

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ № _____

« _____ » _____ 20 ____ г.

насел. пункт _____

Акционерное общество «Татэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника филиала АО «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, 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 от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 (далее – ОПФРР), 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 (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.

В случае заключения настоящего Договора до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя к электрическим сетям сетевой организации Приложения №№ 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 Потребитель обязан вернуть Гарантирующему поставщику согласованные и подписанные Приложения №№ 1, 3_1, 3_2, 6 и 7. В случае если Потребитель не подписал и/или не возвратил Гарантирующему поставщику Приложения 1, 3_1, 3_2, 6 и 7 считается, что Потребитель согласовал указанные приложения, сформированные на основании документов, подтверждающих технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя.

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

3.1.3. Обеспечивать коммерческий учет электрической энергии в случаях и в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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 (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства

потребителя (границы земельного участка) (внутри помещений, границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности), и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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 порядка взаимодействия сторон договора в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию, передачи показаний приборов учета в соответствии с приложением №2 к настоящему договору;
- эксплуатации установленного потребителем услуг прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации;
- обеспечения доступа к месту установки прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора).

3.2.14. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен договор (за исключением энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в отношении которых установлены и введены в эксплуатацию приборы учета (измерительные комплексы) после 1 июля 2020 г.), и представлять сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера,

кроме случаев наличия у потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен сетевой организации, при получении от сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством 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. Обеспечивать сохранность и целостность приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля, а также обеспечивать допуск (доступ) к энергоустановкам для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), представителей сетевой организации (гарантирующего поставщика) и иных собственников соответствующих приборов учета.

В случаях, когда неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных сетевой организацией (гарантирующим поставщиком) прибор учета и (или) иного оборудования, которые используются для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), сетевой организации (гарантирующему поставщику) причинены убытки, Потребитель обязан возместить их сетевой организации (гарантирующему поставщику) в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

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

3.2.20. В 5-дневный срок способом, позволяющим подтвердить получение информации Гарантирующим поставщиком, сообщать Гарантирующему поставщику об изменении адреса места нахождения, банковских реквизитов, наименования, номера мобильного телефона и адреса электронной почты потребителя, 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.

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

3.2.22. Производить сверку расчетов по необходимости.

3.2.23. Исполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством.

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 «Гатэнергосбыт», 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. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора полностью при условии выполнения обязанностей, предусмотренных ОПФРР.

3.4.2. 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.

3.4.3. 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.

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

4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ

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

4.2. 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.

Порядок передачи показаний приборов учета определен в приложении №2 к настоящему договору.

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

В отсутствие приборов учета у потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного настоящим договором.

4.3. 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).

4.4. 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.

4.5. 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.

5. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ЦЕНЫ И РАСЧЕТОВ

5.1. Расчеты за электрическую энергию (мощность) по настоящему Договору осуществляются по регулируемым ценам (тарифам), установленным уполномоченным органом. В случае установления надбавок к тарифам и/или повышающих коэффициентов стоимость электроэнергии рассчитывается с учетом надбавок и/или повышающих коэффициентов соответственно.

5.2. Расчет размера платы за электрическую энергию производится в порядке, установленном настоящим Договором, действующими нормативно-правовыми актами с учетом особенностей применения социальной нормы потребления электрической энергии.

Величина социальной нормы потребления электрической энергии для категорий потребителей, приравненных к населению, предусмотренных Положением об установлении и применении социальной нормы потребления электрической энергии, а также условия применения такой социальной нормы и случаи неприменения такой социальной нормы, сведения о тарифах на электрическую энергию, в том числе установленных для населения в пределах и сверх социальной нормы потребления электрической энергии и реквизиты нормативных актов, которыми установлены тарифы, размещаются на сайте и в офисах клиентского обслуживания АО «Татэнергосбыт», на сайте Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам <https://kt.tatarstan.ru>.

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

5.4. Расчетным периодом является один календарный месяц.

5.5. Потребитель оплачивает стоимость электроэнергии до 18 числа месяца, следующего за расчетным периодом.

5.6. 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.

5.7. Моментом исполнения денежных обязательств Потребителя является момент списания денежных средств с корреспондентского счета банка, обслуживающего расчетный счет Потребителя.

5.8. По итогам месяца Гарантирующий поставщик в срок до 15 дня месяца, следующего за истекшим, обеспечивает выставление Потребителю подписанной со своей стороны ведомости

электропотребления, а в случаях, предусмотренных настоящим Договором - способом, допускающим возможность ее удаленной передачи.

5.9. 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.

5.10. 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. 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.

5.11. 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.

5.12. Потребитель обязан оплатить предъявленный ему в ведомости электропотребления объем электрической энергии в срок до 18 числа месяца, следующего за расчетным. Допускается направление ведомости электропотребления посредством факсимильной или электронной связи с последующим получением 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.

5.13. Счет-фактура выдается Потребителю после подписания им ведомости электропотребления.

5.14. 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.

5.15. При осуществлении платежей по настоящему Договору Потребитель обязан указать в платежных документах назначение платежа: № Договора, расчетный период и год, за который осуществляется оплата. 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.

6. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

6.1. Договор может быть расторгнут:

6.1.1. - по соглашению сторон,

6.1.2. - 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 стоимости электроэнергии, рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению по Договору до заявляемой даты расторжения Договора, 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;

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

6.3. 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.

6.4. Договор может быть изменен в следующих случаях:

6.4.1. Выбытие из законного владения Потребителя всех или части 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;

6.4.2. 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;

6.4.3. 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.

6.5. 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 стоимости электроэнергии (мощности), рассчитанной исходя из объема, прогнозируемого к потреблению до заявляемой даты изменения Договора, 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.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

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

7.3. Потребитель несет ответственность за:

7.3.1. 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;

7.3.2. Нарушение 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 суммы долга;

7.3.3. 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.

7.4. Гарантирующий поставщик не несет ответственность за:

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

7.4.2. Несвоевременное уведомление сетевой организации об устранении оснований для введения ограничения режима потребления электроэнергии в случае невыполнения Потребителем обязанности указания в платежном документе назначения платежа.

7.5. Сетевая организация в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию прибора учета уплачивает потребителю неустойку в размере и в сроки, предусмотренные действующим законодательством. Гарантирующий учитывает указанную неустойку при определении обязательств по договору энергоснабжения в том же расчетном периоде и в том размере, в котором неустойка была учтена сетевой организацией при определении стоимости услуг по передаче.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. До момента получения Гарантирующим поставщиком соответствующего уведомления от Потребителя в соответствии с п. 3.2.20 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 чем орган связи проинформировал Гарантирующего поставщика.

8.2. В случае возникновения каких-либо споров и разногласий в процессе исполнения обязательств по настоящему договору стороны обязуются их урегулировать в досудебном (претензионном) порядке путем направления стороне претензии в письменном виде. Срок для ответа на претензию – 7 рабочих дней с момента ее направления. При недостижении согласия, неисполнении указанных в претензии требований, отсутствии ответа на претензию по истечении 7 рабочих дней с момента ее направления споры и разногласия могут быть переданы для разрешения в соответствии с законодательством Российской Федерации в Арбитражный суд Республики Татарстан.

8.3. Все почтовые отправления направляются Потребителю по адресу:

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

8.5. В случае осуществления документооборота между сторонами по настоящему договору в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, стороны руководствуются Разделом №1 Порядка электронного документооборота, являющегося приложением №23 к настоящему договору.

8.6. В случае осуществления документооборота между сторонами по настоящему договору с использованием сервиса «Личный кабинет» на сайте АО «Татэнергосбыт», стороны руководствуются Разделом №2 Порядка электронного документооборота, являющегося приложением №23 к настоящему договору.

8.7. Настоящий договор вступает в силу с «__» _____ 20____, 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 юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно, исполнение настоящего договора начинается не ранее даты подписания сетевой организацией и Потребителем акта о технологическом присоединении его энергопринимающих устройств и его размещения в личном кабинете Потребителя на сайте сетевой организации.

8.8. В случае заключения договора в письменной форме, договор составляется в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

8.9. Контактная информация сетевой организации (иного владельца сетей), к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, являющейся(-егося), в том числе, собственником прибора учета, ответственным за его эксплуатацию, установленного в отношении энергопринимающих устройств Потребителя:

Полное наименование сетевой организации (иной владелец сетей)	Контактный телефон для заочного обслуживания потребителей	Сайт в сети «Интернет»

8.10. Номер мобильного телефона Потребителя для направления уведомления о введении ограничения режима потребления и иной информации касательно исполнения настоящего договора:

8.11. Адрес электронной почты Потребителя для направления уведомления о введении ограничения режима потребления и иной информации касательно исполнения настоящего договора:

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

9.1. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются:

- Приложение № 1. Схема присоединения объекта энергоснабжения к общей схеме электрических сетей;
- Приложение № 2. Порядок учета электрической энергии и допуска измерительного комплекса (прибора учета) в эксплуатацию;
- 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 № 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 № 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) показаний расчетных приборов учета;
- Приложение № 23. Порядок электронного документооборота.

РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

АО «Татэнергосбыт»

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

Адрес филиала, обслуживающего Потребителя

_____ отделение

АО «Татэнергосбыт»

ИНН/КПП _____

р/с _____

в _____

к/с _____

БИК _____

Потребитель

ИНН/КПП _____

р/с _____

в _____

к/с _____

БИК _____

От Гарантирующего поставщика

_____/_____/

М.П.

От Потребителя

_____/_____/

М.П.