

Информация

«об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров»

(согласно требованиям подпункта з) пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24)

Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг), в части оказания услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МУП «КС г. Новочебоксарска», определены Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила).

Первоначальный текст документа опубликован в изданиях: «Собрание законодательства Российской Федерации», 27 декабря 2004 года № 52 (часть 2), ст. 5525, и «Российская газета», 19 января 2005 года, № 7.

Услуги по передаче электрической энергии предоставляются только сетевой организацией, для которой Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаимозачетов между смежными сетевыми организациями Чувашской Республики. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики для МУП «КС г.Новочебоксарска» на 2020 год установлены постановлениями Государственной службы по конкурентной политике и тарифам: от 30 декабря 2019 года № 133-25/э, от 30 декабря 2019 года № 134-25/э, от 30 декабря 2019 года № 137-25/э, от 30 декабря 2019 года № 140-25/э.

Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией МУП «КС г. Новочебоксарска» другим смежным сетевым организациям, расположенным на территории Чувашской Республике, на основании договоров о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии.

Договор между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:

а) величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки;

б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон или в акте об осуществлении технологического присоединения (при наличии в нем информации о границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и эксплуатационной ответственности сторон);

б(1)) величина заявленной мощности, определяемая по соглашению сторон;

в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги с учетом положений [пункта 41 Правил](#);

г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;

д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств объектов электросетевого хозяйства, включенных в указанный перечень, с распределением между сетевыми организациями функций по технологическому управлению и ведению ими, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом [Правил](#) технологического функционирования электроэнергетических систем и [Правил](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации";

д(1)) порядок взаимодействия сетевых организаций при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями [Правил](#) технологического функционирования электроэнергетических систем;

е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которые направлены на обеспечение выполнения сетевой организацией своих обязанностей перед потребителем электрической энергии, предусмотренных [подпунктом "а" пункта 15](#) настоящих Правил (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности);

ж) обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требований по регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности;

з) порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с [Правилами](#) полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

Договором между смежными сетевыми организациями также должны быть урегулированы следующие условия:

а) условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих сторонам договора;

б) порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты и автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при их настройке и использовании;

в) порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора;

г) порядок взаимного уведомления сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства;

д) порядок взаимодействия сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства;

е) объемы и порядок предоставления сторонами договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора).

Договоры между смежными сетевыми организациями заключаются в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об электроэнергетике с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами.

**Типовой договор
по оказанию услуг по передаче электрической энергии между смежными сетевыми
организациями**

г. Новочебоксарск

« ___ » _____ 20__г.

Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарск», именуемое в дальнейшем _____, в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем _____, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «**Стороны**», как смежные сетевые организации заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

1.1. Стороны договорились понимать используемые в Договоре термины в следующем значении:

Потребители – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Точка поставки – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точка присоединения к электрической сети – место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии с электрической сетью сетевой организации.

Средства учета – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электрической энергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, приборы учета электроэнергии, телеметрические датчики, информационно-измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

Граница балансовой принадлежности – линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

Максимальная мощность – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом

присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

Заявленная мощность - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах.

Пропускная способность электрической сети – технологически максимально допустимая величина мощности, которая может быть передана с учетом условий эксплуатации и параметров надежности функционирования электроэнергетических систем.

Сетевые организации – организации, владеющие на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такие организации оказывают услуги по передаче электрической энергии и осуществляют в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, а также осуществляющие право заключения договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих другим собственникам и иным законным владельцам и входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

Объекты межсетевой координации – объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых стороны Договора осуществляют взаимную координацию изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизацию оборудования и иные мероприятия.

Иные термины и определения, используемые в настоящем договоре, соответствуют значению, придаваемому им соответствующими нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

1.1.1. Стороны при оказании услуг по настоящему договору осуществляют передачу электрической энергии по электрическим сетям (объектам электросетевого хозяйства), принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании.

1.1.2. При исполнении настоящего договора Стороны руководствуются, в том числе (но, не ограничиваясь):

- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442(далее - Основные положения функционирования розничных рынков);
- Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442;
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (далее – Правила недискриминационного доступа);
- Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 26.07.2007 №484 (далее – Правила вывода объектов в ремонт и из эксплуатации);
- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 №229;
- Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Минтруда и социальной защиты РФ от 24.07.2013 № 328Н.

1.1.3. В случае внесения изменений в законодательство Российской Федерации (в т.ч. в

перечисленные в п.1.5 настоящего договора правовые акты), условия настоящего договора, урегулированные определенными правовыми актами, применяются с учетом произошедших в законодательстве уточнений и корректировок. При этом стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу изменений обязуются привести условия Договора в соответствие с новыми правилами нормативного регулирования.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

2.1.1. В соответствии с условиями настоящего договора Исполнитель обязуется предоставлять Заказчику услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии в порядке и сроки, установленные настоящим договором.

2.1.2. Услуги предоставляются в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства Заказчика к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

2.1.3. Расчеты по Договору осуществляются по тарифу на услуги по передаче электрической энергии, который определяется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, в отношении каждой из сторон договора и носит индивидуальный характер.

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечить передачу электрической энергии в точках поставки электрической энергии (мощности) в электрические сети Заказчика, установлена в Приложении № 1 к Договору.

2.2.2. Величина заявленной мощности, согласованная сторонами, установлена в Приложении № 2 к Договору.

2.2.3. Ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, зафиксированными в актах разграничения границ балансовой принадлежности сторон (Приложение № 3.1 к Договору) и в актах разграничения эксплуатационной ответственности сторон (Приложение № 3.2 к Договору).

2.2.4. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электроэнергии установлен в разделе 5 настоящего договора.

2.2.5. Технические характеристики точек присоединения (поставки) объектов электросетевого хозяйства сторон, их пропускная способность, а также перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, находящихся в этих точках, их технические характеристики, определены в Приложении № 4 к настоящему Договору.

Перечень объектов межсетевой координации определен в Приложении № 5 к настоящему Договору, с указанием в нем стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования, устройств объектов электрического хозяйства, включенных в указанный перечень, с распределением между сетевыми организациями функций по технологическому управлению и ведению ими, а также порядка обеспечения координации действий сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ с учетом [Правил](#) технологического функционирования электроэнергетических систем и [Правил](#) вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 «О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации».

Сторона, по чьей инициативе осуществляется изменение эксплуатационного

состояния электрооборудования, согласовывает такие изменения с другой стороной не позднее чем за 3 суток до начала производства работ.

Порядок взаимодействия сетевых организаций при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

2.2.6. Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которые направлены на обеспечение выполнения сетевой организацией своих обязанностей перед потребителем электрической энергии, предусмотренных подпунктом "а" пункта 15 настоящих Правил (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности)

2.2.7. Обязанности сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требований по регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности (Приложение № 6 к настоящему Договору).

2.2.8. Порядок взаимодействия стороны, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии и (или) которая имеет техническую возможность осуществлять в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с другой стороной Договора, имеющей договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, а также ответственность за нарушение указанного порядка производится в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. N442.

2.3. Стороны в соответствии с требованиями Правил недискриминационного доступа, включили в настоящий Договор следующие условия:

2.3.1. Условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам, определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение № 6 к Договору).

2.3.2. Порядок оборудования принадлежащих сторонам договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты и автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия сторон договора при их настройке и использовании (Приложение № 6 к Договору).

2.3.3. Порядок оборудования принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам, определен в разделе 4 Договора.

2.3.4. Порядок взаимного уведомления сторонами о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого

хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства, определен в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение № 6 к Договору), с учетом требований Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26 июля 2007 г. № 484.

2.3.5. Порядок взаимодействия сторон при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства определен в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение № 6 к Договору).

2.3.6. Объемы и порядок предоставления сторонами технологической информации по сетям Заказчика и Исполнителя (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий Договора) определены в Положении об оперативном, техническом и информационном взаимодействии (Приложение № 6 к Договору).

3. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

3.1. Стороны обязаны:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, действующими в Российской Федерации.

3.1.2. Обеспечить соблюдение требований Системного оператора, касающихся оперативно-технологического (диспетчерского) управления процессом передачи и распределения электрической энергии при исполнении настоящего Договора. Соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы электрических сетей в нормальных и ремонтных режимах и при предотвращении и ликвидации технологических нарушений.

3.1.3. Своевременно информировать другую сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии другой Стороны.

3.1.4. Обеспечить оборудование точек поставки приборами учета электрической энергии (мощности), соответствующими установленным законодательством РФ требованиям.

Оборудование принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности, а также учет перетоков электрической энергии через точки поставки объектов электросетевого хозяйства, осуществляется в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.1.5. Оборудовать принадлежащие сторонам по Договору объекты электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и определить порядок взаимодействия сторон Договора при их настройке и использовании.

3.1.6. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.7. Соблюдать требуемые параметры надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-

диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств сторон, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.1.9. Согласовывать с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

3.1.10. Соблюдать порядок взаимодействия сторон Договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих сторонам объектов электросетевого хозяйства, который содержится в Приложении № 6 к Договору.

3.1.11. Соблюдать порядок взаимного уведомления сторонами по Договору о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства, который содержится в Приложении № 6 к настоящему Договору.

3.1.12. Выполнять действия по ограничению режима потребления Потребителя в случае если одна сторона Договора имеет договор оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении Потребителя, а введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя возможно только в электроустановках другой стороны Договора, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого Потребителя.

3.1.13. Согласовывать с другой стороной Договора в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, но не позднее 15 апреля текущего года, заявленную мощность на следующий календарный год.

3.1.14. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электрической энергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой стороне по Договору.

3.1.15. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей другой стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.16. Ежемесячно в порядке, установленном разделом 4 настоящего договора, определять объём переданной из сетей Исполнителя в сети Заказчика электрической энергии (мощности) по состоянию на 00-00 часов (МСК) 1-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, по каждой точке поставки (присоединения) на границах сетей сторон Договора.

3.1.17. По запросу другой стороны, в срок не более 15 дней с момента получения запроса, предоставлять следующую технологическую информацию: нормальные и ремонтные схемы электрических сетей (электрооборудования), посредством которых оказываются услуги по передаче электроэнергии; технические характеристики точек присоединения

объектов электросетевого хозяйства, включая их пропускную способность; перечень лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров; сведения о текущем эксплуатационном состоянии элементов электрооборудования (режимы работы электрооборудования); данные настроек устройств релейной защиты, противоаварийной и системной автоматики и иную технологическую информацию.

3.1.18. Своевременно информировать другую сторону Договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.19. По запросу одной из сторон предоставлять результаты замеров поставляемой мощности и фактических напряжений по каждой точке поставки в режимные (замерные) дни, проводимые в соответствии с п. 6.2.12 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ» (утв. приказом Минэнерго РФ от 19.06.2003 г. № 229), если такие замеры могут быть проведены только в электроустановках другой стороны Договора.

3.1.20. Письменно уведомлять другую сторону Договора об изменении формы собственности предприятия, банковских и почтовых реквизитов, смены руководителя и т.д. в срок не более 10 дней с момента изменения;

3.1.21. Направлять и принимать от другой стороны документы, касающиеся исполнения настоящего Договора способами, позволяющими определить факт их направления и получения. В случае если для передачи документов используется факсимильная связь или электронная почта, подлинные экземпляры документа должны быть направлены курьером или заказным письмом не позднее 3 календарных дней.

3.1.22. Выполнять иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством РФ, настоящим Договором.

3.2. **Заказчик обязан:**

3.2.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.2. Согласовывать с Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Заказчику объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь изменение режима работы электросетевого хозяйства Исполнителя, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ.

3.2.3. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Заказчика, в целях осуществления Исполнителем контроля за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.2.4. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Заказчика.

3.2.5. Ежеквартально направлять Исполнителю оформленный со своей стороны Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии не позднее 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.6. Рассмотреть представленный Исполнителем Акт сверки взаимных расчетов, при наличии разногласий указать их причины, подписать и направить второй экземпляр Акта Исполнителю.

3.2.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

3.3. **Исполнитель обязан:**

3.3.1. Обеспечить передачу электрической энергии в электрические сети Заказчика в точках поставки, указанных в Приложении №1, в пределах величины максимальной мощности (указаны в Актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и **Приложении №2** к настоящему Договору) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином законном основании, в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и параметры передаваемой электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям.

3.3.2. Согласовывать с Заказчиком сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения ограничения режима потребления Заказчика, в срок не позднее 15 дней до начала ремонтных работ.

3.3.3. По окончании каждого расчетного периода в соответствии с разделом 5 Договора рассчитывать объемы переданной электрической энергии и объема оказанных услуг и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.3.4. Обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Заказчика к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Исполнителя, в целях осуществления Заказчиком контроля за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии и мощности (в том числе при вводе в действие графиков ограничения потребления электрической энергии и мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии, проведения контрольных проверок расчетных счетчиков и элементов измерительных комплексов, снятия показаний приборов учета электрической энергии.

3.3.5. Незамедлительно сообщать Заказчику обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Заказчику, находящегося в помещении или на территории Исполнителя.

3.3.6. Рассмотреть представленный Заказчиком Акт сверки взаимных расчетов, при наличии разногласий указать их причины, подписать и направить второй экземпляр Акта Заказчику.

3.3.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором, действующим законодательством РФ.

4. ОБЪЁМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. В зависимости от применяемого по настоящему договору варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, объем услуг по передаче электрической энергии определяется:

4.1.1. по одноставочной цене (тарифу) на услуги по передаче электрической энергии объем услуг определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему электрической энергии, определенному в точках поставки, на соответствующем уровне напряжения;

4.1.2. по двухставочной цене (тарифу) на услуги по передаче электрической энергии:

4.1.2.1. объем услуг за расчетный период по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяется в отношении каждого из уровней напряжения, по которым дифференцируются такие цены (тарифы), равным объему электрической энергии, определенному в точках поставки, на соответствующем уровне напряжения;

4.1.2.2. объем услуг за расчетный период по ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, равен величине заявленной мощности, согласованной

сторонами в приложении № 2 к Договору.

4.2. Объем услуг по передаче электрической энергии по Договору в каждом расчетном месяце определяется по состоянию на 00-00 часов (МСК) 1-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании данных, формируемых на основании показаний приборов учета по точкам поставки электрической энергии из сетей Исполнителя в сети Заказчика и расчетных способах в случаях, предусмотренных законодательством об электроэнергетике.

4.3. Снятие показаний приборов учета осуществляется совместно персоналом Заказчика и Исполнителя. В случае если в расчетном периоде совместное снятие показаний приборов учета не производится, снятие показаний приборов учета осуществляется персоналом стороны Договора, в электроустановках которого расположены приборы учета. Сторона, осуществившая снятие показаний приборов учета, передает снятые показания другой стороне Договора с использованием факсимильной связи, электронной почты (другим способом, позволяющим подтвердить факт получения) до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и в письменной форме в виде «Акт снятия показаний приборов учёта электроэнергии» в течение 3 рабочих дней.

Не предоставление показаний приборов учета в установленные Договором сроки является основанием для определения объема оказанных услуг расчетным способом.

4.4. Снятие показаний приборов учета оформляется «Актом снятия показаний приборов учёта электроэнергии» по форме приложения № 7 к Договору и подписывается персоналом сторон, принимавшим участие в снятии показаний приборов учета.

4.5. Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении тех точек поставки, по которым отсутствуют показания приборов учета или одна из сторон не предоставила показания приборов учета другой стороне Договора, определяется в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442.

4.6. Стороны обеспечивают организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в точках поставки. Обязанность обеспечивать учет и поддерживать его в исправном состоянии лежит на той Стороне, на оборудовании которой установлен учет.

4.7. Все компоненты измерительного комплекса в точках поставки (приборы учета, цепи трансформаторов тока и напряжения, питающих коммерческие приборы учета, сборки зажимов в проводке к приборам учета) пломбируются контрагентом стороны, в электроустановках которой установлен прибор учета.

В случае отсутствия в компонентах измерительного комплекса в точках поставки пломбы, которая ранее была установлена контрагентом стороны Договора и которая должна быть там по условиям Договора, по такой точке поставки применяется расчетный способ определения объема оказанных услуг.

4.8. При обнаружении неисправности средств учета в точках поставки Стороны незамедлительно сообщают друг другу обо всех обнаруженных неисправностях приборов (средств) учета электрической энергии по точкам поставки и согласовывают дату и время контрольной проверки учета. По результатам проверки оформляется «Акт о выявленных нарушениях учета электрической энергии» в двух экземплярах для каждой из Сторон. В случае неявки представителя другой стороны в согласованное сторонами время акт составляется в одностороннем порядке. Копия акта передается Гарантирующему поставщику.

Если нарушение произошло по причине неисправности расчетного прибора (средства) учёта, то до момента устранения нарушения учёт электрической энергии проводится по контрольному прибору учёта.

При отказе расчетного прибора учета электроэнергии и отсутствии либо неисправности контрольного прибора учета, объем электрической энергии определяется

согласно п.183 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.9. Стороны вправе осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов (средств) коммерческого учета, установленных в зоне своей балансовой принадлежности. Замена приборов коммерческого учета производится в присутствии представителей Сторон с составлением «Акта контрольной проверки прибора учета» для демонтируемого прибора учета и «Акта допуска прибора учета в эксплуатацию» для вновь установленного прибора учета в двух экземплярах. Уведомление другой стороны договора об указанных выше действиях производится в соответствии с Правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

4.10. В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электросетей, то объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, в целях осуществления расчетов по договору подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электросетей до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

5.1. Расчетным периодом для определения объема и стоимости оказанных услуг является один календарный месяц.

5.2. Вариант применяемого тарифа при определении объема оказанных услуг определяется потребителем услуг в точках поставки (месте исполнения обязательств) по настоящему Договору.

5.3. Ставки тарифов на соответствующий период действия Договора определяются органом исполнительной власти Чувашской Республики в области государственного регулирования тарифов (индивидуальные тарифы взаиморасчетов для пары смежных сетевых организаций Исполнитель - Заказчик).

5.4. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору определяется:

- при взаиморасчетах по двухставочному тарифу:

$$S = T^{cod} \cdot P^{зм} + T^{m.p} \cdot V_{ПО}^э$$

где: $T^{m.p}$ - ставка, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

$V_{ПО}^э$ - фактический объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде в сети Заказчика, определенный в соответствии с разделом 4 настоящего Договора;

T^{cod} - ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;

$P^{зм}$ - величина заявленной мощности, которая определена Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

- при взаиморасчетах по одноставочному тарифу:

$$S = T^{m.p.} \cdot V^{э,факт}$$

где: $T^{m.p.}$ – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти Чувашской Республики в области государственного регулирования тарифов для сторон Договора, руб./кВт·час.

$V^{э,факт}$ – фактический объем электрической энергии, переданной в данном расчетном периоде в сети Заказчика, определенный в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

5.5. Изменение установленных органом исполнительной власти Чувашской Республики в области государственного регулирования тарифов индивидуальных тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор и применяется со дня введения их в действие в установленном законом порядке.

5.6. На основании Акта приема - передачи электроэнергии из сетей Исполнителя в сети Заказчика и Приложения № 2 к Договору (для расчета по двухставочному тарифу) Исполнитель оформляет «Акт об объеме переданной электроэнергии» (по форме Приложения № 9 к Договору) в двух экземплярах и «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» в двух экземплярах (по форме Приложения № 10 к Договору).

5.7. Акт об объеме переданной электроэнергии (мощности) и акт об оказании услуг по передаче электроэнергии направляется Исполнителем Заказчику способом, позволяющим подтвердить факт получения.

Заказчик обязан подписать указанные акты и не позднее 3-х рабочих дней с даты их получения вернуть Исполнителю один экземпляр акта об объеме переданной электроэнергии и один экземпляр акта об оказании услуг по передаче электроэнергии.

5.8. Исполнитель на основании полученных документов направляет Заказчику счет-фактуру, оформленную в соответствии с требованиями налогового кодекса РФ.

5.9. При возникновении разногласий по объему оказанных услуг Заказчик обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 5 рабочих дней направить Исполнителю мотивированные разногласия по объему оказанных услуг с приложением подтверждающих документов.

Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком мотивированных разногласий свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в актах, представленных Исполнителем.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3 дней после даты урегулирования разногласий.

5.10. Оплата услуг по передаче электроэнергии, оказанных в расчетном периоде, производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным периодом, исходя из

фактических объемов электроэнергии (электроэнергии и заявленной мощности в случае применения двухставочного тарифа), указанных в акте об оказании услуг по передаче электроэнергии.

5.11. Сверка расчётов по настоящему Договору производится ежеквартально. Акт сверки расчётов формирует Исполнитель и направляет в адрес Заказчика. Заказчик обязан в течение 5-и рабочих дней подписать акт сверки расчётов и вернуть его Исполнителю.

5.12. Заказчик имеет право направить Исполнителю Акт сверки расчётов в своей редакции.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

6.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

6.2. Убытки, причинённые в ходе исполнения Договора, подлежат возмещению виновной Стороной в соответствии с действующим Законодательством РФ.

6.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению.

6.4. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении таких обстоятельств в письменной форме, немедленно при возникновении возможности.

6.5. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций. По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательства сторонами Договора, сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

7.1. Договор вступает в силу и распространяет своё действие на отношения сторон с 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года.

7.2. Договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении либо о заключении нового договора.

7.3. В случае если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

8.1. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон договора с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 (одного) месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие с указанными актами.

8.2. Каждая из сторон договора, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при смене руководителя, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента принятия соответствующего решения (внесения изменений), обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

8.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим договором, Стороны

учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

8.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его исполнением, изменением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются Сторонами путем переговоров. Споры и разногласия, неурегулированные путем переговоров, разрешаются в претензионном порядке. Претензия направляется с приложением подтверждающих заявленные требования документов и должна быть рассмотрена в течение 20 календарных дней с момента ее получения. Споры и разногласия, неурегулированные путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде Чувашской Республики.

8.5. Любые изменения и дополнения к Договору, влияющие на изменение его существенных условий, действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами в виде дополнительных соглашений или двухсторонних актов, если они напрямую не проистекают из действующего законодательства.

8.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

9.1. Приложение № 1 «Максимальная мощность в точках поставки электрической энергии из сети _____ в сеть _____».

9.2. Приложение № 2 «Заявленная мощность в точках поставки электрической энергии из сети _____ в сеть _____».

9.3. Приложение № 3.1 «Акты разграничения границ балансовой принадлежности сторон».

9.4. Приложение № 3.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон».

9.5. Приложение № 4 «Перечень точек поставки электроэнергии в сети _____».

9.6. Приложение №5 «Перечень объектов межсетевой координации».

9.7. Приложение №6 «Положение об оперативном, техническом и информационном взаимодействии».

9.8. Приложение № 7 «Акт снятия показаний приборов учёта электроэнергии» - форма.

9.9. Приложение № 8 «Акт приема - передачи электроэнергии от _____ в _____ - форма.

9.10. Приложение № 9 «Акт об объёме переданной электроэнергии» - форма.

9.11. Приложение № 10 «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» - форма.

МУП «КС г. Новочебоксарска»

429950, г. Новочебоксарск,

ул. Коммунальная, д. 8

ОГРН: 1022100911139

ИНН: 2124000310

КПП: 212401001

р/с 40702810475040100963

в Чувашском отделении №8613

ПАО СБЕРБАНК, г. Чебоксары

к/с 30101810300000000609

БИК 049706609

тел. +7(8352) 73-84-95;

факс: +7(8352) 73-72-18,

e-mail: mup@ks-21.ru

м.п.