Потребителем требований настоящего пункта касательно исполнения денежных обязательств, обязательства сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента истечения соответствующих сроков после выполнения предусмотренных требований;

7.1.3. Гарантирующим поставщиком в одностороннем порядке при отсутствии (утрате) у Потребителя прав на энергопринимающее устройство (или другое необходимое оборудование) и (или) на земельный участок, на котором располагается объект энергоснабжения. В случае, когда Потребитель утратил право на энергопринимающее устройство (или иное необходимое оборудование) и (или) на земельный участок, находящийся под ним, Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя о расторжении Договора не менее чем за 10 дней до его расторжения. Днем расторжения Договора считается день, указанный в уведомлении.

7.2. Расторжение (прекращение) настоящего Договора не освобождает Потребителя от полного исполнения возникших до даты расторжения Договора обязательств.

7.3. Для осуществления окончательных расчетов за электроэнергию (мощность) по настоящему Договору Потребитель обязан предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, используемых для расчетов по настоящему Договору, на дату расторжения или изменения настоящего Договора.

7.4. Условия настоящего Договора могут быть изменены с учетом положений Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» по обоюдному согласованию сторон, а также в следующих случаях:

7.4.1. Выбытие из законного владения Потребителя объектов энергоснабжения. В отношении выбывших из законного владения Потребителя объектов обязательства прекращаются при условии, что Потребитель не менее чем за 20 календарных дней в письменной форме известил Гарантирующего поставщика о выбытии из своего владения объектов, с указанием объектов и дат выбытия, а также предоставил Гарантирующему поставщику копии документов, подтверждающих данный факт;

7.4.2. Принятие после заключения настоящего Договора нормативных правовых актов, устанавливающих иные правила исполнения публичных договоров энергоснабжения или содержащих иные правила деятельности Гарантирующего поставщика и(или) Потребителя. Установленные такими нормативными правовыми актами правила обязательны для сторон с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок;

7.4.3. В иных случаях, предусмотренных действующим законодательством. При этом Договор считается измененным с даты заключения сторонами соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору, если только нормы законодательства, на основании которых происходит изменение Договора, не носят императивного характера.

7.5. По инициативе Потребителя им могут быть уменьшены объемы потребления электрической энергии по настоящему Договору путем приобретения части объемов электроэнергии (мощности) по договору, обеспечивающему продажу электроэнергии (мощности), заключенному с производителем электроэнергии (мощности) на розничном рынке, при выполнении Потребителем в совокупности следующих условий:

- уведомления Гарантирующего поставщика об изменении Договора не позднее чем за 20 рабочих дней до даты изменения,
- оплаты задолженности Потребителя по Договору на дату получения Гарантирующим поставщиком уведомления от Потребителя об уменьшении объемов, которое должно быть получено Гарантирующим поставщиком не менее чем за 10 рабочих дней до заявленной даты изменения Договора,
- оплаты стоимости электроэнергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению до заявляемой даты изменения Договора, и нерегулируемой цены на электрическую энергию

(мощность) за предшествующий расчетный период, не менее чем за 10 рабочих дней до даты изменения, на основании выставленного Гарантирующим поставщиком счета,

- предоставления Гарантирующему поставщику выписки из договора, обеспечивающего продажу электроэнергии (мощности), с производителем электроэнергии (мощности) на розничном рынке, содержащей сведения о продавце, а также согласованные сторонами условия, обязательные при заключении такого договора, которая должна быть подписана уполномоченными лицами сторон такого договора и заверена печатями сторон такого договора.

При нарушении Потребителем требований настоящего пункта обязательства сторон сохраняются в неизменном виде вплоть до момента истечения соответствующих сроков после выполнения предусмотренных требований.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны Договора несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств.

8.2. Убытки, причиненные одной из сторон другой стороне, подлежат возмещению в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

8.3. Потребитель несет ответственность за:

8.3.1. Последствия, вызванные введением в отношении него или используемых им энергопринимающих устройств ограничения режима потребления электроэнергии в связи с отсутствием у Потребителя (непредоставлением Гарантирующему поставщику) акта согласования аварийной и технологической брони, в том числе перед третьими лицами, если Потребитель или используемые им энергопринимающие устройства относятся к категории потребителей (энергопринимающих устройств), ограничение режима потребления которых может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической и социальной безопасности либо безопасности государства;

8.3.2. Просрочку исполнения Потребителем, являющимся заказчиком в соответствии с федеральным законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» обязательств, предусмотренных настоящим Договором, в том числе денежных, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения заказчиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором. В этом случае Гарантирующий поставщик вправе потребовать уплаты неустоек (штрафов, пеней):

8.3.2.1. За каждый день просрочки исполнения Потребителем обязательства, предусмотренного настоящим Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, Потребитель обязан уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере одной стотридцатой действующей на день фактической оплаты ключевой ставки Банка России от не выплаченной в срок суммы;

8.3.2.2. За каждый факт неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных настоящим Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, Потребитель выплачивает Гарантирующему поставщику штраф в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена Договора не превышает 3 млн. рублей (включительно);

б) 5000 рублей, если цена Договора составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей

(включительно);

г) 100000 рублей, если цена Договора превышает 100 млн. рублей.

8.3.3 Убытки третьих лиц, присоединенных к сетям Потребителя, надлежащим образом исполняющих свои обязательства, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления в отношении Потребителя после необеспечения доступа или отказа в доступе исполнителю (субисполнителю) или инициатору введения ограничения.

За нарушение сроков оплаты электроэнергии Потребитель, не являющийся заказчиком в соответствии с федеральным законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», обязуется уплатить Гарантирующему поставщику пени в размере, определяемом в соответствии с федеральным законом «Об электроэнергетике». Пеня начисляется до момента фактической оплаты суммы долга.

8.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственность за:

8.4.1. Правильность расчета нерегулируемой цены в случае, когда неверный расчет цены произошел вследствие предоставления неверных данных коммерческим оператором оптового рынка электроэнергии и мощности;

8.4.2. Несвоевременное уведомление сетевой организации об устранении оснований для введения ограничения режима потребления электроэнергии в случае невыполнения Потребителем обязанности

указания в платежном документе назначения платежа.

8.5. В случае просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, а также в иных случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель, являющийся заказчиком в соответствии с федеральным законом «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», направляет Гарантирующему поставщику требование об уплате неустоек (штрафов, пеней):

8.5.1. За каждый день просрочки исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного Договором, начиная со дня, следующего после дня истечения установленного Договором срока исполнения обязательства, начисляется пеня в размере одной трехсотой действующей на дату уплаты пени ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации от цены настоящего Договора, уменьшенной на сумму, пропорциональную объему обязательств, предусмотренных Договором и фактически исполненных Гарантирующим поставщиком;

8.5.2. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств, предусмотренных настоящим Договором, за исключением просрочки исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, Гарантирующий поставщик выплачивает Потребителю штраф в размере, определяемом в зависимости от цены Договора в следующем порядке:

а) 10 процентов цены настоящего Договора в случае, если цена Договора не превышает 3 млн. рублей;

б) 5 процентов цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей;

в) 1 процент цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей;

г) 0,5 процента цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 100 млн. рублей до 500 млн. рублей (включительно);

д) 0,4 процента цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 500 млн. рублей до 1 млрд. рублей (включительно);

е) 0,3 процента цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 1 млрд. рублей до 2 млрд. рублей (включительно);

ж) 0,25 процента цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 2 млрд. рублей до 5 млрд. рублей (включительно);

з) 0,2 процента цены настоящего Договора в случае, если цена Договора составляет от 5 млрд. рублей до 10 млрд. рублей (включительно);

и) 0,1 процента цены настоящего Договора в случае, если цена Договора превышает 10 млрд. рублей;

8.5.3. За каждый факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Гарантирующим поставщиком обязательства, предусмотренного настоящим Договором, которое не имеет стоимостного выражения, размер штрафа устанавливается в виде фиксированной суммы, определяемой в следующем порядке:

а) 1000 рублей, если цена настоящего Договора не превышает 3 млн. рублей;

б) 5000 рублей, если цена Договора составляет от 3 млн. рублей до 50 млн. рублей (включительно);

в) 10000 рублей, если цена настоящего Договора составляет от 50 млн. рублей до 100 млн. рублей (включительно);

г) 100000 рублей, если цена настоящего Договора превышает 100 млн. рублей.

8.6. Сторона освобождается от уплаты неустойки (штрафа, пени), если докажет, что неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства, предусмотренного Договором, произошло вследствие непреодолимой силы или по вине другой стороны.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. До момента получения Гарантирующим поставщиком соответствующего уведомления от Потребителя в соответствии с п. 3.2.26 настоящего Договора вся исходящая от Гарантирующего поставщика корреспонденция считается направленной в адрес Потребителя. Корреспонденция, направленная Гарантирующим поставщиком почтовым отправлением по адресу, указанному в настоящем Договоре, считается доставленной Потребителю надлежащим образом также в том случае, если, несмотря на почтовое извещение, адресат не явился за получением корреспонденции, направленной Гарантирующим поставщиком в установленном порядке, о чём орган связи проинформировал Гарантирующего поставщика.

9.2. В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему договору стороны обязуются урегулировать их в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента её направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента её направления споры и

разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд РТ.

9.3. Все почтовые отправления направляются Потребителю по адресу: 420015 Республика Татарстан, Казань г, Большая Красная ул, д.68.

9.4. Условия Договора, любая информация, документация и другие материалы, полученные одной стороной в ходе исполнения Договора от другой стороны или при содействии другой стороны, за исключением информации, опубликованной в СМИ или информации, которая не может являться в соответствии с российским законодательством коммерческой тайной, признается конфиденциальной (далее – «Конфиденциальная Информация»), то есть не подлежащей опубликованию, передаче третьим лицам или разглашению иным способом одной стороной без письменного согласия другой стороны. Стороны примут все необходимые меры для предотвращения разглашения Конфиденциальной Информации или ознакомления с ней третьих лиц без согласия на то каждой стороны. В случае привлечения одной из сторон к выполнению своих обязательств по Договору третьих лиц, указанная сторона обязана обеспечить сохранность и неразглашение Конфиденциальной Информации. Сторонами и третьими лицами (в случае их привлечения), получающими доступ к персональным данным в соответствии с ФЗ «О персональных данных» должна обеспечиваться конфиденциальность полученных данных.

Стороны предоставляют Конфиденциальную информацию по мотивированному требованию органов государственной власти РФ и РТ, местного самоуправления, а также некоммерческого партнёрства «Совет рынка» и АО «СО ЕЭС».

9.5. Документооборот по настоящему договору осуществляется:

Вариант 1: В электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи
С Вариантом 1 согласен _____ (Митяев И.И.)
Подпись представителя Потребителя Ф.И.О.

Вариант 2: посредством электронной почты
С Вариантом 2 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Потребителя Ф.И.О.

Вариант 3: с использованием сервиса «Личный кабинет» на сайте АО «Татэнергосбыт»
С Вариантом 3 согласен _____ (_____)
Подпись представителя Потребителя Ф.И.О.

Выбранный вариант документооборота осуществляется в соответствии с приложением № 23 к настоящему Договору.

9.6. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 0 часов 0 минут «___» _____. 20__ г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя.

В случае заключения настоящего Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям сетевой организации исполнение настоящего Договора начинается не ранее даты подписания сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении его энергопринимающих устройств.

9.7. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

9.8. Контактная информация сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя:

Полное наименование сетевой организации	Контактный телефон для заочного обслуживания потребителей	Сайт в сети «Интернет»
ОАО «Сетевая компания» - филиал Казанские электрические сети - Центральный РЭС; ОАО «Сетевая компания» - филиал Казанские электрические сети - Южный РЭС	(843) 292-18-91; (843) 572-12-85; (843) 572-12-86; (843) 229-83-64; (843) 229-83-74; (843) 229-83-93	www.gridcom-rt.ru; www.gridcom-rt.ru

Точки присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям каждой из перечисленных сетевых организаций приведены в приложении № 3_1 к настоящему Договору.

9.9. Мобильный телефон Потребителя для направления уведомления о введении ограничения режима потребления: 89093063864.

9.10. Адрес электронной почты Потребителя для направления уведомления о введении ограничения режима потребления: kerpimova.1958@mail.ru.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение № 1. Схема присоединения объекта энергоснабжения к общей схеме электрических сетей;
- Приложение №2. Порядок и условия передачи показаний приборов учета;
- Приложение № 3_1. Перечень точек поставки (учета) Потребителя (Покупателя с приборами учета, в том числе включенными в состав измерительных комплексов, систем учета и в отсутствие приборов учета;
- Приложение № 5. Величина лимитов бюджетных обязательств/субсидий;
- Приложение № 10. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров;
- Приложение № 16. Форма акта ежемесячного снятия Потребителем (Покупателем) показаний расчетных приборов учета;
- Приложение №19. Порядок определения количества и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности);
- Приложение № 23. Порядок электронного документооборота.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

АО «Татэнергосбыт»

Местонахождение: 420059 Республика
Татарстан, Казань г, Павлюхина ул, д.110-в

Подразделение обслуживающее

Потребителя:

Филиал АО «Татэнергосбыт» - Казанское
городское отделение

адрес: 420088 Республика Татарстан, Казань г,
Академика Губкина ул, д.30-г

ИНН/КПП 1657082308/166043001

р/с 40702810845030000258

в банке ПАО «Ак Барс» Банк г.Казань

к/с 30101810000000000805

БИК 049205805

Телефон:

295-71-27

Потребитель

ГОСУДАРСТВЕННОЕ

ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ

ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО

ОБРАЗОВАНИЯ

ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»

АВТОНОМНОЕ

УЧРЕЖДЕНИЕ

ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО

«ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ

адрес: 420015 Республика Татарстан, Казань г,
Большая Красная ул, д.68

адрес электронной почты: finotd.irort@gmail.com

ИНН/КПП 1655005474/165501001

р/с 40601810700023000003

в банке ПАО «Ак Барс» Банк г.Казань

к/с 30101810000000000805

БИК 049205805

От Гарантирующего поставщика



От Потребителя



Потребитель (Покупатель): ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
420015 Республика Татарстан, Казань г, Большая Красная ул, д.68

Схема присоединения объекта энергоснабжения к общей схеме электрических сетей

Номер объекта	Наименование объекта	Схема присоединения	Вид нагрузки
1	Институт развития образования РТ по ул.Большая Красная,68 420015 Республика Татарстан, Казань г, Большая Красная ул, д.68	ПС КАЗАНКА/Ф.48 -> ТП 107/Ф1-107 -> ТП 303/Ф1-303 -> ТП 164/"Институт по ул. Б.Красная 68"	нагрузка 0,4 кВт
2	Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 420036 Республика Татарстан, Казань г, Социалистическая ул, д.5	ЭС КТЭЦ-2/Ф.53А -> РП 50/Ф.14 -> ТП 753/Ф.1-753 -> ТП 504/"1Центр по ул.Социалистическая,5"	нагрузка 0,4 кВт
2	Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 420036 Республика Татарстан, Казань г, Социалистическая ул, д.5	ЭС КТЭЦ-2/Ф.53А -> РП 50/Ф.14 -> ТП 753/Ф.1-753 -> ТП 504/"1Центр по ул.Социалистическая,5" -> ТП 504/"ГУ "РЦИМК" по ул.Социалистическая, д.5, 3 эт."	нагрузка 0,4 кВт
2	Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 420036 Республика Татарстан, Казань г, Социалистическая ул, д.5	ЭС КТЭЦ-2/Ф.53А -> РП 50/Ф.14 -> ТП 753/Ф.1-753 -> ТП 504/"2Центр по ул.Социалистическая,5"	нагрузка 0,4 кВт
2	Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 420036 Республика Татарстан, Казань г, Социалистическая ул, д.5	ЭС КТЭЦ-2/Ф.53А -> РП 50/Ф.14 -> ТП 753/Ф.1-753 -> ТП 504/"2Центр по ул.Социалистическая,5" -> ТП 504/"ГУ "РЦИМК" по ул.Социалистическая, д.5, 4 эт."	нагрузка 0,4 кВт
3	Нежилое помещение общ.площ.640,5кВ.м по ул.Рихарда Зорге, д.102 (кадастр.номер:16:50:160306:1808) 420139 Республика Татарстан, Казань г, Рихарда Зорге ул, д.102	ПС ГОРКИ/Ф.203 -> ТП 2860/Ф1-2860 -> ТП 2864/Ф1-2864 -> ТП 2861/"Нежилое помещение общ.площ.640,5кВ.м по ул.Рихарда Зорге, д.102 (кадастр.номер:16:50:160306:1808)"	нагрузка 0,4 кВт
4	Учебные кабинеты 420124 Республика Татарстан, Казань г, Протоочная ул, д.8	ПС КРЫЛОВА/Ф.17 -> ТП 1640/"Административное здание по ул.Протоочная,8" -> ТП 1640/"ОАО "Бизнес-центр "Протоочная 8"" -> ТП 1640/"ГАОУ ДПО Институт развития образования РТ"	нагрузка 0,4 кВт

Гарантирующий поставщик



М.П. _____
Приложение 1 для объекта

Потребитель



Порядок и условия передачи показаний приборов учета

- 1) Потребитель (Покупатель) обязан передавать показания всех расчетных приборов учета, за исключением показаний приборов учета иных потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к энергопринимающим устройствам Потребителя (Покупателя), если иное не предусмотрено соглашением между Потребителем (Покупателем) и иным потребителем. Если Потребитель (Покупатель) рассчитывается в отношении объемов покупки электрической энергии (мощности) по часам суток расчетного периода, показания должны быть сняты по состоянию на 24-00 ч. последних суток месяца и переданы не позднее 12-00ч. первых суток месяца, следующего за расчетным месяцем. В иных случаях показания должны быть переданы в период с 25 по последнее число каждого месяца.
- 2) Показания должны быть переданы по форме Приложения № 16 к настоящему Договору.
- 3) Показания должны быть переданы способом, позволяющим достоверно установить, что информация исходит от Потребителя (Покупателя).
- 4) Показания передаются Гарантирующему поставщику, если иное не предусмотрено Договором и настоящим Приложением.
- 5) Потребитель (Покупатель) вправе выдать Сетевой организации (в том числе смежной сетевой организации), или ИВС, или собственнику объектов по производству электроэнергии доверенность на передачу от его имени показаний приборов учета Потребителя (Покупателя, обслуживаемых Покупателем потребителей). Копия доверенности предоставляется Потребителем (Покупателем) Гарантирующему поставщику до первой передачи показаний лицом, которому выдана доверенность. В доверенности должны быть указаны номера принадлежащих Потребителю (Покупателю, обслуживаемому Покупателем потребителю) приборов учета, показания которых Потребитель (Покупатель) доверяет передавать Сетевой организации (в том числе смежной сетевой организации) или ИВС или собственнику объектов по производству электрической энергии. В случае замены хотя бы одного прибора учета, для передачи показаний которого Потребителем (Покупателем) выдана доверенность, доверенность подлежит замене.
- 6) Потребитель (Покупатель) вправе заключить с Сетевой организацией (в том числе со смежной сетевой организацией), или с ИВС или с собственником объектов по производству электрической энергии, соглашение о передаче указанными лицами показаний приборов учета Потребителя (Покупателя, обслуживаемых Покупателем потребителей) Гарантирующему поставщику. В

соглашении должны быть указаны номера приборов учета. При замене прибора учета, в том числе одного из приборов, если в соглашении указано более одного прибора учета, в соглашение о передаче показаний приборов учета должны быть внесены изменения либо Потребитель (Покупатель) должен заключить новое соглашение, и предоставить Гарантирующему поставщику копию соответствующего документа до передачи показаний лицом, с которым заключено соглашение.

7) Если прибор учета Потребителя (Покупателя, обслуживаемого Покупателем потребителя) установлен в электрических сетях Сетевой организации (в том числе смежной сетевой организации), ИВС или на объектах по производству электроэнергии, Потребитель (Покупатель) вправе заключить с указанными лицами соглашение о передаче указанными лицами показаний приборов учета Потребителя (Покупателя, обслуживаемого Покупателем потребителя). При отсутствии такого соглашения в целях определения количества поставленной Потребителю (Покупателю) электроэнергии применяются показания приборов учета, переданные Сетевой организацией (в том числе смежной сетевой организацией), ИВС или собственником объектов по производству электрической энергии.

8) Показания признаются переданными по состоянию на последнее число календарного месяца.

9) Потребитель (Покупатель) вправе передать показания в Район электрических сетей (РЭС) филиала ОАО «Сетевая компания» по месту нахождения энергопринимающих устройств Потребителя (Покупателя, обслуживаемого Покупателем потребителя):

ОАО «Сетевая компания» - филиал Казанские электрические сети - Центральный РЭС; 420021, РТ, г. Казань, ул. Тукая, д.109; ОАО «Сетевая компания» - филиал Казанские электрические сети - Южный РЭС; 420087, РТ, г. Казань, ул. Родина, д.27а

(Наименование и адрес РЭС)

Гарантирующий поставщик



Потребитель



Нуцманова ЛН

Потребитель (Покупатель): ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
420015 Республика Татарстан, Казань г, Большая Красная ул, д.68

П Е Р Е Ч Е Н Ь
точек поставки Потребителя (Покупателя) с приборами учета,
в том числе включенными в состав измерительных комплексов, систем учета.

Точки поставки (учета) - ТУ										Узел учета					Ценовая категория (тарифная группа) и параметры, определяющие стоимость электроэнергии	Расчетный уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт
№ объекта по порядку	Наименование объекта, ТУ, адрес объекта	№ ТУ по порядку	№ ТУ	№ ТУ присоединения	Уровень напряж. на границе раздела	Вид и направление энергии	Зав. номер	Класс точн.	Тип прибора	Тр-р тока I1/I2, А	Тр-р напряж. U1/ U2, В	Расч. коэф.	Коды точек измерения				
1	1 об., Институт развития образования РТ по ул.Большая Красная,68 ; РТ, Казань г Большая Красная ул. д.68	1	3	0	низкое	Сч.А+	15617810	1.0	Меркурий-230 ART-02 PQRSIGDN			1,0		Первая ценовая категория; Автономные учреждения; НН; Подгруппа по бытовой нагрузке (менее 670 кВт);	НН	50	
1	1 об., Институт развития образования РТ по ул.Большая Красная,68 ; РТ, Казань г Большая Красная ул. д.68	1	3	0	низкое	Сч.Р+	15617810	1.0	Меркурий-230 ART-02 PQRSIGDN			1,0		Первая ценовая категория; Автономные учреждения; НН; Подгруппа по бытовой нагрузке (менее 670 кВт);	НН	-	
2	2 об., Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 ; РТ, Казань г Социалистическая ул. д.5	2	1	0	низкое	Сч.А+	000457	1.0	HEBA 303 ISO			1,0		Первая ценовая категория; Бюджетные организации; НН; Подгруппа по бытовой нагрузке (менее 670 кВт);	НН	5	
2	2 об., Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 ; РТ, Казань г Социалистическая ул. д.5	3	2	0	низкое	Сч.А+	009192017 4000428	1.0	CE 303 S31			1,0		Первая ценовая категория; Бюджетные организации; НН; Подгруппа по бытовой нагрузке (менее 670 кВт);	НН	15	
2	2 об., Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5 ; РТ,	4	3	1	низкое	Сч.А+	34677946	1.0	Меркурий-230 ART-01			1,0		Первая ценовая категория; Бюджетные	НН	10	

П Е Р Е Ч Е Н Ь

электроустановок для расчета величины потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) до места установки прибора учета

Линии электропередач

№ объекта	№ точки поставки (учета)	По балансу	Оперативное наименование	U, кВ	Марка	Сечение, мм ²	Длина, км	Способ прокладки	Исполнение	Кол-во цепей
1	3	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	СИП 2х50 - 0,4 кВ R0=,39	50,00	0,040	комбинированный	КЛ	1
1	3	После границы раздела	Л-2	0,4 кВ	A6 - 0,4 кВ R0=5,17	6,00	0,012	воздушный	ВЛ	1
2	1	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	АВВГ25 - 0,4 кВ R0=1,28	25,00	0,004	комбинированный	КЛ	1
2	2	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	АВВГ25 - 0,4 кВ R0=1,28	25,00	0,018	комбинированный	КЛ	1
2	3	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	АВВГ 4х25 - 0,4 кВ R0=1,28	25,00	0,016	комбинированный	КЛ	1
2	4	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	АВВГ 4х25 - 0,4 кВ R0=1,28	25,00	0,016	комбинированный	КЛ	1
2	5	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	АВВГ 4х25 - 0,4 кВ R0=1,28	25,00	0,009	комбинированный	КЛ	1
3	1	После границы раздела	Л-1	0,4 кВ	СИП2 4*16 R0=1,12	16,00	0,005	комбинированный	КЛ	1

Алгоритм расчета потерь.

Потери активной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + \frac{\Delta P_{кз} \cdot T_p}{S_n^2} \cdot (P^2 + Q^2), кВтч$$

Потери активной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + \frac{\Delta P_{кз}}{S_n^2} \cdot (W_{pф}^2 + W_{qф}^2), кВтч$$

Приложение 3_1 для договора № 1796 Э от

Потери реактивной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.

$$\Delta W_Q = S_n \cdot T_n \cdot \frac{I_{xx}}{100} + \frac{U_{кз} \cdot T_p}{100 \cdot S_n} \cdot (P^2 + Q^2), кВАрч$$

Потери реактивной энергии в двухобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета

$$\Delta W_Q = S_n \cdot T_n \cdot \frac{I_{xx}}{100} + \frac{U_{кз}}{100 \cdot S_n} \cdot (W_{pф}^2 + W_{qф}^2), кВАрч$$

Потери активной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{вн}}}{S_{\text{н-вн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}} + W_{P_{\text{нн}}})^2 +$$

$$+ \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{вн}}}{S_{\text{н-вн}}^2} \cdot T_p (W_{Q_{\text{сн}}} + W_{Q_{\text{нн}}})^2 + \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{сн}}}{S_{\text{н-сн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}}^2 + W_{Q_{\text{сн}}}^2) +$$

$$+ \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{нн}}}{S_{\text{н-нн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{нн}}}^2 + W_{Q_{\text{нн}}}^2), \text{ кВтч}$$

Потери активной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{вн}}}{S_{\text{н-вн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}} + W_{P_{\text{нн}}})^2 +$$

$$+ \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{вн}}}{S_{\text{н-вн}}^2} \cdot T_p (W_{Q_{\text{сн}}} + W_{Q_{\text{нн}}})^2 + \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{сн}}}{S_{\text{н-сн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}}^2 + W_{Q_{\text{сн}}}^2) +$$

$$+ \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{нн}}}{S_{\text{н-нн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{нн}}}^2 + W_{Q_{\text{нн}}}^2), \text{ кВтч}$$

Потери активной и реактивной энергии в трансформаторах при использовании двухобмоточных трансформаторов при использовании непрограммируемых приборов учета

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3}}{S_{\text{н}}^2} \cdot W_p^2, \text{ кВтч}$$

Потери в трехобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{вн}}}{S_{\text{н-вн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}} + W_{P_{\text{нн}}})^2 +$$

$$+ (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{сн}}}{S_{\text{н-сн}}^2} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}}^2 + (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{нн}}}{S_{\text{н-нн}}^2} \cdot W_{P_{\text{нн}}}^2), \text{ кВтч}$$

при наличии данных о реактивной энергии

Приложение 3_1 для договора № 1796 Э от

Потери реактивной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.

$$\Delta W_Q = S_n \cdot T_n \cdot \frac{I_{xx}}{100} + \frac{U_{\kappa 3-\text{вн}} \cdot T_p}{100 \cdot S_{\text{н-вн}}} \cdot (P_{\text{сн}} + P_{\text{нн}})^2 +$$

$$+ \frac{U_{\kappa 3-\text{вн}} \cdot T_p}{100 \cdot S_{\text{н-вн}}} \cdot (Q_{\text{сн}} + Q_{\text{нн}})^2 + \frac{U_{\kappa 3-\text{сн}} \cdot T_p}{100 \cdot S_{\text{н-сн}}} \cdot (P_{\text{сн}}^2 + Q_{\text{сн}}^2) +$$

$$+ \frac{U_{\kappa 3-\text{нн}} \cdot T_p}{100 \cdot S_{\text{н-нн}}} \cdot (P_{\text{нн}}^2 + Q_{\text{нн}}^2), \text{ кВтч}$$

Потери реактивной энергии в трехобмоточных трансформаторах при использовании непрограммируемых приборов учета

$$\Delta W_Q = S_n \cdot T_n \cdot \frac{I_{xx}}{100} + \frac{U_{\kappa 3-\text{вн}}}{100 \cdot S_{\text{н-вн}}} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}} + W_{P_{\text{нн}}})^2 +$$

$$+ \frac{U_{\kappa 3-\text{вн}}}{100 \cdot S_{\text{н-вн}}} \cdot T_p (W_{Q_{\text{сн}}} + W_{Q_{\text{нн}}})^2 + \frac{U_{\kappa 3-\text{сн}}}{100 \cdot S_{\text{н-сн}}} \cdot T_p (W_{P_{\text{сн}}}^2 + W_{Q_{\text{сн}}}^2) +$$

$$+ \frac{U_{\kappa 3-\text{нн}}}{100 \cdot S_{\text{н-нн}}} \cdot T_p (W_{P_{\text{нн}}}^2 + W_{Q_{\text{нн}}}^2), \text{ кВтч}$$

Потери реактивной энергии в трансформаторах при отсутствии данных о реактивной энергии (мощности) двухобмоточных трансформаторов при использовании программируемых приборов учета и систем.

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3}}{S_{\text{н}}^2} \cdot P_p^2, \text{ кВтч}$$

Потери в трехобмоточных трансформаторах при использовании программируемых приборов учета и систем.

$$\Delta W_p = \Delta P_{xx} \cdot T_n + (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{вн}}}{S_{\text{н-вн}}^2} \cdot T_p (P_{\text{сн}} + P_{\text{нн}})^2 +$$

$$+ (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{сн}}}{S_{\text{н-сн}}^2} \cdot T_p (P_{\text{сн}}^2 + (1 + k_p^2) \cdot \frac{\Delta P_{\kappa 3-\text{нн}}}{S_{\text{н-нн}}^2} \cdot P_{\text{нн}}^2), \text{ кВтч}$$

Потери активной и реактивной энергии в линиях.

при отсутствии данных о реактивной энергии

Версия 3.9.17.43 Напечатано 17.12.2019 14:37

$$\Delta W_p = k_\phi^2 \frac{(W_p^2 + W_Q^2)}{U_n^2 \cdot T_p} \cdot \frac{\prod_{i=1}^n R_i}{\sum_{i=1}^n R_i} \cdot 10^{-3}, \text{ кВтч}$$

$$\Delta W_Q = k_\phi^2 \frac{(W_p^2 + W_Q^2)}{U_n^2 \cdot T_p} \cdot \frac{\prod_{i=1}^n X_i}{\sum_{i=1}^n X_i} \cdot 10^{-3}, \text{ кВАрч}$$

k_ϕ учитывает сменность электропотребления.

$R_i = R_0 \cdot L_i$ - эквивалентное активное сопротивление i -той линии

T_p - число часов работы объекта в месяц, зависит от сменности электропотребления

$\Delta P_{кз}$ - мощность короткого замыкания трансформатора (паспортная характеристика), кВт

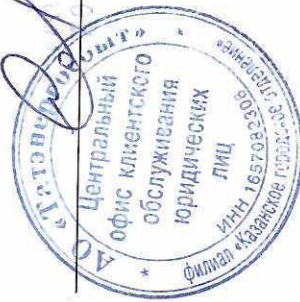
Потери активной и реактивной мощности в трансформаторах и линиях

$$\Delta P = \frac{\Delta W_p}{T_p}, \text{ кВт}$$

$$\Delta Q = \frac{\Delta W_Q}{T_p}, \text{ кВАр}$$

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



“Потребитель” (“Покупатель”)



Нужинаева М

Потребитель (Покупатель): ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»

Величина доведенных лимитов бюджетных обязательств

1. Величина лимитов бюджетных обязательств по договору в стоимостном выражении 1 100 000 рублей, на 2020 г. (бюджет + внебюджет)

Таблица 1

Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.
Январь	110 000	Апрель	91 667	Июль	55 000	Октябрь	110 000
Февраль	110 000	Май	91 667	Август	55 000	Ноябрь	110 000
Март	110 000	Июнь	91 666	Сентябрь	55 000	Декабрь	110 000
I квартал	330 000	II квартал	275 000	III квартал	165 000	IV квартал	330 000

2. Величина доведенных лимитов бюджетных обязательств, подлежащих исполнению за счет средств соответствующего бюджета.

2.1. Лимиты бюджетных обязательств за счет средств Республиканский (РТ) бюджет

В стоимостном выражении 1 100 000 руб.

Распорядитель бюджетных средств Министерство образования и науки РТ

Таблица 2.1

Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.
Январь	110 000	Апрель	91 667	Июль	55 000	Октябрь	110 000
Февраль	110 000	Май	91 667	Август	55 000	Ноябрь	110 000
Март	110 000	Июнь	91 666	Сентябрь	55 000	Декабрь	110 000
I квартал	330 000	II квартал	275 000	III квартал	165 000	IV квартал	330 000

Примечание:

Сумма лимитов бюджетных обязательств настоящего Приложения, подлежит корректировке при изменении цены на электроэнергию.

3. Величина внебюджетных средств

3.1. Собственные внебюджетные средства потребителя

В стоимостном выражении ---

Таблица 3.1

Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.
-------	-------------	-------	-------------	-------	-------------	-------	-------------

Январь	-	Апрель	-	Июль	-	Октябрь	-
Февраль	-	Май	-	Август	-	Ноябрь	-
Март	-	Июнь	-	Сентябрь	-	Декабрь	-
I квартал	-	II квартал	-	III квартал	-	IV квартал	-

3.2 Внебюджетные средства субабонентов

В стоимостном выражении ---

Таблица 3.2

Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.	Месяц	Сумма, руб.
Январь	-	Апрель	-	Июль	-	Октябрь	-
Февраль	-	Май	-	Август	-	Ноябрь	-
Март	-	Июнь	-	Сентябрь	-	Декабрь	-
I квартал	-	II квартал	-	III квартал	-	IV квартал	-

Примечание:

Сумма внебюджетных средств указывается в соответствии с утвержденным Финансово-хозяйственным планом на текущий финансовый год.

«Гарантирующий поставщик»



«Потребитель»



Нусупова ИИ

23.04.2020

АКТ СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ расчетных приборов учета за _____ месяц 20 ____ год.
Потребитель (Покупатель) ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
420015 Республика Татарстан, Казань г, Большая Красная ул, д.68

№ договора 1796 Э от

№ договора 1796 Э от

Источник питания			Наименование объекта и его адрес		Признак счётчика		Заводской № сч-ка	Коэф-т трансформатора тока, КТТ	Коэф-т трансформатора напряжения, КТН	Расчётный коэф-т сч-ка	Показания счётчика за расчётный период (Покупатель))				Контрольные показания счётчика, снятые сетевой организацией (заполняется представителем сетевой организации)		Примечания
№ подстанции	№ фидера	№ КТП	3	4	активная / реактивная	приём / отдача					Дата предыдущего снятия показаний	Показания	Дата съёма показаний текущего месяца	Показания	Дата съёма показаний текущего месяца	Показания	
1			2				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ЭС КТЭЦ-2 \ Ф.53А > РП 50 \ Ф.14 > ТП 753 \ Ф.1-753 > ТП 504 \ "1Центр по ул.Социалистическая,5" ул.Социалистическая,5"			Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5, Казань г, Социалистическая ул, д.5		Активная		прямое	000457		1							
ЭС КТЭЦ-2 \ Ф.53А > РП 50 \ Ф.14 > ТП 753 \ Ф.1-753 > ТП 504 \ "2Центр по ул.Социалистическая,5" ул.Социалистическая,5"			Нежилое помещение по ул. Социалистическая д.5, Казань г, Социалистическая ул, д.5		Активная		прямое	00919201 74000428		1							
ЭС КТЭЦ-2 \ Ф.53А > РП 50 \ Ф.14 > ТП 753 \ Ф.1-753 > ТП 504 \ "1Центр по ул.Социалистическая,5" > ТП 504 \ "ГУ "РЦИМК" по ул.Социалистическая, д.5, 3 эт." ул.Социалистическая, д.5, 3 эт."			3-й и 4-й этажи здания по ул.Социалистическая,5, Казань г, Социалистическая ул, д.5		Активная		прямое	34677946		1							
ЭС КТЭЦ-2 \ Ф.53А > РП 50 \ Ф.14 > ТП 753 \ Ф.1-753 > ТП 504 \ "1Центр по ул.Социалистическая,5" > ТП 504 \ "ГУ "РЦИМК" по ул.Социалистическая, д.5, 3 эт." ул.Социалистическая, д.5, 3 эт."			3-й и 4-й этажи здания по ул.Социалистическая,5, Казань г, Социалистическая ул, д.5		Активная		прямое	34677930		1							
ЭС КТЭЦ-2 \ Ф.53А > РП 50 \ Ф.14 > ТП 753 \ Ф.1-753 > ТП 504 \ "2Центр по ул.Социалистическая,5" > ТП 504 \ "ГУ "РЦИМК" по ул.Социалистическая, д.5, 4 эт." ул.Социалистическая, д.5, 4 эт."			3-й и 4-й этажи здания по ул.Социалистическая,5, Казань г, Социалистическая ул, д.5		Активная		прямое	00902604 8003639		1							

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

к договору № 1796 Э от 23.01.2020

Потребитель (Покупатель): ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ИНСТИТУТ РАЗВИТИЯ ОБРАЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»

420015 Республика Татарстан, Казань г, Большая Красная ул, д.68

Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров

№	Фамилия, имя, отчество	Должность	Гр.эл.безоп.	Телефон
1	Миняев Павел Петрович	нач. АХО		236 9020
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				

Примечание:

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

“Гарантирующий поставщик”

М.П.



“Потребитель”



Нурисанова М

Приложение №19
к договору энергоснабжения
№ 1796 Э от 23.01.2020
(далее по тексту – договор)

**Порядок определения количества и расчета стоимости поставленной
электрической энергии (мощности)**
(далее по тексту - порядок)

1. Используемые в настоящем порядке сокращения:
 - 1.1. Потребитель – Потребитель, Потребитель Покупателя.
2. Стороны устанавливают порядок определения стоимости электроэнергии (мощности) в соответствии с действующим законодательством.

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), стоимость услуг по передаче электрической энергии, сбытовую надбавку, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи электрической энергии (мощности) включает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности), сбытовую надбавку, стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и не включает стоимость услуг по передаче электрической энергии.

Поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации.
3. Цены на электрическую энергию и мощность определяются в зависимости от ценовой категории, выбранной Потребителем (Покупателем) для расчетов путём направления Гарантирующему поставщику соответствующего письменного уведомления, либо установленной в соответствии с положениями действующего законодательства. Потребитель (Покупатель) вправе изменить применяемую ценовую категорию в случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, путём предварительного письменного уведомления Гарантирующего поставщика о таком изменении.
4. Величина мощности - фактический объем мощности, поставленной в расчетном периоде Потребителю (Покупателю), при расчете с которым используется ставка за мощность, определяется следующим образом:
 - 4.1. по ставке нерегулируемой цены - как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода;
 - 4.2. по ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей - как среднее арифметическое значение из максимальных фактических почасовых объемов электрической энергии, потребленной в рабочие дни расчетного периода в плановые часы пиковой нагрузки, определенные системным оператором.
5. Определение количества электрической энергии (мощности) расчетными способами:
 - 5.1. В случае непредставления Потребителем (Покупателем) показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные настоящим договором, и при наличии контрольного прибора учета для целей определения объема потребления электрической энергии

(мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период используются показания контрольного прибора учета с учетом потерь электрической энергии.

5.1.1. в отношении Потребителя, рассчитывающегося за электрическую энергию (мощность) с применением цены, дифференцированной по зонам суток, либо с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии, показания контрольного прибора учета используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период в следующих случаях:

5.1.1.1. если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые (зонные) объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета с учетом потерь электрической энергии;

5.1.1.2. если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые (зонные) объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются следующим образом:

5.1.1.2.1. для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета с учетом потерь электрической энергии за расчетный период, распределяется по часам (зонам) расчетного периода пропорционально почасовым (зонным) объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании 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, а при отсутствии показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период - по п.5.1.1.2.2;

5.1.1.2.2. для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) с использованием ставки за мощность нерегулируемой цены, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного прибора учета с учетом потерь электрической энергии за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, нераспределенного на плановые часы пиковой нагрузки.

5.1.1.2.3. для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты за электрическую

энергию (мощность) с применением цены, дифференцированной по зонам суток, объемы потребления электрической энергии в расчетном периоде определяются на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период и распределяются по часам зон суток следующим образом:

$$W_z = \frac{W}{T} \times \sum h_z$$

где W – объем электроэнергии определенный по показаниям интегрального контрольного прибора учета за расчетный период m , с учетом потерь электрической энергии;

T – количество часов в расчетном периоде m ;

$\sum h_z$ – количество часов зоны z в расчетном периоде.

5.2. В случае непредставления Потребителем (Покупателем) показаний расчетного прибора учета в установленные сроки и при отсутствии контрольного прибора учета:

5.2.1. для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты с использованием ставки за мощность, – почасовые объемы потребления электрической энергии, а для Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты с использованием цены, дифференцированной по зонам суток, – зонные объемы потребления электрической энергии, определяются исходя из показаний расчетного прибора учета с учетом потерь электрической энергии за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний расчетного прибора учета с учетом потерь электрической энергии за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

5.2.2. для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется расчетным способом:

5.2.2.1. если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, 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, МВт;

T – количество часов в расчетном периоде.

5.2.2.2. для Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты с использованием ставки за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W – объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с п.5.2.2.1, МВт·ч.

5.2.2.3. для Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты с использованием цены, дифференцированной по зонам суток, зонные объемы потребления электрической энергии определяются расчетным способом по формуле:

$$W_z = \frac{W}{T} \times \sum h_z$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с п.5.2.2.1, МВт·ч.;
 Σh_z - количество часов зоны z расчетного периода

- 5.3. В случае наличия у Потребителя с максимальной мощностью не менее 670 кВт прибора учета, не позволяющего измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствии с п.5.1.1.2.2.
- 5.4. 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 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 п.5.1 и п. 5.2.
- 5.5. 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 п.5.1, п.5.2.
- 5.6. 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) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:
- 5.6.1. с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого в соответствии с п.5.1 и 5.2. для определения таких объемов в течение первых 2 расчетных периодов;
- 5.6.2. в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию в соответствии с п. 5.1 и 5.2. для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода.
- 5.7. В случае отсутствия прибора учета для расчета объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии, вплоть до даты допуска прибора учета в эксплуатацию:
- 5.7.1. объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяется расчетным способом в соответствии с п.5.2.2 а для Потребителя, в отношении которого осуществляются расчеты с использованием ставки за мощность или цены, дифференцированной по зонам суток, также и почасовые (зонные) объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки - расчетным способом в соответствии с п.5.2.2.2, 5.2.2.3;
- 5.7.2. в случае если в отношении Потребителя осуществляются расчеты с использованием ставки за мощность и не выполнено в соответствии с законодательством требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствии с п. 5.1.1.2.2;
- 5.7.3. в случае если максимальная мощность в точке поставки объекта энергоснабжения Потребителя составляет менее чем 5 кВт, расчет объема потребления электрической энергии в точке поставки производится в соответствии с Приложением №1 к настоящему Приложению.

5.8. Расчетные способы объемов безучетного потребления электрической энергии:

5.8.1. При выявлении безучетного потребления электрической энергии – потреблении электрической энергии (мощности) с нарушением установленного договором порядка учета электрической энергии со стороны Потребителя (Покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя (Покупателя), в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении Потребителем (Покупателем) иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности) на Потребителя (Покупателя) составляется акт о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии.

5.8.2. Объем безучетного потребления электрической энергии определяется в соответствии с п.5.2.2.

5.8.2.1. При этом в отношении Потребителя (Покупателя), при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с п. 5.2.2.2.

5.8.2.2. Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с настоящим документом) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

5.8.2.3. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии (мощности) и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями законодательства к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии для случая непредоставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода - п.5.1. и п. 5.2.

6. В отношении Потребителя (Покупателя), рассчитывающегося за электрическую энергию (мощность) по часам суток, в случае наличия расхождений суммы переданных Потребителем (Покупателем) почасовых объемов электроэнергии с данными объемов электроэнергии, определенными по показаниям расчетных (контрольных) приборов учета, переданных по форме приложения №16, а также в случае обнаружения в ходе контрольной проверки Гарантирующим поставщиком искажения переданной Потребителем (Покупателем) информации о фактическом почасовом потреблении электроэнергии в сравнении с фактическими замерами по соответствующей точке поставки, Гарантирующий поставщик определяет фактический объем электропотребления в текущем периоде следующим образом:

6.1. определяет разность между объемом электроэнергии по показаниям расчетного (контрольного) прибора учета и суммой переданных по прибору учета почасовых объемов электроэнергии;

6.2. распределяет полученную разность за расчетный период по часам суток пропорционально фактическим почасовым объемам электроэнергии по данным измерительного комплекса Потребителя за текущий расчетный период, а при полном отсутствии данных измерительного комплекса – согласно п. 5.1.1.

7. При установке прибора учёта не на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства Потребителя фактический объём электрической энергии, учтённый данным прибором учёта, корректируется на величину потерь электрической энергии в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта. Величина потерь электрической энергии определяется в соответствии с действующим законодательством, алгоритм расчета величины потерь указывается в Приложениях № 3_1, 3_2 к Договору.

Почасовые объёмы электрической энергии определяются Гарантирующим поставщиком с учётом почасового объёма потерь электрической энергии в электрических сетях от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учёта.

Предусмотренные настоящим пунктом объёмы потерь электрической энергии рассчитываются Гарантирующим поставщиком отдельно в отношении каждого средства измерения в следующем порядке:

- 7.1. для расчетного (контрольного) прибора учета определяется суммарный по часам суток объём потребленной электрической энергии за расчетный период;
- 7.2. исходя из определенного по п.7.1 объёма электрической энергии за расчётный период, определяется величина потерь электрической энергии по конкретному прибору учёта;
- 7.3. полученная величина распределяется по часам суток пропорционально фактическим почасовым объемам электроэнергии по данным расчетного (контрольного) прибора учета за расчетный период.

8. Энергопринимающие устройства Потребителя (Потребителя Покупателя) считаются оборудованными приборами учета, позволяющими измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии, в случае если такими приборами учета оборудованы все точки поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя, кроме тех точек поставки, по которым в соответствии с настоящим пунктом допускается использование интегральных приборов учета.

Использование интегральных приборов учета допускается по точкам поставки Потребителя (Покупателя) на объектах электросетевого хозяйства напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам поставки не превышает 2,5 процента максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности Потребителя. В этом случае при формировании почасовых объёмов потребления электрической энергии учет объёмов потребления электрической энергии по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, производится следующим образом.

При этом объём потребления электрической энергии за расчетный период по точкам поставки, оборудованным интегральными приборами учета, распределяется по часам расчетного периода пропорционально доле объёма потребления электрической энергии за каждый час расчетного периода, определенного по точкам поставки, оборудованным приборами учета, позволяющими измерять почасовые объёмы потребления электрической энергии.

9. Определение фактических объёмов потребления электрической энергии (мощности) в расчётном периоде на основании показаний приборов учёта производится Гарантирующим поставщиком за вычетом транзитного объёма электрической энергии (мощности) за соответствующий расчётный период. При этом из каждого почасового объёма электрической энергии, учтённого расчётными приборами учёта Потребителя в расчётном периоде, вычитается транзитный объём электрической энергии за соответствующий час.

Под транзитным объёмом для целей настоящего Порядка понимаются объёмы электрической энергии, переданные в сети смежных сетевых организаций, объёмы электрической энергии иных потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетям Потребителя, а также объём электрической энергии, приобретаемый Потребителем (Покупателем) по договору с Гарантирующим поставщиком в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях Потребителя.

В отношении транзитных объёмов, учитываемых приборам учёта, обеспечивающими почасовой учёт, почасовые значения объёмов определяются на основании показаний таких приборов учёта.

В отношении транзитных объёмов, определённых за расчётный период без дифференциации по каждому часу, почасовые значения транзитных объёмов определяются Гарантирующим поставщиком в следующем порядке:

- 9.1. определяется транзитный объём за расчётный период по данным прибора учета;
- 9.2. полученная величина распределяется по часам суток пропорционально разницы фактических почасовых объёмов электроэнергии, определённым по данным измерительного комплекса Потребителя за расчётный период либо в соответствии с настоящим порядком и фактических почасовых объёмов электроэнергии иных транзитных потребителей, определённым по данным измерительного комплекса, либо в соответствии с настоящим порядком.

10. Потребитель (Покупатель) оплачивает по нерегулируемым ценам объёмы электрической энергии (мощности), уменьшенные на общий объём электрической энергии, переданный в расчётном периоде Потребителем населению.

В целях определения объёмов электрической энергии, оплачиваемых Потребителем (Покупателем) по нерегулируемым ценам, почасовые объёмы электрической энергии уменьшаются на почасовые объёмы электрической энергии, переданной Потребителем в расчётном периоде населению.

Почасовые объёмы электрической энергии, переданной Потребителем в расчётном периоде населению, определяются путем распределения интегрального объёма электрической энергии, переданной Потребителем в расчётном периоде населению, по часам пропорционально фактических почасовых объёмов электроэнергии по данным интервального прибора учета Потребителя за расчётный период.

11. Расчет объёмов электрической энергии (мощности) Потребителя (Покупателя), выбравшего для расчетов пятую или шестую ценовую категорию, осуществляется в соответствии с действующим законодательством, при этом в отношении каждого часа суток определяются величины отклонений фактического почасового объёма потребления электрической энергии и планового объёма потребления электрической энергии на соответствующий час.

12. В случаях определения объёма электрической энергии по часам суток и мощности не на основании показаний расчетных приборов учета в соответствии с настоящим Приложением последующий перерасчет объёмов и стоимости электроэнергии (мощности) не производится.

13. В случае вступления в силу нормативного правового акта, устанавливающего для сторон правила иные, чем предусмотрены настоящим Приложением, в том числе в части определения цены и порядка определения стоимости электрической энергии (мощности), к взаимоотношениям сторон применяются положения вступившего в силу нормативного правового акта.

Приложение: «Определение расхода электрической энергии за расчётный период в отсутствие прибора учета в точке поставки с максимальной мощностью менее 5кВт»

Гарантирующий поставщик



Потребитель



Нуриханова ИИ

Порядок электронного документооборота

1. Электронный документооборот с применением электронной подписи.

1.1. При наличии у обеих сторон технической возможности документооборот между сторонами по настоящему договору допускается в электронном виде с применением электронной подписи (если Потребителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель – усиленной квалифицированной электронной подписи) (далее – электронная подпись) через организацию, обеспечивающую обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота (оператор электронного документооборота), а именно:

ЗАО «ТаксНет»	
ООО «Компания «Тензор»	
ООО «Скайнетворк»	
АО «ПФ «СКБ Контур»	

(указать оператора электронного документооборота)

1.2. Обмен плановыми почасовыми значениями потребления электроэнергии и фактическими получасовыми значениями потребления электроэнергии осуществляются в порядке, предусмотренном в Приложении №18 к настоящему договору.

1.3. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭП.

1.4. Вся переписка, вытекающая из настоящего договора, в том числе уведомления, уведомления о введении ограничения режима потребления электроэнергии, извещения, претензии, акты сверки, счета, преобразованные в электронные документы и заверенные усиленной квалифицированной ЭП уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя¹, имеет юридическую силу и может использоваться в качестве доказательства в суде, а также при рассмотрении споров в досудебном порядке.

1.5. Датой получения электронного сообщения (счета - фактуры, счета, ведомости электропотребления, акта сверки взаиморасчетов, показаний приборов учета, письма, уведомления, уведомления о введении ограничения режима потребления электроэнергии, извещения, претензии и др.), направленного через систему электронного документооборота, считается дата подтверждения оператором электронного документооборота о получении Стороной данного сообщения, а равно дата получения автоматического уведомления о получении сообщения адресатом от системы электронного документооборота.

2. Электронный документооборот посредством электронной почты.

2.1. Гарантирующий поставщик направляет посредством электронной почты в срок до 15 числа месяца, следующего за истекшим, счета на оплату электроэнергии, счета-фактуры, ведомости электропотребления и иные документы.

2.2. Потребитель вправе передавать показания приборов учета на электронный адрес Гарантирующего поставщика: _____ по форме, в порядке и сроки, предусмотренные договором. При наличии у Потребителя нескольких приборов учета показания на электронную адрес Гарантирующего поставщика передаются Потребителем по всем приборам учета.

2.3. Потребитель в целях получения от Гарантирующего поставщика документации предоставляет следующий адрес электронной почты: _____.

Неиспользование Потребителем электронной почты не является основанием для неисполнения им своих обязательств, вытекающих из Договора и настоящего соглашения.

2.4. В случае неполучения по итогам расчётного периода счёта на оплату электроэнергии и(или) счёта-фактуры и(или) ведомости электропотребления в срок, указанный в п. 2.1. настоящего приложения, Потребитель должен письменно уведомить об этом Гарантирующего поставщика в срок до 18 числа месяца, следующего за истекшим. Если Потребитель не уведомил Гарантирующего поставщика в указанный в настоящем пункте срок, считается, что Потребитель получил все документы в полном объёме.

2.5. При наличии разногласий к ведомости электропотребления Потребитель должен предоставить такие разногласия в письменном виде Гарантирующему поставщику в срок до 18 числа месяца, следующего за истекшим. Если Потребитель не предоставил разногласия, считается, что он согласовал направленные ему документы, а обязательства Гарантирующего поставщика исполнены надлежащим образом в полном объёме. В случае предоставления разногласий в предусмотренные Договором с учётом настоящего соглашения сроки и порядке Потребитель обязан оплатить предъявленный ему объём потребления электрической энергии. После рассмотрения заявленных разногласий в случае признания их Гарантирующим поставщиком осуществляется перерасчёт. Срок для рассмотрения разногласий Гарантирующим поставщиком – 10 дней.

2.6. Электронный документооборот посредством электронной почты не распространяется на:

- порядок документооборота в случае заключения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям сетевой организации;
- порядок документооборота Потребителя с Сетевой организацией, иным владельцем электрических сетей, не являющимся сетевой организацией, Гарантирующего поставщика с Сетевой организацией.

2.7. При направлении документов по электронной почте на основании отдельного запроса Потребителя возможно последующее предоставление Потребителю оригиналов документов.

3. Электронный документооборот посредством сервиса «Личный кабинет» на сайте АО «Татэнергосбыт»

3.1. Сервис используется для направления счёта на оплату электроэнергии, счёта-фактуры и ведомости электропотребления.

3.2. Для целей использования сервиса Потребитель обязуется зарегистрировать «Личный кабинет» на сайте АО «Татэнергосбыт» www.tatenergoby.ru в течение 3 рабочих дней после заключения договора. Последствия неисполнения указанной обязанности несёт Потребитель в полном объёме. Инструкции по регистрации и использованию сервиса «Личный кабинет» размещены на сайте.

3.3. Потребитель получает указанные в п. 3.1 настоящего соглашения документы посредством сервиса «Личный кабинет» в срок до 15 числа месяца, следующего за истекшим. Неиспользование Потребителем сервиса «Личный кабинет» на сайте не является основанием для неисполнения им своих обязательств, вытекающих из договора.

3.4. При наличии разногласий к ведомости электропотребления Потребитель должен предоставить такие разногласия в письменном виде Гарантирующему поставщику в срок до 18 числа месяца, следующего за истекшим. Если Потребитель не предоставил разногласия, считается, что он согласовал направленные ему документы, а обязательства Гарантирующего поставщика исполнены надлежащим образом в полном объёме. В случае предоставления разногласий в предусмотренные Договором с учётом настоящего соглашения сроки и порядке Потребитель обязан оплатить предъявленный ему объём потребления электрической энергии. После

рассмотрения заявленных разногласий в случае признания их Гарантирующим поставщиком осуществляется перерасчёт. Срок для рассмотрения разногласий Гарантирующим поставщиком – 10 дней.

3.5. Документооборот с использованием сервиса «Личный кабинет» не распространяется на:

- порядок документооборота в случае заключения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям сетевой организации;
- порядок документооборота Потребителя с Сетевой организацией, иным владельцем электрических сетей, не являющимся сетевой организацией, Гарантирующего поставщика с Сетевой организацией.

3.6. При получении документов посредством сервиса «Личный кабинет» на основании отдельного запроса Потребителя возможно последующее предоставление Потребителю оригиналов документов.

ⁱ Для целей настоящего приложения под Потребителем в зависимости от вида заключенного договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) понимается также Покупатель, Государственный заказчик, Муниципальный заказчик, Заказчик, Исполнитель).

От Гарантирующего поставщика



От Потребителя



Нусупова ИИ