

ДОГОВОР
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И
МОЩНОСТИ № ПЭ/УРУ.УЭ/387/2024

г. Пермь

«02» 08 2024г.

Публичное акционерное общество «Россети Урал» (ПАО «Россети Урал»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по реализации услуг филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго» Шагова Александра Александровича, действующего на основании доверенности № ПЭ/1-2024 от 01.01.2024, с одной Стороны, и

Пермское краевое государственное унитарное предприятие «Краевые электрические сети» (ПКГУП «КЭС»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Локтина Вадима Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой Стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – физические и юридические лица, приобретающие электрическую энергию и мощность у ГП (ЭСО) для собственных нужд, и имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, и (или) приобретающие электрическую энергию и мощность в целях её перепродажи, в том числе исполнители коммунальных услуг.

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

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;

Точка приема – место в электрической сети Исполнителя (в том числе от сети Производителя электрической энергии), в которое поступает электрическая энергия и мощность, для ее передачи по настоящему Договору.

Точки приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя ГП(ЭСО), ССО, либо организации, осуществляющей деятельность по Производству (генерации) электрической энергии и мощности.

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 документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке

документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики).

Точки отпуска и поставки электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной и присоединенной мощности Потребителей определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Система учета – совокупность измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенных для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной и более точек поставки.

Безучетное потребление - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и настоящим документом порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда в соответствии с настоящим документом прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Бездоговорное потребление - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей.

Смежная сетевая организация (ССО) – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, по которым производится передача электрической энергии и мощности, имеющая тариф на оказание соответствующих услуг, утвержденный в установленном порядке, на момент фактической передачи

электрической энергии и мощности.

ИВС - иной законный владелец сетей, не имеющий тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта Российской Федерации, для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком.

1.2 Исполнитель самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц Технических условий, Актов о технологическом присоединении, Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Актов аварийной (технологической) брони. Порядок и сроки предоставления указанной документации определяется сторонами по мере формирования Заказчиком запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

1.3 Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии и мощности по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Исполнителем Заказчику в момент обращения или при заключении сторонами настоящего Договора. Об изменении правомочий Исполнителя на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет Заказчику заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения.

1.4 В целях настоящего Договора при определении объема и стоимости передаваемой электрической энергии и мощности Стороны определили:

1.4.1. под термином «электрическая энергия» понимается активная электрическая энергия. В фактические объемы передачи электрической энергии и мощности и в оплачиваемую услугу не включаются объемы реактивной электрической энергии и мощности, если иное не предусмотрено настоящим Договором или действующими нормативными правовыми актами;

1.4.2. к моносетевым организациям, относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно монопотребителю (за исключением управляющей организации, товарищества собственников жилья, жилищного, жилищно-строительного или иного специализированного потребительского кооператива, осуществляющих деятельность в целях оказания потребителям коммунальной услуги по электроснабжению) и (или) гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах таких потребителей, при условии соответствия одному из следующих критериев:

1.4.2.1. доля суммарной максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев текущего года (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период и (или) на основании представленных сетевой организацией документов о величинах максимальной мощности энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, технологически присоединенных в установленном порядке к сетям такой сетевой организации) составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации;

1.4.2.2. суммарный объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации в отношении монопотребителя без учета перетока иным потребителям, за 10 календарных месяцев текущего года, (для организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов), - за имеющийся отчетный период) составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период".

2 ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1 Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии и мощности от точек приема и до точек отпуска (поставки) путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии и мощности через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя) в пределах максимальной мощности в точках поставки, а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги.

Величины максимальной мощности энергопринимающих устройств по каждой точке отпуска (поставки) Потребителей ГП(ЭСО), ССО указаны в Приложениях № 2 к настоящему Договору. Передача мощности большей, чем максимальная, указанная в Приложении № 2 к настоящему Договору, осуществляется после прохождения Потребителем ГП(ЭСО) процедур, связанных с обеспечением получения им из сети Исполнителя электрической энергии и мощности в увеличенном объеме, в том числе в установленных случаях - процедур по технологическому присоединению.

2.2 Стороны определили следующие существенные условия Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая Сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки (Приложения № 1, № 2);

2.2.2. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к Договору актах разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон или в актах об осуществлении технологического присоединения (при наличии в них информации о границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и эксплуатационной ответственности сторон).

2.2.2.1 величина заявленной мощности, определяемая по соглашению сторон (Приложение №3.2);

2.2.3. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора;

2.2.4. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность (Приложения № 1, 2);

2.2.5. Обязательства Сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным

органом по техническому регулированию и метрологии и исполнению обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета. Стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности). Перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных (контрольных), указан в Приложениях № 1, № 2 к настоящему Договору.

2.2.6. Перечень объектов межсетевой координации (Приложение № 11);

2.2.7. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством Российской Федерации 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;

2.2.8. 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 разделом 4 Договора 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.

2.3 Исполнитель в соответствии с настоящим Договором оказывает Заказчику услуги по передаче электрической энергии и мощности, включающие в себя в том числе:

2.3.1 передачу электрической энергии и мощности от точек приема до точек отпуска;

2.3.2 круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

2.3.3 снятие показаний приборов учета по всем точкам приема и точкам отпуска электрической энергии и мощности, за исключением приборов учета, находящихся в пределах балансовой принадлежности Заказчика;

2.3.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет приема и отпуска электрической энергии и мощности в точках приема и в точках отпуска электрической энергии и мощности;

2.3.5 контроль соблюдения максимальных величин мощности Потребителями ГП(ЭСО) и иными непосредственно и опосредованно присоединенными к электрическим сетям Исполнителя владельцами энергооборудования;

2.3.6 по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП(ЭСО), осуществление в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, действий по введению полного или частичного ограничения или возобновлению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), иным владельцам энергооборудования, непосредственно и опосредованно (через бесхозяйные сети) присоединенным к электрическим сетям Исполнителя.

2.4 Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения по приобретению электрической энергии и мощности для собственных нужд и для восполнения потерь в принадлежащих ему сетях.

2.5 По точкам приема и отпуска электрической энергии и мощности, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Исполнителя и Заказчика, Стороны формируют перечень объектов межсетевой координации (Приложение №11) с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния, а также порядка обеспечения координации действий Сторон при выполнении таких изменений и ремонтных работ (Инструкция по взаимоотношениям, оформляемая Сторонами при условии наличия непосредственной границы между сетями Заказчика и Исполнителя).

3 ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1 Стороны обязуются:

3.1.1 При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-технической документацией.

3.1.2 Ежемесячно, либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего Акта сверки расчетов. Оформление указанного Акта производится по форме, установленной Сторонами в Приложении № 9 к Договору.

3.1.3 Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электрической энергии и мощности.

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

3.1.5 Оборудовать точки присоединения электрических сетей Сторон средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям и удовлетворяющими требованиям правовых документов, регламентирующих правила учета электроэнергии для соответствующего сектора рынка электроэнергии в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности каждой из Сторон. Требования к вновь устанавливаемым средствам учета в таком случае должны соответствовать требованиям как для вновь вводимых в эксплуатацию электроустановок и (или) для заменяемых выбывших из эксплуатации приборов учета.

3.1.6 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.

3.1.7 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 электроэнергетики уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности

3.1.8 Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям (ГОСТ 32144-2013).

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 Урегулировать вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (утверждены Приказом Минэнерго от 19.06.2003 № 229) путем заключения Соглашения о взаимоотношениях оперативно-технологического персонала Сторон.

3.1.11 Информировать другую Сторону об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью.

3.1.12 Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, средств измерения электроэнергии, технических и программных средств и автоматизированных систем, принадлежащих другой Стороне по Договору.

3.1.13 Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, показатели которой определяются техническими регламентами и иными обязательными требованиями.

3.1.14 Разрабатывать и утверждать в установленном законодательством РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения и графики аварийного отключения.

3.1.15 Приостанавливать в порядке, установленном действующим законодательством РФ, передачу электрической энергии и мощности путем введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

3.1.16 При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Стороны на основании соглашения о порядке информационного обмена показаниями осуществляют передачу данных автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде (при наличии письменного запроса).

3.1.17 Переоформлять документы, в которых определены границы балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства и эксплуатационной ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов в границах Заказчика и Исполнителя, в следующих случаях:

- 3.1.17.1. При изменении собственника или владельца электроустановки;
- 3.1.17.2. При осуществлении технологического присоединения;
- 3.1.17.3. При изменении схемы электрической сети;
- 3.1.17.4. При изменении присоединенной, максимальной мощности.

3.2 Заказчик имеет право:

Э К З Е М П Л Я Р

Филиала ПАО «Россети Урал» -

3-й территориальный

При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя ГП(ЭСО), ЭСО, ГП), Заказчик вправе предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Заказчика права на защиту его интересов в судебном порядке.

3.2.2 Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять плановые объемы передаваемой энергии (мощности), в пределах максимальной мощности, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности или в актах об осуществлении технологического присоединения, путем направления новых объемов передачи Исполнителю в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до момента окончания месяца, в котором Исполнитель оказывает Заказчику услугу по передаче энергии (мощности).

3.2.3 Направлять Исполнителю заявку на полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям/ССО в следующих случаях:

- неисполнения или ненадлежащего исполнения условий Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенного между Заказчиком с одной стороны и ГП/ЭСО или Потребителем с другой стороны, при условии, что приостановление передачи электрической энергии и мощности Потребителю услуг/ССО допускается действующими нормативно-правовыми актами;

- обнаружения ГП/ЭСО или Заказчиком фактов неучтенного (бездоговорного, безучетного) потребления электрической энергии и мощности.

- в иных случаях в соответствии с разделом 4 настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ.

3.2.4 Принимать участие в ходе проводимых Исполнителем мероприятий по снятию показаний приборов учета и по проверке их состояния.

3.2.5 Принимать участие в урегулировании разногласий по оспариваемому объему передачи электрической энергии (мощности) за отчетный месяц.

3.2.6 Направлять своих уполномоченных представителей на контрольный обход к любому Потребителю ГП(ЭСО)/ССО.

3.2.7 Требовать от Исполнителя выполнения принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.3 Заказчик обязуется:

3.3.1 Производить оплату оказанных Исполнителем услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора.

3.3.2 Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Заказчика.

3.3.3 Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) от Потребителей ГП(ЭСО)/ССО по вопросам надежности и качества снабжения электрической энергией.

3.3.4 Направлять Исполнителю в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, письменное уведомление о расторжении Заказчиком Договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП (ЭСО) или Потребителем ГП(ЭСО), и соответствующую заявку на ограничение режима потребления электрической энергии и мощности.

3.3.5 Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6 Обеспечить уполномоченным представителям Исполнителя, ГП(ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на

балансе Заказчика и установленным непосредственно принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, для целей осуществления проверки состояния приборов учета и снятия контрольных и расчетных величин электрической энергии и мощности.

3.3.7 Обеспечить подачу в точки приема Исполнителя электрической энергии и мощности, по качеству и параметрам соответствующей техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 32144-2013, в пределах границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Заказчика.

3.3.8 Самостоятельно (а при необходимости – совместно с ГП (ЭСО) рассматривать и принимать решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

3.3.9 Направлять Исполнителю копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, отнесенным к зоне ответственности Исполнителя, определенной п. 7.1 настоящего Договора.

3.3.10 Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему.

3.4 Исполнитель имеет право:

3.4.1 Требовать оплаты оказанных им услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.4.2 Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

3.5 Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить уполномоченным представителям Заказчика, ГП (ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО), ССО (ИВС) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Исполнителя и установленным непосредственно на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Заказчика и Исполнителя, Потребителя, ССО (ИВС) для целей осуществления проверки состояния приборов учета и снятия контрольных и расчетных величин электрической энергии и мощности.

3.5.2. Предоставить Заказчику по его требованию в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) следующую документацию и информацию:

3.5.2.1. Заверенную Исполнителем копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» или «Акта об осуществлении технологического присоединения» с любым владельцем энергооборудования, имеющим с Исполнителем непосредственные границы балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (либо через бесхозные сети – при наличии такого Акта);

При обнаружении впоследствии несоответствия отраженных в приложениях к Договору данных вышеназванным Актам, Стороны при исполнении Договора руководствуются данными Актов (вплоть до перерасчета стоимости оказанных ранее услуг по Договору).

3.5.2.2. Информацию о бесхозных сетях, имеющих с сетями Исполнителя непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, согласованном Сторонами;

3.5.2.3. Заверенную Исполнителем копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих с Исполнителем непосредственную границу балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (или через бесхозные сети), по любой точке присоединения;

3.5.2.4. Заверенную Исполнителем копию «Акта согласования аварийной и технологической брони» по любым точкам приема или отпуска;

3.5.2.5. Обработанную информацию по замерам фактической мощности, потребляемой Потребителями ГП (ЭСО).

3.5.2.6. Заверенную Исполнителем копию соглашения о договорных величинах электрической энергии и заявленной мощности Потребителей, присоединённых к сетям Исполнителя, согласованных с ГП (ЭСО) – при наличии.

3.5.3. Оформить «Акты согласования аварийной и технологической брони» в порядке, предусмотренном нормативно-правовыми актами. Информация из оформленных «Акт согласования аварийной и технологической брони» должна быть предоставлена Исполнителем Заказчику в объеме, предусмотренном настоящим Договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента оформления соответствующей документации.

3.5.4. Учитывать величины аварийной и технологической брони Потребителя ГП/ЭСО при введении ограничения режима потребления электрической энергии и мощности.

3.5.5. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя, либо в электроустановках Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС), подключенных непосредственно и/или опосредованно к сетям Исполнителя.

3.5.6. Своевременно информировать Заказчика о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Исполнителю объектов электросетевого хозяйства, о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах, а также сообщать аналогичную информацию о Потребителях ГП(ЭСО), ССО (ИВС), присоединенных к сетям Исполнителя (при ее наличии). Указанная информация предоставляется по формам и в соответствии с Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 19.08.2011г. №480 «Об утверждении порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору».

3.5.7. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии и мощности от точек приема до точек отпуска в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств. Качество и иные параметры передаваемой электрической энергии и мощности должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТу 32144-2013, а также в случаях, установленных законодательством, подтверждаться сертификатом качества.

3.5.8. Осуществлять в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии.

3.5.9. По окончании каждого расчетного периода определять в порядке, установленном в разделе 6 настоящего Договора, объемы электрической энергии и мощности, переданной ССО, Потребителям ГП(ЭСО) и иным владельцам энергооборудования, технологически и опосредованно присоединенным к сетям Исполнителя, и направлять Заказчику соответствующие сведения.

3.5.10. Разрабатывать ежегодно в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке Графики ограничения режима потребления и временного отключения потребления электрической энергии и мощности в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии (аварийных режимов) в работе системы электроснабжения Исполнителя, ССО.

3.5.11. Направлять Заказчику в срок до 01 июля согласованные с уполномоченными органами власти проекты указанных в предыдущем пункте Графиков. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей ГП(ЭСО) несет Исполнитель в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.12. Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика претензии, жалобы, заявления Потребителей ГП(ЭСО) (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии и мощности.

3.5.13. Согласовывать с ССО, Потребителями ГП(ЭСО), иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.14. В случае, если Исполнитель не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки Заказчика/ГП/ЭСО по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) Потребителю, количество электроэнергии (мощности), переданное (поставленное) Потребителю с даты, указанной в заявке Заказчика/ГП/ЭСО по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) и до даты фактического введения Исполнителем полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям ГП/ЭСО) электроэнергии (мощности) и подлежит оплате Исполнителем. В этом случае между Заказчиком и Исполнителем заключается соглашение о передаче от Заказчика Исполнителю полученного Заказчиком от ГП/ЭСО права требования с Потребителя стоимости электроэнергии, потребленной с даты планируемого ограничения режима потребления до даты фактического ограничения.

3.5.15. Проводить в соответствии с принятым Графиком проведения проверок, а также по заявкам Заказчика (ГП/ЭСО) о проведении внеплановых проверок, проверки состояния измерительных комплексов Потребителей ГП(ЭСО), ССО и иных владельцев энергооборудования, а именно:

А) имеющих непосредственную границу балансовой принадлежности с электросетями Исполнителя;

Б) получающих электрическую энергию и мощность через бесхозяйные сети;

В) получающих электрическую энергию и мощность через сети организаций, не имеющих тарифа на услуги по передаче электрической энергии и мощности, утвержденного в установленном порядке, но технологически участвующих в процессе передачи электрической энергии и мощности.

3.5.16. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электрической энергии и мощности).

3.5.17. В случае выявления Потребителей ГП(ЭСО), осуществляющих неучтенное (бездоговорное, безучетное) потребление электрической энергии и мощности, - принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному Потребителю ГП(ЭСО) и сообщать о выявленном неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении Заказчику с направлением ему «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии и мощности». Порядок оформления указанных актов и сроки направления их Заказчику установлены в разделе 5 настоящего Договора.

3.5.18. Снимать показания приборов учета по соответствующему Потребителю ГП(ЭСО), ССО (ИВС) в случае прекращения Договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) между Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС) и ГП (ЭСО). Снятие показаний производится на дату, указанную в соответствующем уведомлении ГП(ЭСО), а в случае получения уведомления позднее указанной в нем даты расторжения Договора с Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС), то на дату, следующую за днем получения соответствующего уведомления. Аналогичным образом Исполнитель обязан действовать при получении от Заказчика уведомления о прекращении договора оказания услуг по передаче (полностью или в части), заключенного Заказчиком с ГП (ЭСО) или Потребителем.

Решение о введении режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Потребителю ГП(ЭСО), с которым прекращен Договор энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии), а также реализация указанного решения, производится Исполнителем самостоятельно, исходя из наличия или отсутствия договорных отношений Потребителя ГП(ЭСО) с каким-либо иным ГП(ЭСО), а также требований действующего законодательства о порядке введения режима ограничения. В случае введения режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Исполнитель на дату выполнения таких действий также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем ГП(ЭСО), ССО (ИВС) договора с иной энергосбытовой организацией, либо выхода на рынок электроэнергии нового Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС) Исполнитель производит снятие показаний приборов учета на соответствующую дату.

3.5.19. Обеспечить подключение Потребителей ГП(ЭСО) под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Заказчика.

3.5.20. Обеспечить проведение и обработку замеров потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу Заказчика. Обработанные результаты замеров направлять Заказчику в сроки и по форме, согласованной Сторонами.

3.5.21. При получении предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика/ГП/ЭСО по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО) и по возобновлению их электроснабжения, - в день получения предписаний, решений и т.д., передать Заказчику/ГП/ЭСО копии соответствующих документов.

3.5.22. Привести в соответствие с требованиями, установленными действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, принадлежащие Исполнителю системы коммерческого учета электроэнергии и мощности, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в том числе используемые для определения объемов электрической энергии и мощности, приобретаемой ГП(ЭСО) на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

3.5.23. Обеспечить незамедлительное извещение ГП (ЭСО) об известных Исполнителю фактах нарушения электроснабжения Потребителей ГП (ЭСО) и снижения показателей качества электрической энергии, об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности.

3.5.24. Заключить договор купли – продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь), образующегося в процессе передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя с ГП (ЭСО).

Исполнитель обязан в срок не позднее 5 дней после заключения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в

сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

Исполнитель обязан в срок не позднее 30 дней до даты расторжения/прекращения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Исполнителя извещать об этом Заказчика.

3.5.25. Предоставлять Заказчику по его запросу в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) отчеты обо всех поступивших заявках и письмах (уведомлениях), предусмотренных разделами 2-4, 8 настоящего Договора. Отчеты оформляются в бумажном и электронном виде и должны отражать информацию о: наименовании ГП (ЭСО); номере и дате письма, заявки, уведомления, распоряжения ГП (ЭСО); действиях по заявке (ограничение или возобновление); дате и времени приостановления/возобновления электрической энергии согласно заявке; основаниях для приостановления/возобновления электрической энергии; наименовании отключающего/включающего оборудования (ПС, ТП, питающих линий); принятых решениях о выполнении заявки. В случае предоставления неполной информации, Заказчик вправе приостановить проведение платежей по Договору.

3.5.26. Сообщать Заказчику по его запросу в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) о любых действиях в отношении приборов учета, находящихся в границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя, показания которых используются при исполнении настоящего Договора, которые влияют на исполнение настоящего Договора (прекращении их функционирования, неисправностях, демонтаже, хищении и т.п.). Обо всех изменениях в схеме учета, определенной настоящим Договором, Исполнитель обязан в течение 10 дней информировать Заказчика. О таких изменениях Стороны оформляют соответствующее дополнительное соглашение к Договору. В случае отказа Исполнителя в подписании такого дополнительного соглашения стороны при исполнении договора руководствуются соответствующими документами, фиксирующими изменение схемы учета. Демонтаж/замена приборов учета должна осуществляться Исполнителем в присутствии представителя Заказчика с составлением соответствующего акта.

3.5.27. Уведомлять Заказчика:

- об объеме максимальной мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);
- о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к ее сетевым объектам и заключенных договорах на технологическое присоединение за прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);
- об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций)».

3.5.28. В течение 10 (десяти) календарных дней с даты заключения настоящего Договора Исполнитель обязуется представить Заказчику информацию в отношении всей цепочки его собственников (данные об участниках; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведения о составе исполнительных органов Исполнителя по форме, указанной в Приложении №10 к настоящему договору.

Указанная информация предоставляется с приложением копий подтверждающих документов, заверенных надлежащим образом.

3.5.29. Исполнитель обязуется представлять Заказчику:

- уведомления о планируемом изменении состава собственников Исполнителя (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Исполнителя, не позднее 30 (тридцати) календарных дней до планируемой даты наступления соответствующего события (юридического факта);

- информацию об изменении состава собственников Исполнителя (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Исполнителя. Информация представляется по форме, согласно Приложению №10 к настоящему договору, не позднее 3-х календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта), с подтверждением соответствующими документами, посредством направления их факсимильной связью, а также способом, позволяющим подтвердить дату получения.

3.5.30. В случае неисполнения Исполнителем обязанности, установленной п.п. 3.5.28, 3.5.29 настоящего договора, Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора без возмещения Исполнителю убытков, связанных с расторжением Договора.

3.5.31. Исполнитель подтверждает свое согласие на обработку информации, предоставленной в соответствии с п.п. 3.5.28, 3.5.29 настоящего Договора, включая сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, обезличивание, блокирование, удаление, уничтожение, а также на передачу указанной информации в вышестоящие организации и государственные органы.

В отношении согласия на обработку персональных данных физических лиц и/или сведений о юридических лицах в составе участников и/или исполнительных органов Исполнителя, Исполнитель обязуется получить у них такое согласие самостоятельно.

3.5.32. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующими нормативно-правовыми актами.

4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЕ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ И ВОЗОБНОВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП/ЭСО выполняется путем отключения коммутационных аппаратов в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима электропотребления» (далее по тексту – Правила). При отсутствии коммутационных аппаратов полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности производится путем создания видимого разрыва электрической сети в порядке, предусмотренном действующими нормативными актами и Договором.

4.2. Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из следующих обстоятельств:

а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в следующих действиях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, если это привело к образованию задолженности

потребителя перед гарантирующим поставщиком, энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

- неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности потребителя перед сетевой организацией по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

- неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

- возникновение у граждан, ведущих садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, задолженности по оплате электрической энергии по договору энергоснабжения или перед садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом ввиду неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате части стоимости электрической энергии, потребленной при использовании имущества общего пользования садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества, и части потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу;

в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя, которое установлено гарантирующим поставщиком, заключившим с этим потребителем в случаях, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения), договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

4.3. Уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления, направляемое исполнителю (субисполнителю) инициатором введения ограничения, должно содержать следующую информацию:

- основание введения ограничения режима потребления;
- информация об уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления, а в случаях, предусмотренных пунктом 10 Правил, также информация об уведомлении уполномоченного органа субъекта Российской Федерации и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;
- информация о способе уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления, определенном в соответствии с пунктом 8 Правил, с указанием контактной информации потребителя;
- вся информация, содержащаяся в уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления.

Инициатор введения ограничения режима потребления вправе включить в уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления любую дополнительную информацию, необходимую, по его мнению, для обеспечения своевременного введения ограничения режима потребления.

В случае если ограничение режима потребления вводится в связи с наступлением обстоятельств, указанных в подпункте «б» пункта 2 Правил, и инициатором введения ограничения режима потребления является энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, к уведомлению о необходимости введения ограничения режима потребления прилагается выписка из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), нарушение потребителем обязательств по которому послужило основанием для введения ограничения, содержащая сведения о наличии договорных отношений между инициатором введения ограничения и потребителем, о реквизитах лица, выступающего потребителем по этому договору, а также перечень точек поставки, в которых энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией по данному договору исполняются обязательства по продаже (поставке) электрической энергии (мощности).

4.4. Исполнитель (субисполнитель) при введении ограничения режима потребления со своих объектов электросетевого хозяйства или через бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям исполнителя (субисполнителя), составляет акт о введении ограничения режима потребления, содержащий следующую информацию:

а) полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в Едином государственном реестре юридических лиц;

б) фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

в) фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

г) основание введения ограничения режима потребления;

д) описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

е) тип ограничения режима потребления (частичное или полное);

ж) место, дата и время составления акта;

з) дата и время введения ограничения режима потребления;

и) уровень частичного ограничения режима потребления - если в отношении потребителя вводится частичное ограничение режима потребления;

к) уровень потребления иных лиц, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится полное ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

л) адрес, по которому производятся действия по введению ограничения режима потребления;

м) технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства исполнителя (субисполнителя), посредством которых введено ограничение режима потребления, с указанием места установки отключенных коммутационных аппаратов (при их наличии);

н) номера, место установки и показания приборов учета, используемых в соответствии с пунктом 12 (1) Правил для контроля соблюдения потребителем введенного ограничения режима потребления, на дату и время введения ограничения режима потребления;

о) фамилия, имя и отчество (при наличии) лица, уполномоченного на подписание акта от имени потребителя;

п) причины, по которым ограничение режима потребления не было введено, - если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя ограничение режима потребления не было введено.

Акт о введении ограничения режима потребления, акт о необеспечении доступа и акт проверки введенного ограничения режима потребления составляются в 3 экземплярах (в 4 экземплярах - если введение ограничения режима потребления осуществляется субисполнителем).

Соответствующий акт подписывается заинтересованными лицами, присутствующими при его составлении. В случае отказа потребителя от подписания акта, а также в случае отсутствия потребителя при составлении акта в акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, которые своей подписью подтверждают достоверность информации, содержащейся в акте, о чем собственноручно выполняют соответствующую запись в акте.

4.5. Возобновление подачи электрической энергии или прекращение процедуры введения ограничения режима потребления с учетом положений пункта 19(2) Правил осуществляется после устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не позднее чем через 24 часа со времени получения инициатором введения ограничения уведомления об устранении потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

4.6. При возобновлении подачи электрической энергии Исполнителем (субисполнителем) составляется акт о возобновлении подачи электрической энергии в порядке, установленном пунктом 19(1) Правил.

5. СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА

5.1. Снятие показаний приборов учета потребления электрической энергии по бытовым потребителям и по юридическим лицам и гражданам, осуществляющим предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, производит уполномоченный представитель Исполнителя в порядке, предусмотренном Правилами и настоящим Договором.

Показания приборов учета потребления электрической энергии и мощности фиксируются в Акте снятия показаний приборов учета, который подписывается представителями Исполнителя и лица, с которым у Исполнителя есть непосредственная или опосредованная балансовая граница (если иное не предусмотрено настоящим Договором или приложениями к нему). Акт снятия показаний приборов учета скрепляется печатями Исполнителя и Потребителя.

5.2. Не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным, Исполнитель предоставляет Заказчику в электронном виде данные (за период с 00-00 часов 1 числа расчетного месяца по 24-00 часа последнего числа расчетного месяца) о почасовых объемах потребления расчетных и контрольных интервальных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, на электронную почту: askue80020@rosseti-ural.ru.

При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Потребителей сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Исполнитель и передает Заказчику данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде.

В случае отсутствия у Исполнителя удаленного доступа к данным системам первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет ГП (ЭСО) и передает Исполнителю данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде.

5.3. В случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в установленные Правилами и настоящим Договором сроки, а также в случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется в порядке, установленном пунктом 166 Правил.

5.4. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Исполнителя и Потребителя - юридического лица, объем принятой в сеть Исполнителя (отпущенной из его сети) электрической энергии корректируется на величину технологических потерь на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета. Величина технологических потерь определяется Исполнителем в соответствии с Инструкцией по организации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее

передаче по электрическим сетям, утвержденным приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 326 и включается в Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон или Акт об осуществлении технологического присоединения. В случае отсутствия указанной величины в указанных Актах принимается величина потерь, предусмотренная договором энергоснабжения с Потребителем, указанная в Приложении № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Исполнителя» к настоящему Договору. Расчет технологических потерь электрической энергии от границы балансовой принадлежности до прибора учета не входит в Акт снятия показаний приборов учета, а содержится в Ведомости объемов передачи электрической энергии по Потребителям – юридическим лицам.

ПОРЯДОК СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА АКТОВ НЕУЧТЕННОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА БЕЗУЧЕТНОГО/БЕЗДОГОВОРНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

5.5. По всем фактам отклонения работы расчетных, коммерческих приборов учета (кроме метрологического отказа) от требований действующих норм и правил, а также по всем фактам самовольного присоединения энергопринимающих устройств Потребителя помимо средств учета электрической энергии, Исполнитель обязан составить акты, подтверждающие неучтенное потребление электрической энергии. Объем переданной в отчетном месяце электрической энергии корректируется Исполнителем на величину неучтенной (безучетной) электрической энергии, стоимость которой ГП/ЭСО взыскивает с Потребителя по договору энергоснабжения на основании оформленного Исполнителем Акта неучтенного потребления электрической энергии и мощности в соответствии с Приложениями №7.1, 7.2. настоящего Договора.

5.6. В Актах неучтенного потребления электрической энергии должны содержаться данные о потребителе или лице, осуществляющем неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, способе и месте осуществления выявленного нарушения, описание приборов учета на момент составления акта дата предыдущей проверки, объяснения потребителя или лица, осуществляющего неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, по выявленному факту и его претензии к составленному акту (в случае их наличия).

5.7. В случае выявления нарушений в работе приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя, последний незамедлительно принимает меры по устранению нарушений и сообщает о принятых мерах ГП/ЭСО. В этом случае применяется способ расчета, установленный настоящим Договором или нормативными правовыми актами.

5.8. При оформлении документов о неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении электрической энергии должен присутствовать потребитель или лицо, осуществляющее неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии. Отказ потребителя или лица, осуществляющего неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в акте неучтенного потребления электрической энергии или в отдельном акте, составленном в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

5.9. Акты неучтенного потребления электрической энергии составляются в трех экземплярах: один экземпляр вручается под роспись или заказным письмом с

уведомлением о вручении лицу, допустившему неучтенное (безучтенное, бездоговорное) потребление электрической энергии, второй экземпляр остается у Исполнителя, третий в последующем передается ГП/ЭСО (при условии безучетного потребления электрической энергии) в соответствии с настоящим Договором.

5.10. В резолютивной части Акта Исполнитель указывает меры по устранению допущенных нарушений и устанавливает сроки для их устранения.

5.11. Оформленные надлежащим образом Акты неучтенного потребления, подтверждающие объемы безучетного потребления электрической энергии не позднее 3 рабочих дней с даты составления передаются Исполнителем в адрес ГП/ЭСО. Передача указанных документов производится способом, достоверно подтверждающим время передачи (заказной почтой с уведомлениями о вручении, по акту приема-передачи документов, либо иным способом).

5.12. В случае возврата Актов неучтенного потребления электрической энергии со стороны ГП/ЭСО в связи с его ненадлежащим оформлением, Акт подлежит исправлению в течение 2-х дней с момента получения.

Согласованный сторонами объем неучтенного (безучетного) потребления, зафиксированный на основании исправленных Актов неучтенного потребления электрической энергии, включается в Ведомости объемов передачи электрической энергии за отчетный период услуг (Приложения №4.1, 4.2. к настоящему Договору).

5.13. Определение объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии производится в соответствии с пунктами 187 или 189 Правил.

ОРГАНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ ТЕХНИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ РАСЧЕТНЫХ СРЕДСТВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.

5.14. О необходимости выполнения конкретных мероприятий Заказчик (ГП/ЭСО) письменно уведомляет Исполнителя. Для выполнения указанных мероприятий Исполнитель может привлечь третьих лиц.

5.15. Проверка, замена (приемка) приборов учета осуществляется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами с оформлением «Акта на замену (приемку, проверку) приборов коммерческого учета».

5.16. При приемке приборов учета во вновь организованных точках учета оформляется Паспорт-протокол измерительного комплекса по форме Приложения № 7 к Типовой инструкции по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении РД 34.09.101-94. При изменении состава и характеристик измерительного комплекса учета соответствующая информация вносится в паспорт-протокол.

5.17. Акты на замену (приемку, проверку) приборов коммерческого учета и Паспорта-протоколы скрепляются подписями и печатями уполномоченных представителей лиц, которые приняли участие в процедуре замены (приемки, проверки) приборов учета.

5.18. При замене (приемке) multifunctional программируемых приборов учета Исполнитель осуществляет проверку конфигурации прибора учета, его программирование (при необходимости), установку программной защиты (пароля) от несанкционированного доступа и сохранение параметров конфигурации.

5.19. Исполнитель в течение 3-х рабочих дней предоставляет ГП/ЭСО на бумажном носителе или по факсу Акты на замену (приемку, проверку) приборов коммерческого учета и паспорта-протоколы, в электронном виде конфигурации программируемых приборов учета. В случае отправки по факсу оригиналы предоставляются в течение месяца. Электронный адрес согласовывается дополнительно.

5.20. При осуществлении ГП/ЭСО контрольных функций по получению данных с multifunctional программируемых счетчиков Исполнитель сообщает пароль ГП/ЭСО по его письменному запросу.

5.21. Исполнитель за 5 дней до начала месяца по проведению работ по техническому обслуживанию приборов учета официально уведомляет ГП/ЭСО о сроках проведения работ.

5.22. Заказчик (ГП/ЭСО) имеет право проведения работ по техническому обслуживанию приборов учета на объектах Потребителей с предоставлением необходимых документов Исполнителю.

Исполнитель по письменному запросу Заказчика (ГП/ЭСО) предоставляет информацию, имеющуюся у Исполнителя по измерительным комплексам расчетного и контрольного учета.

6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ И СТОИМОСТЬ УСЛУГ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ПЕРЕДАННОГО ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ.

6.1. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

6.2. Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя определяются по уровням напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), по тарифным группам Потребителей ГП (ЭСО), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки Производителей электрической энергии (далее по тексту Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН).

При этом, в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки Производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором Производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

6.3. Количество мощности, переданной из сетей Исполнителя, определяется величиной заявленной мощности, указанной в Приложении №3.2 к настоящему Договору.

6.4. Количество электрической энергии, переданной из сетей Исполнителя, определяется по следующей формуле:

$$W = \left(\sum W_{по_{гп}} + \sum W_{по_{эсо}} \right) + \sum W_{ссо} + \sum W_{по_{пд_прэ}} + \sum W_{по_{пд_орэ}} - \sum W_{по_{мп}}$$

Где: $\sum W_{по_{гп}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{по_{эсо}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с Энергосбытовыми организациями, действующими на территории Исполнителя;

$\sum W_{ссо}$ - суммарный объем электрической энергии, переданной Исполнителем в сеть ССО (транзит в сальдовом выражении);

$\sum W_{\text{ПОПД_РРЗ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска),

переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электрическую энергию и мощность у соответствующего ГП(ЭСО) на розничном рынке и заключивших Договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии непосредственно с Заказчиком;

$\sum W_{\text{ПОПД_ОРЗ}}$ - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска),

переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, покупающих электрическую энергию и мощность на оптовом рынке самостоятельно или через Энергосбытовые организации.

$\sum W_{\text{ПОМП}}$ - суммарный объем электрической энергии (мощности), переданной по

сетям Исполнителя на собственное потребление Монопотребителю.

6.5. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям и в сети ССО/ИВС, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ИМЕЮЩИМ ДОГОВОРЫ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ (КУПИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ) С СООТВЕТСТВУЮЩИМ/(-ЕЙ) ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ/ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ.

6.6. Фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, определяется как сумма следующих величин:

$$W_{\text{ПОГП/ЭСО}} = \sum W_{\text{ПОФИЗ.Л.}} + \sum W_{\text{ПОЮР.Л.}} + \sum W_{\text{БУП}}$$

Где: $\sum W_{\text{ПОФИЗ.Л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - физических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение № 2 к настоящему Договору);

$\sum W_{\text{ПОЮР.Л.}}$ - суммарный объем переданной по сетям Исполнителя электроэнергии для Потребителей - юридических лиц, заключивших договоры с соответствующим ГП(ЭСО), действующим (ей) на территории Исполнителя (Приложение № 2 к настоящему Договору);

$\sum W_{\text{БУП}}$ - суммарный объем электроэнергии, зафиксированный в Актах о неучтенном потреблении, оформленных в соответствии с настоящим Договором.

6.7. Если передача электрической энергии и мощности не является основным видом деятельности Исполнителя, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Исполнитель предоставляет в срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем отчет о расходе электроэнергии, предусмотренный договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии), а также платежные документы (счет-фактуры) на покупку электрической энергии и мощности.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

6.8. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

6.9. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО, в том числе согласно соответствующему «Акту разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон», «Акту об осуществлении технологического присоединения» либо согласованным расчетным способом.

6.10. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется расчетным способом в соответствии с настоящим Договором и Приложениями к нему.

ФОРМИРОВАНИЕ И СОГЛАСОВАНИЕ ОТЧЕТНЫХ ДАННЫХ ПО ОБЪЕМУ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

6.11. Объем приема электрической энергии и мощности в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения.

6.12. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета, и до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам приема электрической энергии и мощности:

6.12.1. Из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности);

6.12.2. Из сети ССО, иного владельца энергооборудования (ИВС) или из бесхозяйных сетей, или от организаций, осуществляющих деятельность по Производству (генерации) электроэнергии, с которым у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

6.13. Исполнитель в срок до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Актов снятия показаний приборов учета по точкам приема электрической энергии и мощности формирует и подписывает Ведомости приема-передачи электрической энергии с каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает электрическая энергия и мощность. Указанные Ведомости подписываются и скрепляются отгисками печатей Исполнителя и организации, из сети которой в сеть Исполнителя поступает электрическая энергия и мощность.

6.14. Исполнитель в срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Ведомостей приема-передачи электрической энергии формирует, подписывает и направляет Заказчику Сводную ведомость приема электрической энергии в сеть Исполнителя с разбивкой по Муниципальным образованиям.

6.15. Исполнитель в срок до 24:00 часов последнего дня отчетного месяца производит снятие показаний приборов учета по точкам отпуска, оформляет в 2-х экземплярах до 03 числа месяца, следующего за отчетным месяцем с Потребителями ГП(ЭСО), ССОИВС/Производителем Акты снятия показания приборов учета. Определяет объем переданной Потребителям ГП (ЭСО)/ССО/ИВС/Производителю электрической энергии в срок до 04 числа месяца, следующего за отчетным месяцем,

на основании всех первичных документов, расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ).

6.16. Исполнитель на основании Актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, расчетных способов определения объема отпущенной электрической энергии и мощности, Актов неучтенного потребления, а также данных систем АСКУЭ (АИИС КУЭ), определяет величину отпущенной электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), ССО/ИВС/Производителю за отчетный период и формирует отдельные Ведомости объемов передачи электрической энергии с разбивкой по Муниципальным образованиям в 3-х (трех) экземплярах по каждому ГП, по каждой ЭСО с выделением в отдельные ведомости по юридическим (с выделением Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к ГН) и физическим лицам, а также ведомости по: 1) объемам передачи электрической энергии и мощности, купленным Потребителями на оптовом рынке электрической энергии, 2) объему передачи электрической энергии и мощности по соответствующим Договорам услуг, заключенным непосредственно между Заказчиком и потребителями ГП(ЭСО), покупающими энергию на розничном рынке, 3) объему электрической энергии и мощности, отпущенной в сеть всех ССО/ИВС.

Раздельные Ведомости объемов передачи электрической энергии по Потребителям ГП (ЭСО) – юридическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, с разбивкой по Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН, и Ведомости объемов передачи электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) – физическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя, передаются Исполнителем на согласование соответствующему ГП(ЭСО) электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Исполнителя, до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.17. Исполнитель в срок до 11 числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет ГП (ЭСО) на согласование технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Исполнителя.

6.18. Ведомость приема-передачи электрической энергии по каждой ССО подлежат предварительному согласованию с соответствующей ССО и передаются Исполнителем Заказчику в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Исполнителя и ССО, до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

6.19. Все указанные ведомости, передаются в бумажном, а также в электронном виде по форме, устанавливаемой Сторонами. В случае предоставления указанных документов в иной форме (макету), Заказчик вправе по своему усмотрению отказаться принимать данные Исполнителя, либо продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Заказчика, но не более чем на 3 рабочих дня.

6.20. При возникновении разногласий по указанным ведомостям ГП (ЭСО) в срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем, оформляет, подписывает со своей Стороны и направляет Исполнителю протоколы разногласий к каждой ведомости, по которой возникают разногласия, поясняющие и обосновывающие причины разногласий.

6.21. В срок до 12 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Исполнитель формирует на основании согласованного (неоспариваемого) объема передачи электрической энергии и мощности «Сводную ведомость объемов передачи электрической энергии и мощности» и направляет Заказчику. Также Исполнитель направляет подписанные Ведомости объемов передачи электрической энергии вместе с протоколами разногласий ГП(ЭСО) (при наличии разногласий).

6.22. Исполнитель оформляет Акт оказанных услуг на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электрической энергии и мощности за отчетный

месяц и направляет его Заказчику до 14 числа, следующего за отчетным месяцем с одновременным предоставлением счета - фактуры, оформленного в соответствии со статьей 169 НК РФ.

6.23. Если Исполнитель и ГП(ЭСО), ССО не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном порядке Стороны в расчетах по Договору, при определении объемов оказанных услуг в целях их оплаты и в иных случаях, когда необходимо установление объемов переданной по настоящему Договору электрической энергии, принимают объемы переданной электрической энергии в размере согласованной величины.

6.24. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.25. Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Исполнителя, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется следующим образом:

$$S' = \left(T^{cod.} \times W^{м'} + T^{м.р.} \times W_{по}^{э'} \right), \text{ где:}$$

$T^{м.р.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для территориальной сетевой организации ООО «Энергосервис Звездного» органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./кВт.ч.;

$W_{по}^{э'}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде из сетей Исполнителя, который определяется в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора, кВт.ч.;

$T^{cod.}$ - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для территориальной сетевой организации ООО «Энергосервис Звездного» органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./кВт/мес;

$W^{м'}$ - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Заказчиком по настоящему Договору, которая определяется на основании Приложения 3.2., кВт.

6.26. Изменение Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его вступления в силу.

В случае, если МТР Пермского края произведет изменение тарифов Исполнителя на услуги по передаче электрической энергии и мощности, введя его в действие не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Исполнитель обеспечил снятие показаний приборов учета на эту дату. В случае, если на соответствующую дату снятие показаний приборов учета не было произведено, либо произведено в нарушение порядка, предусмотренного настоящим Договором, то расчеты за услуги по передаче электрической энергии и мощности производятся Заказчиком исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.27. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится до 25 числа месяца, следующего за отчетным, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии согласно Акту оказания услуг и на основании выставленного Исполнителем счета-фактуры на неоспариваемый объем оказанных

6.28. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Заказчиком одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.29. Исполнитель не вправе производить уступку любым третьим лицам права требования уплаты причитающихся ему с Заказчика денежных средств без письменного согласия Заказчика. Уступка права требования к Заказчику оформляется трехсторонним Договором.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, Стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО), ССО;

б) нарушение электроснабжения Исполнителя в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами, в пределах балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Заказчика.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям ГП(ЭСО), ССО/ИВС, в том числе сверх сроков, определенных категорией надежности снабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения/возобновления режима потребления электрической энергии и мощности;

в) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами;

г) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности, в том числе, сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения.

7.2. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему Договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.3. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик, Потребители ГП(ЭСО), ГП, ЭСО, иные лица понесут расходы и (или) убытки (в том числе по оплате наложенных административных санкций), указанные расходы и (или) убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.4. В том случае, если Исполнитель не предоставляет (несвоевременно предоставляет) Заказчику или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами и/или определенной условиями договора) форме отчеты, предусмотренные настоящим Договором, Заказчик вправе в соответствующей части приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору до представления Исполнителем соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

При этом в случае, если после предоставления Исполнителем оформленных надлежащим образом отчетов потребуются внесение Заказчиком изменений в свою бухгалтерскую и налоговую отчетность, влекущих наложение/взыскание на Заказчика финансовых/административных санкций и осуществление дополнительных затрат, то Заказчик вправе взыскать данные затраты с Исполнителя (ст. 15 ГК РФ).

7.5. В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Исполнителя ГП(ЭСО) вследствие необоснованного неисполнения или ненадлежащего исполнения заявок на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, возобновления подачи электрической энергии и мощности были возмещены ему Заказчиком (в том числе взысканы по решению суда), то Заказчик вправе взыскать с Исполнителя в регрессном порядке возмещенные (взысканные) убытки, а также стоимость услуг Заказчика по передаче данного объема электрической энергии и мощности до сетей Исполнителя и возмещение иных расходов, связанных с передачей данного объема электрической энергии и мощности, а также судебных расходов. В случае возмещения Исполнителем Заказчику указанных в настоящем подпункте сумм, Заказчик уступает Исполнителю полученное от ГП (ЭСО) право требования к Потребителю ГП(ЭСО) уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Заказчиком от Исполнителя денежных средств.

7.6. При недопуске представителей Заказчика, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии и мощности, зафиксированного «Актом недопуска к приборам расчетного учета» (приложение №6 к настоящему Договору), Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части объектов, по которым был произведен недопуск, а также потребовать от Исполнителя возмещения убытков, вызванных недопуском или несвоевременным допуском представителей Заказчика, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и качества энергии.

7.7. При несвоевременном приведении систем коммерческого учета электрической энергии, находящихся в границах балансовой принадлежности Исполнителя, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Исполнитель компенсирует вызванные этим убытки.

7.8. В случае, если Исполнитель не выставил счет-фактуру в срок, позволяющий Заказчику оплатить услуги в срок, указанный в п. 6.27 настоящего Договора, либо выставил счет-фактуру, содержание которой не соответствует ст. 169 НК РФ, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в сумме налога на добавленную стоимость, которая могла бы быть предъявлена Заказчиком к вычету или возмещению из бюджета при условии надлежащего оформления и предоставления счет-фактуры. Для целей применения настоящего пункта Стороны признают, что понятие «выставил» означает оформление и передачу Заказчику счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Заказчик не обязан доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещении Заказчику из бюджета суммы НДС.

7.9. При нарушении Исполнителем обязательств, предусмотренных п. 3.5.26. настоящего договора, касающихся обеспечения Исполнителем надлежащего учета

электроэнергии (мощности) в границах его балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Заказчик вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части соответствующих точек, а также потребовать уплаты штрафной неустойки в размере 50 000 (пятидесяти тысяч) рублей за каждый случай вмешательства в работу прибора учета/совершения иных несогласованных действий, влияющих на исполнение обязательств по Договору. Уплата штрафной неустойки не освобождает Исполнителя от возмещения убытков, вызванных нарушением/прекращением работы приборов учета, выявленных Заказчиком, ГП, ЭСО, ССО (ИВС).

7.10. В случае удовлетворения в судебном порядке требований третьего лица о взыскании с Заказчика стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанных третьим лицом, с использованием технических устройств электрических сетей, принадлежащих Исполнителю, при условии, что периодом взыскания охватывается период, в течение которого Заказчиком оплачены услуги Исполнителя по настоящему Договору, Исполнитель обязуется возратить Заказчику все денежные средства, полученные им в качестве оплаты стоимости услуг по передаче электрической энергии и мощности по настоящему Договору за весь срок, который охватывается периодом взыскания.

7.11. 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.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

По требованию любой из Сторон создается согласительная комиссия, определяющая возможность дальнейшего исполнения взаимных обязательств. При невозможности дальнейшего исполнения обязательств Сторонами сроки их исполнения отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

7.12. Стороны пришли к соглашению о том, что в рамках настоящего договора по отношению к денежному обязательству Заказчика проценты, предусмотренные ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, не начисляются и не подлежат оплате.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1 Настоящий Договор считается заключенным с момента подписания Сторонами Договора и Приложений №№ 1, 2, 3.1, 3.2, 11 к нему и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с «01» мая 2024г. Договор действует по 31 декабря 2024г.

8.2. Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу настоящего Договора в отношении Потребителей ГП(ЭСО), в отношении которых Заказчик имеет вступившие в силу на этот момент Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП(ЭСО), Потребителями.

9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

9.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении Договора, а также сведения,

вытекающие из содержания Договора, являются коммерческой тайной и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия Договора и в течение трех лет после его окончания.

9.2. Каждая из сторон обязана уведомить другую Сторону о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации предприятия; о внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения предприятия; при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента свершения соответствующего факта.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему Договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для Электросетевой организации и Потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004г. и «О функционировании розничных рынков электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №442 от 04.05.2012г. в редакциях, действующих на дату существования соответствующих отношений по настоящему Договору.

9.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в настоящем Договоре.

Сторона, инициирующая внесение изменений в договор, направляет другой Стороне дополнительное соглашение с оформлением необходимых приложений.

9.5. В случае не урегулирования споров между Сторонами путем переговоров все споры, разногласий и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, Стороны будут разрешать в претензионном порядке.

Срок ответа Исполнителя на претензию, исходящую от Заказчика – 5 (пять) рабочих дней со дня направления претензии от имени Заказчика.

По любым разногласиям и требованиям, возникающим из настоящего Договора или в связи с ним, срок ответа Заказчика на претензию, исходящую от Исполнителя, устанавливается в соответствии с действующим законодательством.

Преддоговорные споры и разногласия, по которым стороны не достигли согласия путем переговоров, в том числе в претензионном порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде Пермского края. При этом с заявлением в арбитражный суд о рассмотрении преддоговорного спора вправе обратиться любая из сторон.

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

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

Все приложения, указанные в настоящем пункте, являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

10.1. Приложение № 1 «Перечень точек приема электрической энергии и мощности в сеть ПКГУП «КЭС» по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа

(2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: Пермский край, г. Добрянка;

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети ПКГУП «КЭС» по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: Пермский край, г. Добрянка;

10.3. Приложение № 3.1 «Плановое количество электрической энергии, отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя на 2024 год по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: Пермский край, г. Добрянка;

10.4. Приложение № 3.2 «Плановое количество заявленной мощности, отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя на 2024 год по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: Пермский край, г. Добрянка;

10.5. Приложение № 4 Форма «Сводной ведомости объемов передачи электрической энергии и мощности»;

10.6. Приложение № 4.1 Форма «Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей – юридических лиц»;

10.7. Приложение № 4.2 Форма «Ведомости объемов передачи электрической энергии для бытовых Потребителей (физических лиц)»;

10.8. Приложение № 5 Форма «Сводной ведомости приема электрической энергии»;

10.9. Приложение № 5.1 Форма «Ведомости приема - передачи электрической энергии»;

10.10. Приложение № 6 Форма «Акта недопуска к приборам расчетного учета»;

10.11. Приложение № 7.1 Форма «Акта неучтенного потребления электрической энергии бытовым Потребителем»;

10.12. Приложение № 7.2 Форма «Акта неучтенного потребления электрической энергии юридическим лицом»;

10.13. Приложение № 8 Форма «Акта оказанных услуг»;

10.14. Приложение № 9 Форма «Акта сверки расчетов»;

10.15. Приложение №10 Форма «Информация о заключенных договорах»;

10.16. Приложение №11 «Форма «Перечень объектов межсетевой координации».

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

ПКГУП «КЭС»

Юр. адрес: 617831, Пермский край,
Чернушинский городской округ, г. Чернушка,
ул. Дзержинского, 11-а

Факт. адрес: 617831, Пермский край,
Чернушинский городской округ, г. Чернушка,
ул. Дзержинского, 11-а

Почтовый адрес: 617831, Пермский край,
Чернушинский городской округ, г. Чернушка,
ул. Дзержинского, 11-а

Заказчик:

ПАО «Россети Урал»

Юр. адрес: 620026, г. Екатеринбург,
ул. Мамина-Сибиряка, строение 140

Факт. адрес: 614990, г. Пермь,
Комсомольский проспект, д. 48.

Почт. адрес: 614990, г. Пермь,
Комсомольский проспект, д. 48

ИНН 6671163413

КПП 997650001

ИНН 5957000504
КПП 595701001
Расчетный счет 40702810900000123389
Корр/счет 30101810200000000823
БИК 044525823
Банк: филиал банка ГПБ (АО) Западно-
Уральский

Расчетный счет 407028102280000002693
Корр/счет 30101810400000000952
БИК 046577952
Банк: Филиал Банка ВТБ (ПАО)
в г. Екатеринбурге

12. ПОДПИСИ СТОРОН

Исполнитель:

ПКГУД «КЭС»


/В.А. Локтин /
« » 2024г.
М.П.



Заказчик:

ПАО «Россети Урал»


/А.А. Шагов/
2024г.
М.П.



Договорная работа / Пермэнерго / АУ / Договоры /
Расходный / Услуги по передаче электроэнергии

Э К З Е М П Л Я Р
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Вид договора: Z02-Услуги по пер.э/э	
Регистрационный номер: BP-2024-421927	
Дата регистрации: 23.07.2024	
Статус: Печать	
Номер договора в SAP: Z028400016237 000 00	
Дата заключения: 26.07.2024	
Контрагент: Пермское краевое государственное унитарное предприятие "Краевые электрические сети" ПКГУП "КЭС" : Кредитор	
Сумма с НДС: 0	Сумма НДС: 0
Сумма без НДС: 0	Код НДС: 20%
СМСП: Нет	
Разногласия к договору: Нет	
Предмет Договора: В связи с принятием на баланс на праве хоз. ведения имущества ТП База ОРСА, КЛ-10кВ, Пермский край, г. Добрянка заключаем дополнительный договор по тарифу ООО "Энергосервис Звездного".	
Куратор: Косожихина Ирина Александровна (84-ОРУпоЭМ)	
Балансовая единица: 84-Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"	
Подписант: Шагов Александр Александрович (84-Руков-воИАПЭ)	
Ответственное структурное подразделение: 84150000-Управление реализации услуг и учета электроэнергии (84-УРУиУЭ)	
ЦФО:	
Основание заключения договора: не требует	
Номер протокола/письма: КЭСисх-08-526	Дата протокола/письма: 10.07.2024
Номер закупки: 0	Номер лота: 0
Идентификатор: 000002fd020ihl5t	

История согласования документа					
Этап №1 Согласование ОСП - ОРСТСО					
ФИО	Должность	Подразделение	Начало	Завершение	Состояние
Мазунина О.В. / ПАО "Россети Урал"	Начальник отдела	84150900-Отдел по работе с ТСО (84-ОРСТСО)	24.07.2024 08:30:50	24.07.2024 13:26:51	Согласовано
Реутов Н.А. / ПАО "Россети Урал" доп. согласующий у Мазунина О. В.	Начальник отдела	80150100-Отдел методологии и контроля сбыта услуг (80-ОМКСУ)	24.07.2024 08:33:08	24.07.2024 13:26:54	Отозвано
Этап №2 Согласование ОСП – УРУиУЭ					
ФИО	Должность	Подразделение	Начало	Завершение	Состояние

Э К З Е М П Л Я Р

Оперинг-Н.А. / ПАО "Россети Урал"	«Пермэнергосбыт» - Начальник управления	84150000-Управление реализации услуг и учета электроэнергии (84- УРУиУЭ)	24.07.2024 13:26:55	24.07.2024 14:58:48	Согласовано
Реутов Н.А. / ПАО "Россети Урал"	Начальник отдела	80150100-Отдел методологии и контроля сбыта услуг (80-ОМКСУ)	24.07.2024 13:26:55	01.08.2024 09:04:12	Согласовано

Этап №3 Согласование ОФ

ФИО	Должность	Подразделение	Начало	Завершение	Состояние
Овчинникова И.А. / ПАО "Россети Урал"	Начальник отдела	84860000-Отдел финансов (84-ОФ)	01.08.2024 09:04:12	01.08.2024 09:27:29	Согласовано
Никишева О.Б. / ПАО "Россети Урал"	Начальник отдела	84070200-Отдел бизнес- планирования (84-ОБП)	01.08.2024 09:04:12	01.08.2024 10:03:29	Согласовано

Этап №4 Согласование УЭБиЗО

ФИО	Должность	Подразделение	Начало	Завершение	Состояние
Баталов А.А. / ПАО "Россети Урал"	Начальник управления	84830000-Управление экономической безопасности и защиты объектов (84-УЭБиЗО)	01.08.2024 10:03:30	01.08.2024 11:45:15	Согласовано

Этап №5 Согласование УПО

ФИО	Должность	Подразделение	Начало	Завершение	Состояние
Раева Е.М. / ПАО "Россети Урал"	Начальник управления	84210000-Управление правового обеспечения (84- УПО)	01.08.2024 11:45:16	01.08.2024 13:12:28	Согласовано

Штамп

БЕ	84-Филиал ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго"	Э К З Е М П Л Я Р филиала ПАО «Россети Урал» «Пермэнерго»
ПФМ	8484010000-УпрвРеалУчЭн	
Сумма без НДС	0	
Сумма с НДС	0	
Сумма НДС	0	
Бух. счет		
Класс Б/У		
Н/О		
Источник фин.	Себестоимость	
МВЗ/НВЗ		
СПП-элемент		
Фин. позиция	20302-ТСО	
Статья БДР (1)	2.2.4-УСЛУГИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ	
Комментарий		

Связанные документы						
Тип документа	Содержание	Рег. номер	Дата регистрации	Тип связи	Автор связи	Дата связи
Входящие документы	О внесении изменений в договор	ПЭ/6-3990	10.07.2024	В ответ на	Косожихина И.А., ПАО "Россети Урал"	23.07.2024 16:26:52

Комментарии			
Текст комментария	Автор	Дата создания	Примечание

История						
Событие	Статус	Исполнитель	Дата получения	Дата начала работы	Дата окончания	Описание
На печать	Принято к исполнению	Косожихина Ирина Александровна ПАО "Россети Урал"	01.08.2024 13:12:29	01.08.2024 13:12:53		
Согласование	Согласовано	Казанцева Индира Фидарисовна ПАО "Россети Урал"	01.08.2024 11:45:16	01.08.2024 11:55:41	01.08.2024 13:12:28	
Согласование	Согласовано	Баталов Александр Анатольевич ПАО "Россети Урал"	01.08.2024 10:03:30	01.08.2024 10:30:44	01.08.2024 11:45:15	

ЭКЗЕМПЛЯР Событие Филиала ПАО «Россети Урал»		Статус	Исполнитель	Дата получения	Дата начала работы	Дата окончания	Описание
Согласование	«Пермэнерго»	Согласовано	Никишева Ольга Борисовна ПАО "Россети Урал"	01.08.2024 09:04: 13	01.08.2024 09: 26:03	01.08.2024 10: 03:29	
Согласование		Согласовано	Овчинникова Ирина Анатольевна ПАО "Россети Урал"	01.08.2024 09:04: 13	01.08.2024 09: 25:35	01.08.2024 09: 27:29	
Согласование		Согласовано	Реутов Николай Анатольевич ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 13:26: 55	24.07.2024 15: 04:20	01.08.2024 09: 04:12	
Согласование		Согласовано	Опарин Николай Юрьевич ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 13:26: 55	24.07.2024 13: 54:33	24.07.2024 14: 58:49	
Доп. согласование		Отозвано	Мазунина Ольга Викторовна ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 08:33: 08		24.07.2024 13: 26:54	
Согласование		Согласовано	Мазунина Ольга Викторовна ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 08:30: 50	24.07.2024 08: 32:27	24.07.2024 13: 26:51	
Доработка		Завершено	Косожикина Ирина Александровна ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 08:30: 29	24.07.2024 08: 30:43	24.07.2024 08: 30:50	С первого этапа согласования
Согласование		Отозвано	Реутов Николай Анатольевич ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 08:29: 01	24.07.2024 08: 30:23	24.07.2024 08: 30:28	
Согласование		Отозвано	Опарин Николай Юрьевич ПАО "Россети Урал"	24.07.2024 08:29: 01		24.07.2024 08: 30:29	
Согласование		Согласовано	Мазунина Ольга Викторовна ПАО "Россети Урал"	23.07.2024 16:29: 29	24.07.2024 08: 23:24	24.07.2024 08: 29:00	
Создан			Косожикина Ирина Александровна ПАО "Россети Урал"	23.07.2024 16:21: 44			

Версии основного контента

ДОГОВОР_ТСО 2022 (дополнительный) по тарифу ООО ЭС Звездного.doc

Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожикина И.А.

Версии дополнительного контента

Приложения 1,2.xlsx

Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожикина И.А.

Пр_7.1.(акт неучт.бытпотр.) на 2022.doc

Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
--------------	------	----------	----------	-----------------	-------

1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.
Пр_7.2.(акт неучт.юр.) на 2022.doc				филиала ПАО «Россети Урал» «Пормэнерго»	
Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.
Пр_9(Акт сверки) на 2022.doc					
Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.
Приложение 3.1 3.2 на 2024 год Плановые.xls					
Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.
Приложение 4.1,4.2,5,8,10,11 к Договору.xls					
Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.
Приложение 4_.xlsx					
Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.
Приложение 6 на 2022.doc					
Номер версии	Этап	Итерация	Описание	Дата добавления	Автор
1.0				23.07.2024 16:21:44	Косожихина И.А.

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 1
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
№ 73/УРУ.УЭ/334/2024 от 08.08.2024

Перечень точек приема электрической энергии и мощности в сеть ПКТУП «КЭС» по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: Пермский край, г. Добрянка

№ п/п	Наименование точек приема		Место установки учета	Вид учета (расчетный (р) или измерительный (из))	Класс напряжения фидерной линии, кВ	Класс напряжения по тарифу	Технические характеристики учета										Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности					Потери в сети		Примечание					
	Наименование ИС (ТП)	Наименование присоединяемого объекта					Электросчетчики										ТТ		ТН										
							Вид прибора (интегральный, импульсный)	Вид монтажа	Тип	Класс точности	Дата последней поверки	Максимальный ток, А	Дата очередной поверки	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
Сетевая организация - ООО «РЭС»																													
1	ПС Городская	РП-4, кв. №11, КЛ-10кВ, ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м)	РУ-0,4кВ КТП-250	р	10	СН-2	И	А	СЕ 301 R 33 043 - JAZ	*	1 кв. 2013	*	*	008840063004714	*	*	60	*	*	*	*	*	*	*	*	802	Увеличивается на: 0,502%-переменные потери в трансформаторе		-
2			РУ-0,4кВ КТП-250	р	10	СН-2	И	А	СЕ 301 R 33 043 - JAZ	*	1 кв. 2013	*	*	008840063005269	*	*	60	*	*	*	*	*	*	*	*	802	Увеличивается на: 0,502%-переменные потери в трансформаторе		-

*-информация будет занесена после представления акта проверки ИК, акта об осуществлении технологического присоединения



Э К З Е М П Л Я Р
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение №2
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)
17/УР/2024/387/2024 от 02.08.2024

Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети ПКГУП «КЭС» по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: Пермский край, г. Добрянка

№ п/п	Источник питания		Наименование потребителя	Наименование объекта потребления	Класс напряжения фидерной линии, кВ	Класс напряжения по тарифу, кВ	Акт разграничения ВЛ/ЭО					Место установки учета	Вид учета (расчетный (р) или контрольный (к))	Технические характеристики учета										Потери электроэнергии в сети		№ и дата Акт согласования измерений и технологической брони	Включен технологический и аварийный брас	Наименование ТП или ЭСК	Примечание					
	ПАО «Россети Урал»						Лин. Акт	Дата	Присоединенная мощность, МВА	Максимальная мощность, МВт	Единица измерения принадлежности учета			Электросчетчик					ТТ		ТН		Потребитель, кВт	Процент, %										
	Наименование ИС (ТП)	Наименование присоединения												Вид прибора (интегральный, импульсный)	Факт подключения к АСКУЭ	Вид энергии	Тип	Класс точности	Дата последней поверки	Минимальный интервал, лет	Дата очередной поверки	Знаковый номер			Тип					Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
1.1. Потребитель ТП - Физическое лицо																																		
2.1. Потребитель ТП - Юридическое лицо																																		
2.1.1.	ПС "Горьковский"	ТП-База ОРСа, КЛ-10кВ	МКУ "ДРСК"	База ОРСа (Пермский край, г. Добрянка, ул. Промышленная, 1)	0,4	СН-2	*	*	*	*	*	РУ-0,4кВ ТП-База ОРСа	Р	И	А	СБ 301 R 33 043 - JAZ	*	1 кв. 2013	*	*	8840003004714	-	-	-	-	-	1	Учитывается из ветою прихода по п.2.1.3 - СНП "Календа"	*	*	*	*		
2.1.2.	ПС "Горьковский"	ТП-База ОРСа, КЛ-10кВ	МКУ "ДРСК"	База ОРСа (Пермский край, г. Добрянка, ул. Промышленная, 1)	0,4	СН-2	*	*	*	*	*	РУ-0,4кВ ТП-База ОРСа	Р	И	А	СБ 301 R 33 043 - JAZ	*	1 кв. 2013	*	*	8840003005269	-	-	-	-	-	1			*	*	*	*	
2.1.3.	ПС "Горьковский"	ТП-База ОРСа, КЛ-10кВ	СНП "Календа"	Содомы участок (Пермский край, г. Добрянка, ул. Агротехническая)	0,4	СН-2	*	*	*	*	*	РУ-0,4кВ ТП-База ОРСа	Р	И	А	Меркурий 230 АМ-01	*	1 кв. 2013	*	*	14263477	-	-	-	-	-	1			*	*	*	*	

*- информация будет занесена после предоставления актов передачи ИС, актов об осуществлении технологического присоединения



Заказчик
ПАО «Россети Урал»
[Подпись]
/А.А. Шагов/
М П

филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 3.1

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

№ 173/УРУ.УЭ/387/2024 от 02.08.2024 г.

Плановое количество электрической энергии отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя на 2024 год по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу: адрес объекта: Пермский край, г. Добрянка.

№ п/п	Тарифная группа Наименование Потребителя и его объекта	Уровень напряжения	Единицы измерения	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Полезный отпуск электрической энергии из сети, ВСЕГО, в том числе	ВН	тыс.кВт. ч.								
		СН-I	тыс.кВт. ч.								
		СН-II	тыс.кВт. ч.	57	18	2	2	2	3	5	8
		НН	тыс.кВт. ч.								
		Итого:	тыс.кВт. ч.	57	18	2	2	2	3	5	8

Заказчик

Исполнитель



/А.А. Шагов/



/В.А. Локтин/

филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 3.2

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности)

№ 173/УРУ.УЭ/387/2024 от 02.08.2024 г.

Плановое количество заявленной мощности отпускаемой (поставляемой) из сети Исполнителя на 2024 год по объекту электросетевого хозяйства: ТП-База ОРСа (2х630кВА), КЛ-10кВ (750 м), расположенному по адресу:
Пермский край, г. Добрянка.

№ п/п	Тарифная группа Наименование Потребителя и его объекта	Уровень напряжения	Единицы измерения	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Заявленная мощность, ВСЕГО, в том числе	ВН	МВт								
		СН-I	МВт								
		СН-II	МВт	0,189	0,060	0,007	0,007	0,007	0,010	0,017	0,027
		НН	МВт								
		Итого:	МВт	0,189	0,060	0,007	0,007	0,007	0,010	0,017	0,027

Заказчик

Исполнитель



филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго»

Приложение № 4.1

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

№ ПД/УРУ/УЭ/БЗ/КЭ/24/02/08 08 2024

Форма "Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей - юридических лиц"



/А. А. Шагов/
2024 года



Приложение № 4.1

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

№ _____ от _____ г.

Ведомость объемов передачи электроэнергии для Потребителей - юридических лиц по сетям

Наименование сетевой организации (филиала) _____
Наименование ГП/ЭСО _____
период _____

№ п/п	Наименование объекта потребителя	№ договора	МО (район/район)	Точки присоединения к распределительной сети РЭС				Место установки учета	Метод учета *	Вид учета расчетный (ф) контрольный (ф) технический (т)	Вид энергии вставляемая/расставляемая	Тип счетчика	Знаковый номер счетчика	Значимость	Тариф по заявке субъект раз/месяц	Группа (категория) потребителя	Класс напряжения по тарифу	Дата начального списания	Начальное показание	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Разность показаний	Коэффициент трансформации (пересчета)	Потери Потребителя **	Итого расход электрической энергии с потерями, кВтч						Примечание
				ПС	ВЛ-10кВ	ТП	ф.0,4кВ																		ГН	ВН	СН 1	СН 2	ВН	Всего	
1	Наименование МО	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	Наименование Потребителя 1																														
	Объект 1 Потребителя 1																														
	Объект 2 Потребителя 1																														
2	Наименование МО																														
	Наименование Потребителя 2																														
	Объект 1 Потребителя 2																														
	Объект 2 Потребителя 2																														
Итого:																															

Уполномоченный представитель _____ (должность) _____ (Фамилия, Имя, Отчество) _____ М.П. (подпись)
Уполномоченный представитель _____ (должность) _____ (Фамилия, Имя, Отчество) _____ М.П. (подпись)

Примечание: * - 1. Метод учета: за счетчиком, долевая точка, потери и т.д.
** - 3. Потери энергии Потребителя на участке от места установки прибора учета до места границы балансовой принадлежности

Филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 4.2

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности
№ 13/УР/4 УР/887/2024 от 02.08.2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

ПАО «Россети Урал»



2024 года

УТВЕРЖДАЮ:



В. А. Локтин/

2024 года

Приложение № 4.2

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

№ _____ от _____ г.

Форма "Ведомости объемов передачи электрической энергии для бытовых Потребителей (физических лиц)"

Ведомость объемов передачи электроэнергии для бытовых Потребителей по сетям _____

Наименование сетевой организации (филиала) _____

Наименование ГП/ЭСО _____

период _____

№ п/п	Ф.И.О. бытового потребителя	Место расположения электроустановки (адрес)						Точка присоединения к распредел. сети РЭС				Вид регистрации*	Тип счетчика	Значность	Заводской номер счетчика	Тариф по зонам суток день/ночь	Класс напряжения по тарифу	Дата начального списания	Начальное показание	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Разность показаний	Коэффициент трансформации (пересчета)	Потери**	Расход (кВтч)	Примечание
		МО (город/район)	Поселок/насел. пункт	Улица	Дом	Кв	ПС	ВЛ-10кВ	ТП	ф. 0,4кВ																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Потребитель 1																									
2	Потребитель 2																									
																									
	ИТОГО:																									

Уполномоченный представитель _____ (должность) _____ (Фамилия, Имя, Отчество) _____ (дата) _____ (подпись)

Уполномоченный представитель _____ (должность) _____ (Фамилия, Имя, Отчество) _____ (дата) _____ (подпись)

Вид регистрации* - жилой дом, квартира, дача, гараж, сарай, коллективный сад.
Потери** - потери энергии на участке от границы балансовой принадлежности до счетчика

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение №5

к договору оказания услуг по передаче

электрической энергии и мощности

№ 173/УРУ.УЭ/387/2024 от 02.08.2024 г.

Утверждаю:

ПАО "Россети Урал"



Утверждаю:



Приложение №5

к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии и мощности

№ _____ от _____ г.

Форма "Сводной ведомости приема электрической энергии"

Сводная ведомость приема электрической энергии

_____ 201__ г.

№ п/п	Наименование Смежной сетевой организации	Наименование Муниципального образования	Объем, переданной электроэнергии, кВтч				
			Всего	ГН	ВН	СН 1	СН 2
1	ССО1						
2	ССО2						
...							
...	ИТОГО						

Заказчик

" " 20__ г.

Исполнитель

" " 20__ г.

Коси

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

№ ПЭ/УПУ и УЭ/387/2024 от 02.08.2024 г.

Утверждаю:



ПАО «Россети-Урал»

/А. А. Шагов/

2024 года

Утверждаю:



ПАО «Россети-Урал»

/В. А. Локтин/

2024 года

Приложение №5.1

к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности

№ _____ от _____ г.

Форма "Ведомость приема - передачи электрической энергии"

Согласно Актам о снятии показаний приборов учета электрической энергии, составленным представителями _____ и _____, отпущено электрической энергии в электрические сети _____ (наименование ССО - 1) _____ (наименование ССО - 2) _____ (наименование ССО) _____ 201 г.

№ п/п	Наименование объекта смежной сетевой организации (ССО)	МО (город/район)	Точка присоединения к распределительной сети				Место установки учета	Метод учета*	Вид учета**	Вид энергии поставка/реактивная	Тип счетчика	Заводской номер счетчика	Значность	Класс напряжения по тарифу	Дата начального списания	Начальное показание	Дата контрольного списания	Контрольное показание	Разность показаний	Коэффициент трансформации (переводящего)	Итого расход электрической энергии с потерями, кВтч					Примечание	
			ПС	ВЛ-10кВ	ТП	φ0,4кВ															ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
1	Объект 1																										
2	Объект 2																										
	Потери ССО ***																										
ИТОГО:																											

Уполномоченный представитель ССО - 1

(подпись)

(дата)

(подпись)

Уполномоченный представитель ССО - 2

(подпись)

(дата)

(подпись)

Примечания: * - 1. Метод учета: эл. счетчиком, долевая точка, потерн и т.д.

** - 2. Вид учета: технический, расчетный

*** - 3. Потери э/энергии смежной сетевой организации на участке от места установки прибора учета и до места границы

ЭКЗЕМПЛЯР

филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение №6

к договору оказания услуг по передаче электрической
энергии и мощности

№ 173/УРУч В7/387/2024 от 02.08.2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

ПАО «Россети Урал»



А.А. Шагов/

УТВЕРЖДАЮ:

ПКГУ «КРО»

В.А. Локтин/



Форма «Акта недопуска к приборам расчетного учета»

АКТ № _____

недопуска к приборам расчётного учёта

от _____ 20 ____ года

Настоящий акт составлен о том, что представителем предприятия _____
должность, Ф.И.О., доверенность

наименование потребителя, фактический адрес, принадлежность к ГП/ЭСО

В присутствии незаинтересованного лица 1: _____

Ф.И.О., паспортные данные

незаинтересованного лица 2: _____

Ф.И.О., паспортные данные

был осуществлен недопуск к приборам расчётного учёта для проведения снятия показаний (осмотра,
контрольной проверки) представителя Исполнителя _____

(должность, фамилия, имя, отчество)

на следующем объекте:

(наименование объекта, источник питания, адрес местонахождения)

/пояснения потребителя, представителя потребителя/

Представитель

(подпись)

(Расшифровка)

Представитель

(подпись)

(Расшифровка)

Представитель предприятия (Потребитель):

(подпись / от подписи
отказался)

(Расшифровка)

Незаинтересованное лицо 1:

(подпись)

(Расшифровка)

Незаинтересованное лицо 2:

(подпись)

(Расшифровка)

Заказчик

Исполнитель

" ____ " ____ 20 ____ г.

" ____ " ____ 20 ____ г.

Коса

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение №7.1.
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии и мощности
№ 172/УРУиУЭ/387/2024 от 02.08.2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

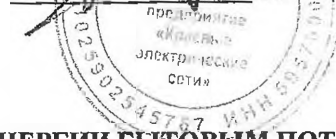
ПАО «Россети Урал»



УТВЕРЖДАЮ:

ПАО «Россети Урал»

В. А. Локтин/



ТИПОВАЯ ФОРМА

АКТ НЕУЧТЕННОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ БЫТОВЫМ ПОТРЕБИТЕЛЕМ

Настоящий акт составлен представителем электросетевой организации

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Представитель энергосбытовой организации (Заказчика)

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Потребитель электрической энергии

(ФИО собственника/наимателя – бытового потребителя)

Представитель потребителя электроэнергии

(ФИО представителя, отношение представителя к бытовому потребителю)

ПРИ ОФОРМЛЕНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА УСТАНОВЛЕНО:

Адрес, место потребления электроэнергии

Потребление производится безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть).

Схема подключения:

№ п/п	Источник питания (ПС, фидер или ВЛ, ТП и т.д.)	Место установки приборов учета	Тип счетчика	№ счетчика	Показание счетчика	Год поверки	Расчетный коэфф.	Тип ТТ

Безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть) потребление выразилось в том, что

Дата предыдущей проверки

Дата предыдущей проверки подтверждается документом

Расчет объема безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления производится в приложении №1 к данному Акту неучтенного потребления. Приложение №1 является неотъемлемой частью Акта неучтенного потребления.

Объяснение представителя потребителя и иных лиц

Э К З Е М П Л Я Р

филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Устранены на месте следующие замечания:

На основании настоящего Акта потребителю предписывается

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения
1	2	3

При неоплате и не устранении допущенных нарушений в срок до «___» _____ 20__ года материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы для возбуждения дела об административном правонарушении в соответствующие контрольно надзорные органы.

Настоящий акт оформлен в 3-х (трёх) экземплярах, - по одному экземпляру для Потребителя, сетевой организации и энергосбытовой организации.

ПОДПИСИ СТОРОН

Представитель сетевой организации

Подпись

ФИО

Представитель энергосбытовой организации

Подпись

ФИО

Представитель потребителя

Подпись

ФИО

ОТ ПОДПИСИ ОТКАЗАЛСЯ:

Ф. И. О.

(Потребитель или Представитель потребителя, присутствующий при составлении акта)

Причина отказа от подписи:

Причина отказа от присутствия при составлении акта:

В присутствии незаинтересованных лиц

Незаинтересованное лицо 1.

(ФИО)

Место регистрации / прописки

контактный телефон

Паспорт _____ выдан «___» _____ г.

Подпись _____

Незаинтересованное лицо 2.

(ФИО)

Место регистрации / прописки

контактный телефон

Паспорт _____ выдан «___» _____ г.

Подпись _____

Жос

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение 1 к типовой форме «Акт неучтенного
потребления электрической энергии бытовым
потребителем»

к договору оказания услуг по передаче электроэнергии и
мощности № 173/УРУи УЭ/387/2024 от
02.08.2024

Порядок расчета объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления.
(нужное подчеркнуть)

Итого объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления составил:
_____ кВтч.

Подписи сторон:

Представитель сетевой организации _____
Подпись ФИО

Представитель Потребителя _____
Подпись ФИО

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение №7.2.
к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии и мощности
№ 177/УРУиУЭ/387/2024 от 02.08.2024

УТВЕРЖДАЮ:

ПАО «Россети Урал»



УТВЕРЖДАЮ:

ПКГУП «КЭС»



/В.А. Локтин/

ТИПОВАЯ ФОРМА

АКТ НЕУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦОМ

Настоящий акт составлен представителем электросетевой организации _____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Представитель энергосбытовой организации _____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Потребитель электрической энергии _____

(наименование организации, ФИО и должность представителя)

Представитель потребителя электроэнергии _____

(ФИО и должность представителя, основания полномочий в подписании акта)

ПРИ ОФОРМЛЕНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА УСТАНОВЛЕНО:

Адрес, место потребления электроэнергии _____

Потребление производится безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть).

Схема подключения:

№ п/п	Источник питания (ПС, фидер или ВЛ, ТП и т.д.)	Место установки приборов учета	Тип счетчика	№ счетчика	Показания счетчика	Год поверки	Расчетный коэфф.	Тип ТТ и ТН

Безучетное, бездоговорное (нужное подчеркнуть) потребление выразилось в том, что _____

Дата предыдущей проверки _____

Дата предыдущей проверки подтверждается документом _____

В период обнаружения безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления электроэнергии у потребителя были подключены следующие энергопринимающие устройства:

№ п/п	Наименование энергопринимающих устройств	Мощность энергопринимающих устройств Р, кВт
1	2	3

Объяснение представителя потребителя и иных лиц _____

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Устранены на месте следующие замечания: _____

Расчет объема безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления производится в соответствии с приложением № 1 к данному Акту неучтенного потребления.

НА ОСНОВАНИИ НАСТОЯЩЕГО АКТА ПОТРЕБИТЕЛЮ ПРЕДПИСЫВАЕТСЯ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения
1	2	3

Потребитель предупрежден, что в соответствии с п.2 «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (Утверждены Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. №442) в связи с выявлением факта безучетного, бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления электрической энергии допускается введение в установленном порядке полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в отношении лица допустившего такое нарушение.

Настоящий акт оформлен в 3-х (трёх) экземплярах, - по одному экземпляру для Потребителя, сетевой организации и энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика).

ПОДПИСИ СТОРОН

Представитель сетевой организации

Подпись

ФИО

Представитель энергосбытовой организации

Подпись

ФИО

Представитель потребителя

Подпись

ФИО

ОТ ПОДПИСИ ОТКАЗАЛСЯ:

Ф. И. О.

(Потребитель или Представитель потребителя, присутствующий при составлении Акта)

Причина отказа от подписи: _____

В присутствии незаинтересованных лиц

Незаинтересованное лицо 1. _____

(ФИО)

Место регистрации / прописки _____

контактный телефон _____

Паспорт _____ выдан « ____ » _____ г.

Подпись _____

Незаинтересованное лицо 2. _____

(ФИО)

Место регистрации / прописки _____

контактный телефон _____

Паспорт _____ выдан « ____ » _____ г.

Подпись _____

№ 001

№ 001

Э К З Е М П Л Я Р
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 1 к типовой форме «Акт неучтенного потребления электрической энергии юридическим лицом» к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности № 173/УУ/УЗ/387/2024 от 02.08.2024

Порядок расчета объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления.
(нужное подчеркнуть)

Итого объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления составил:
_____ кВтч.

Подписи сторон:

Представитель сетевой организации _____
Подпись _____ ФИО _____

Представитель Потребителя _____
Подпись _____ ФИО _____

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 8

к договору оказания услуг по передаче
электрической энергии и мощности

№ 173/УРУ.47/387/2024 от 02.08.2024 г.

УТВЕРЖДАЮ:

ПАО "Россети Урал"



А.А. Шагов/

2024 года

УТВЕРЖДАЮ:

ПКФ "КЭС"



В.А. Локтин/

2024 года

ФОРМА

Акт

об оказании услуг по передаче электрической энергии

за _____

от «___» _____ 20__ г.

ПАО "Россети Урал", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче энергии по договору № _____ от «___» _____ 20__ г. выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование	Количество	Тариф	Сумма (руб.)
1	Услуги по передаче мощности	кВт	руб./кВт	0,00
2	Услуги по передаче электроэнергии	кВтч	руб./кВтч	0,00
3	Всего (п.1+п.2), руб.			0,00
4	НДС			0,00
5	ИТОГО (п.3+п.4)			0,00

Всего сумма по акту (прописью): _____ руб. _____ коп. (в т.ч. НДС-
_____ руб. _____ коп.)

ПАО "Россети Урал" претензий по оказанию услуг к _____ не имеет.

Исполнитель:

_____/_____/_____

Заказчик:

ПАО "Россети Урал"

_____/_____/_____

Лог

«Исполнитель» и «Заказчик» пришли к соглашению о принятии следующей типовой формы
«Акта сверки расчетов» за отчетные периоды

Типовая форма

Акт сверки расчетов между _____ и _____ по обязательствам, согласно _____ по состоянию на _____				
	По данным бухгалтерского учета			
	ПАО «Россети Урал» ИНН _____		(наименование организации) ИНН _____	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Задолженность по состоянию на _____				
Начислено за период _____, всего:				
в т.ч.:				
Погашено за период _____ всего:				
в т.ч.:				
Задолженность по состоянию на _____				

(руб. коп.)

Заказчик:
ПАО «Россети Урал»

_____ подпись

Главный бухгалтер

_____ подпись

« ____ » ____ 20 ____ г.
М.П.

Исполнитель:

_____ подпись

Главный бухгалтер

_____ подпись

« ____ » ____ 20 ____ г.
М.П.

В случае несоблюдения указанной формы любая сторона вправе отказаться от подписания соответствующего документа.

Заказчик:
ПАО «Россети Урал»



Исполнитель:
ПКГУП «КЭС»



/В.А. Локтин/

филиала ПАО «Россети Урал» - «Пермэнерго»



Приложение №10
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности
№ 172/УРУ и УЭ/387/2024 от 02.08.2024



Форма приложения: "Информация о заключенных договорах"

Приложение №10
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности
№ _____ от _____ г.

Информация о заключённых договорах

наименование организации представившей информацию																				
наименование контрагента							договор					информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных)								
№ п.п.*	ИНН	ОГРН	наименование краткое	код ОКВЭД	ФИО руководителя	Серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя	№ договора, дата	Предмет договора	Цена, млн.руб. с НДС	Срок действия договора	иные существенные условия договора	№	ИНН	ОГРН	Наименование/ФИО	адрес регистрации	серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физ.лиц)	руководитель/участник/акционер/бенефициар	информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)	
1.																				
2.																				
3.																				

* - сплошная нумерация без разделения по видам деятельности

Исполнитель:

Заказчик:

ЭКЗЕМПЛЯР
филиала ПАО «Россети Урал» -
«Пермэнерго»

Приложение № 11

к договору оказания услуг по передаче электроэнергии и мощности
№ 173/2024-451387/2024 от 02.08.2024 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заказчик

ПАО «Россети Урал»



УТВЕРЖДАЮ
Исполнитель

ПАО «Россети Урал»



Приложение № 11

к договору оказания услуг по передаче электроэнергии и мощности

№ _____ от _____ г.

**Форма перечня
объектов межсетевой координации**

1. Линии электропередачи

№ п.п.	Наименование ЛЭП	Сторона договора,	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния

2. Оборудование подстанций

№ п.п.	Наименование оборудования	Сторона договора,	
		выполняющая изменения эксплуатационного состояния	согласующая изменения эксплуатационного состояния

Исполнитель

Заказчик

_____ / _____

_____ / _____

__ " __ 20 __ г.

__ " __ 20 __ г.

ос

Договор присудать
Прошито и пронумеровано 37 (силь) листов

1. Кос Косохикина И.А.

1. 02.09.2024

