

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

_____ « ____ » _____ 201__ г.
насел. пункт

Открытое акционерное общество «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника филиала ОАО «Татэнергосбыт» _____ (наименование филиала) отделение _____ действующего на основании доверенности от _____ Ф.И.О. « ____ » _____ 201__ г. № _____, с одной стороны, и _____ (полное наименование потребителя с указанием организационно-правовой формы) именуем _____ в дальнейшем «Потребитель», в лице _____ (должность, Ф.И.О) действующ _____ на основании _____, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий Договор заключается в целях снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств (энергоустановок), принадлежащих Потребителю на праве собственности, 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 являются 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 непредоставлении Потребителем Гарантирующему поставщику документов, подтверждающих категорию надежности энергопринимающих устройств Потребителя, энергоснабжение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется как для энергопринимающих устройств (энергоустановок) третьей категории надежности.

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 направляется 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 вернуть 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 так же 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, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони 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 _____ (_____)
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 (с последующим письменным подтверждением) и Сетевой организации по замене, поверке измерительных комплексов (приборов учета) и изменению схем их подключения.

3.2.22. Извещать Гарантирующего поставщика 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. Компенсировать затраты Гарантирующего поставщика в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с возобновлением режима потребления.

3.2.27. 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 не уведомления или несвоевременного уведомления ложатся на Потребителя.

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

3.2.29. Производить сверку расчетов по необходимости.

3.2.30. Возместить величину компенсации Гарантирующему поставщику, рассчитанную в соответствии с действующим законодательством, при расторжении или изменении Договора.

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).

3.3. Гарантирующий поставщик имеет право:

3.3.1. В случаях и в порядке, предусмотренных действующим законодательством, инициировать введение ограничения режима потребления электроэнергии.

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. Доступа 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 1ой и 2ой 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.

3.4.1.1. 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, позволяющим 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 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.

Расчеты за электрическую энергию с применением цены, установленной для бюджетных и приравненных к ним потребителей, осуществляются при наличии утвержденной вышестоящим распорядителем бюджетных средств сметы доходов и расходов на текущий финансовый год с указанием лимитов бюджетных обязательств на оплату потребления электрической энергии (Бюджет. классиф. Доп.ЭК 223001 «Электроснабжение»).

Расчет за фактическое потребление электрической энергии в пределах выделенных лимитов бюджетных обязательств производится по цене для бюджетных и приравненных к ним потребителей. Фактическое потребление электрической энергии, превышающее лимиты бюджетных обязательств, оплачивается по цене для группы «Прочие потребители». Величина доведенных лимитов бюджетных обязательств приведена в Приложении № 5.

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

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 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 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 поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

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 вернуть 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,

- оплаты величины компенсации Гарантирующему поставщику в связи с расторжением договора, которая подлежит определению в случаях, когда в отношении соответствующих точек поставки после расторжения договора прекращается покупка электрической энергии у Гарантирующего поставщика. .

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. Договор может быть изменен 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,

- оплаты величины компенсации Гарантирующему поставщику в связи с изменением договора, которая подлежит определению в случаях, когда в отношении соответствующих точек поставки после изменения договора уменьшается покупка электрической энергии у Гарантирующего поставщика,

- 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 (непредставлением 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. Нарушения сроков оплаты электроэнергии (мощности), указанных в настоящем Договоре. В этом случае Потребитель обязуется оплатить Гарантирующему поставщику неустойку, рассчитанную исходя из ставки рефинансирования. Неустойка начисляется до момента фактической оплаты сумма долга;

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.

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.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. До момента получения Гарантирующим поставщиком соответствующего уведомления от Потребителя в соответствии с п. 3.2.27 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. Все споры, разногласия и требования, возникающие между сторонами на основании настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Татарстан.

9.3. Все почтовые отправления направляются Потребителю по адресу:

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 федеральной государственной власти, органов государственной власти Республики Татарстан, органов местного самоуправления, а также Некоммерческого партнерства «Совет рынка» и ОАО «Системный оператор ЕЭС».

9.5. Документооборот между сторонами по настоящему Договору осуществляется в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной цифровой подписи (далее – ЭЦП) и с использованием системы электронного документооборота ЗАО «Такснет» (программа «Такснет-Референт»), обеспечивающей обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи (оператор электронного документооборота).

Стороны подтверждают наличие технической возможности осуществления документооборота в электронном виде с применением ЭЦП. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех

участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП.

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.

Обмен плановыми почасовыми значениями потребления электроэнергии и фактическими получасовыми значениями потребления электроэнергии осуществляется в порядке, предусмотренном в Приложении № 18 к настоящему контракту (договору).

Вся переписка, вытекающая из настоящего Договора, в том числе: счета - фактуры, счета, ведомости электропотребления, акты сверки взаиморасчетов, показания приборов учета, письма, уведомления, уведомления о введении ограничения режима потребления электроэнергии, извещения, претензии и др., преобразованные в электронные документы и заверенные усиленной квалифицированной ЭЦП уполномоченными лицами Гарантирующего поставщика и Потребителя, имеет юридическую силу и может использоваться в качестве доказательства в суде, а также при рассмотрении споров в досудебном порядке.

9.6. Потребитель вправе пользоваться SMS-сервисом на условиях, предусмотренных в Приложении № 4 к настоящему Договору.

На использование SMS-сервиса согласен/не согласен (ненужное зачеркнуть)

_____ (_____)

Подпись представителя Потребителя

Ф.И.О.

9.7. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на взаимоотношения сторон, возникшие с 0 часов 0 минут «___» _____. 201__ г., но не ранее даты и времени начала оказания услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя. Настоящий договор заключён на срок до «___» _____ 20__ г.

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.

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

9.9. 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»

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

ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение № 1. Схема присоединения объекта энергоснабжения к общей схеме электрических сетей;
- Приложение №1_1. Перечень потребителей, присоединенных к электрическим сетям Потребителя (обслуживаемых Покупателем, Гарантирующим поставщиком-2);
- Приложение №2. Порядок и условия передачи показаний приборов учета;

- Приложение № 3_1. Перечень точек поставки (учета) Потребителя (Покупателя, Гарантирующего поставщика-2 с приборами учета, в том числе включенными в состав измерительных комплексов, систем учета и в отсутствие приборов учета;
- Приложение № 3_2. Перечень «транзитных» точек поставки с приборами учета, в том числе включенными в состав измерительных комплексов, систем учета и в отсутствие приборов учета, для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики;
- Приложение № 4. SMS- сервис;
- Приложение № 5 Величина доведенных лимитов бюджетных обязательств;
- Приложение № 6. Режимы электропотребления при дефиците мощности;
- Приложение № 7. Аварийная разгрузка энергосистемы при дефиците мощности;
- Приложение № 8. Акт об осуществлении технологического присоединения;
- Приложение № 9. Особые условия (Акт согласования технологической и аварийной брони);
- Приложение № 10. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров;
- Приложение № 11. Акт разграничения эксплуатационной ответственности Сторон;
- Приложение № 12. Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей;
- Приложение № 13. Порядок эксплуатации электроустановок;
- Приложение № 14. Однолинейная схема электроснабжения;
- Приложение № 15. Акт допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию;
- Приложение № 16. Форма акта ежемесячного снятия Потребителем (Покупателем, Гарантирующим поставщиком – 2) показаний расчетных приборов учета;
- Приложение №18. Соглашение об информационном обмене плановыми почасовыми значениями потребления электроэнергии и фактическими получасовыми значениями потребления электроэнергии;
- Приложение №19. Порядок определения количества и расчета стоимости поставленной электрической энергии (мощности).

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

ОАО «Татэнергосбыт»

Местонахождение: 420126, г. Казань,
пр. Х. Ямашева, д. 57А

Адрес филиала, обслуживающего Потребителя

_____ отделение
ОАО «Татэнергосбыт»

ИНН/КПП _____

р/с _____

в _____

к/с _____

БИК _____

От Гарантирующего поставщика

_____/_____/_____

м.п.

Потребитель

ИНН/КПП _____

р/с _____

в _____

к/с _____

БИК _____

От Потребителя

_____/_____/_____

м.п.