

**п.19 «з» Об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлен технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров.**

## **1. Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии.**

Услуги по передаче электрической энергии предоставляются Богдановичским ОАО «Огнеупоры» на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии, заключенного с ОАО «МРСК Урала» и разработанного в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".
- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.
- Постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"

Договор между смежными сетевыми организациями должен содержать следующие существенные условия:

- а) величина максимальной мощности, в пределах которой соответствующая сторона обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке поставки;
- б) ответственность сторон договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемом к договору акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон;
- в) порядок осуществления расчетов за оказанные услуги с учетом положений пункта 41 Правил;
- г) технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сторонам договора, включая их пропускную способность;
- д) перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем 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 с учетом Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 N 484;
- е) согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта Российской Федерации 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);
- ж) 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. Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**

Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, процедура присоединения, существенные условия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, требования к выдаче технических условий, в том числе индивидуальных, а также критерии наличия (отсутствия) технической возможности технологического присоединения и особенности технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей посредством перераспределения присоединенной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями регулируются **Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям**, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Действие Правил распространяется на случаи присоединения впервые вводимых в эксплуатацию, ранее присоединенных реконструируемых энергопринимающих устройств, присоединенная мощность которых увеличивается, а также на случаи, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяются категория надежности электроснабжения, точки присоединения, виды производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины присоединенной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения таких энергопринимающих устройств.

**Технологическое присоединение осуществляется на основании договора**, заключаемого между сетевой организацией и юридическим или физическим лицом, в сроки, установленные Правилами. Заключение договора является обязательным для сетевой организации.

Для заключения договора заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ участка заявителя. Если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находятся объекты электросетевого хозяйства нескольких сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них. Эти положения не распространяются на заявителей, имеющих намерение осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту.

Для целей настоящих Правил под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке.

Подача в отношении одних и тех же энергопринимающих устройств одновременно 2 и более заявок в разные сетевые организации не допускается, за исключением случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

**Согласно пункту 16 Правил технологического присоединения «договор должен содержать следующие существенные условия:**

а) перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению;

б) срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора и не может превышать:

в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, — при временном технологическом присоединении;

4 месяца — для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год — для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) — при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев — для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 настоящих Правил, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

1 год — для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

2 года — для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

в) положение об ответственности сторон за несоблюдение установленных договором и настоящими Правилами сроков исполнения своих обязательств, в том числе:

право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренного договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки (а в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, уплатить другой стороне договора неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки), при этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать

размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки;

обязанность сторон договора при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем третьим настоящего подпункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты;

право сетевой организации обратиться в суд с иском о расторжении договора в случае, предусмотренном пунктом 16.5 настоящих Правил;

г) порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

д) размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики (при осуществлении технологического присоединения по индивидуальному проекту размер платы за технологическое присоединение определяется с учетом особенностей, установленных разделом III настоящих Правил);

е) порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение;

ж) утратил силу.

В адрес заявителей, за исключением случаев осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и подписанные технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 20 рабочих дней со дня получения заявки.

В случае осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный со своей стороны проект договора в 2 экземплярах, индивидуальные технические условия (в случае, если индивидуальные технические условия в соответствии с настоящими Правилами подлежат согласованию с системным оператором, - индивидуальные технические условия, согласованные с системным оператором), являющиеся неотъемлемым приложением к этому договору, а также копию решения уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не позднее 3 рабочих дней со дня вступления в силу указанного решения.

# ТИПОВОЙ ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

г. Богданович

« » \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

\_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «Сторона 1», в лице  
\_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной Стороны, и  
\_\_\_\_\_, именуемое в  
дальнейшем «Сторона 2», в лице  
\_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой Стороны, совместно именуемые  
«Стороны», во исполнение обязательств Стороны 1 и(или) Стороны 2, принятых ими на основании  
заключенных с Гарантирующими поставщиками (Энергосбытовыми организациями) (далее по тексту -  
ГП (ЭСО)) Договоров оказания услуг, по передаче электрической энергии и мощности Потребителям  
соответствующих ГП (ЭСО), 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 (ИП), 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.

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

**Точка приема** – место в электрической сети Стороны (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 Стороны 1 и Стороны 2 определяются в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**Точка отпуска** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сторон 1 и Стороны 2, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии и мощности из сети Стороны 2 и Стороны 1 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 в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности электросетевого оборудования Потребителя ГП(ЭСО) и Сторон (определенной в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности электросетей - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики), к сетям которой непосредственно и(или) опосредованно (через энергетические установки Производителя электрической энергии, ИВС или бесхозяйные сети) технологически присоединено энергопринимающее оборудование (сети) Потребителя

ГП(ЭСО), являющееся местом исполнения обязательства по продаже (поставке) электрической энергии и мощности и оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО), определения объема взаимных обязательств ГП(ЭСО) и Потребителя ГП(ЭСО).

Точкой поставки электрической энергии и мощности в многоквартирный дом является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Сторон и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии и мощности Потребителю ГП(ЭСО) - исполнителю коммунальных услуг.

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

**Смежная сетевая организация, Иной владелец сетей (ССО, ИВС)** – организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Сторон, по которым производится передача электрической энергии и мощности, в том числе не имеющая тарифа на оказание соответствующих услуг, утвержденного в установленном порядке, на момент фактической передачи 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 Стороной 2 и Стороной 1.

**Период регулирования** – период не менее 12 месяцев (если иное не предусмотрено решением Правительства Российской Федерации), на который рассчитываются (устанавливаются) цены(тарифы).

**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.

1.2 Стороны самостоятельно регулируют отношения с владельцами энергооборудования (в том числе с ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Сторон, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Сторон до заключения настоящего Договора. Стороны по запросу друг друга передают 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 определяются Сторонами по мере формирования ими запросов, если иной порядок (сроки) не предусмотрены действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

1.3 Стороны при оказании услуг по настоящему Договору осуществляют передачу электрической энергии и мощности по электрическим сетям, которыми они владеют и пользуются на праве собственности или на ином законном основании. Копии правоустанавливающих документов предоставляются Сторонами друг другу в момент обращения или при заключении настоящего Договора. Об изменении правомочий Стороны на владение (пользование) объектами электросетевого хозяйства она извещает другую Сторону не менее чем за 5 (пять) рабочих дней и направляет ей заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в 3-х дневный срок с момента их получения. Стороны обязуются в срок не позднее 15 дней с момента изменения правомочий Стороны в отношении сетевого имущества, задействованного в ходе исполнения настоящего Договора, оформить соответствующее дополнительное соглашение к Договору со сроком его действия с даты изменения правомочий. В случае немотивированного отказа одной из Сторон от подписания такого дополнительного соглашения, обязательства Сторон, в том числе в части оплаты услуг, определяются исходя из произошедших изменений правомочий с соответствующей даты такого изменения.

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 сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, относятся территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии преимущественно одному потребителю или потребителям, входящим в одну группу лиц и (или) владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими

устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса (далее - монопотребитель), 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, составляет не менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств, 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 последний календарный год, за который имеются отчетные данные, составляет не менее 80 процентов суммарного объема электрической энергии, отпущенной из электрических сетей такой сетевой организации за указанный период."

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Сторона 2 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 Стороне 2 на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Стороны 2) в пределах пропускной способности данных объектов, а Сторона 1 обязуется оплачивать эти услуги и(или) выполнять встречное оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности) аналогичным образом через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Стороне 1 на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Стороны 1) в пределах пропускной способности данных объектов.

При исполнении договора к правоотношениям Сторон применяются положения Договора в соответствии с выполняемой Стороной функцией: для случая, когда Сторона оказывает услугу по передаче электрической энергии (мощности) посредством своих сетей, к ней применяются положения договора, установленные для «Стороны-исполнителя услуги»; в случае, когда Сторона выступает в качестве заказчика услуги по передаче электрической энергии (мощности) к ней применяются соответственно положения Договора, установленные для «Стороны-заказчика услуги».

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.

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 (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 изготовителем. До исполнения 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);

По точкам приема и отпуска электрической энергии и мощности, расположенным на непосредственной границе балансовой принадлежности электрических сетей Стороны 2 и Стороны 1, Стороны сформировали перечень объектов межсетевой координации 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 Стороны 1 и Стороны 2);

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 (п. 3.1.7.);

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. Сторона 2 в соответствии с настоящим Договором оказывает Стороне 1 (при встречном предоставлении услуг – Сторона 1 Стороне 2 соответственно) 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 Стороны 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 другой Стороны;

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 плановых величин потребления электрической энергии и мощности Потребителями ГП(ЭСО) и иными непосредственно и опосредованно присоединенными к электрическим сетям Стороны владельцами энергооборудования;

2.3.6. по заявке другой Стороны, 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 Стороны.

2.4. Стороны самостоятельно урегулируют отношения по приобретению электрической энергии и мощности для собственных нужд и для восполнения потерь в принадлежащих им сетях.

### **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 управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности

3.1.8. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, 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. Представлять другой Стороне в соответствии со сроками, установленными федеральным органом власти в области государственного регулирования тарифов на электрическую энергию, не позднее 15 апреля текущего года плановые годовые объемы (с разбивкой по месяцам) потребления электрической энергии и заявленную мощность на следующий календарный год по форме Приложения № 3.1 и 3.2

3.1.13. 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.

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

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

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

3.1.17. 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).

3.1.18. Переоформлять Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности в границах Стороны 1 и Стороны 2 в следующих случаях:

3.1.18.1. При изменении собственника или владельца электроустановки;

3.1.18.2. При осуществлении технологического присоединения;

3.1.18.3. При изменении схемы электрической сети;

3.1.18.4. При изменении максимальной мощности.

### **3.2. Сторона, выступающая заказчиком услуги (оплачивающая услугу по передаче электрической энергии), имеет право:**

3.2.1. При выявлении Стороной-заказчиком услуги обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении другой Стороной-исполнителем услуги условий настоящего Договора и которые не были известны выявившей недостатка Стороне на момент подписания Акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от Потребителя ГП(ЭСО), ЭСО, ГП), Сторона-заказчик услуги вправе предъявить другой Стороне претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.2. Исходя из данных, полученных от ГП (ЭСО), изменять заявленные объемы передаваемой энергии (мощности), в пределах максимальной мощности, указанной в Актах разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, путем направления новых объемов передачи другой Стороне в срок не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до момента окончания месяца, в котором одна Сторона оказывает другой Стороне услугу по передаче энергии (мощности).

3.2.3. Направлять Стороне-исполнителю услуги 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 Стороной-заказчиком услуги 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 Стороной-заказчиком услуги 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 другой Стороной 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 другой Стороны выполнения принятых ею на себя обязательств по настоящему Договору.

### **3.3. Сторона, выступающая заказчиком услуги (оплачивающая услугу по передаче электрической энергии), обязуется:**

3.3.1. Производить оплату оказанных другой Стороной услуг в сроки, порядке и на условиях настоящего Договора, и (или) выполнять встречное оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности).

3.3.2. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных на балансе Стороны-заказчика услуги.

3.3.3. Направлять Стороне-исполнителю услуги в пятидневный срок копии поступающих Стороне-заказчику услуги 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 Стороне-исполнителю услуги в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора, письменное уведомление о расторжении Стороной-заказчиком услуги 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 Стороны-исполнителя услуги отчетные документы об объемах оказанных услуг.

3.3.6. Обеспечить уполномоченным представителям другой Стороны, ГП(ЭСО) и Потребителям ГП(ЭСО) беспрепятственный доступ к приборам учета, находящимся на балансе Стороны-заказчика услуги и установленным непосредственно на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями Сторон, 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 Стороны-исполнителя услуги 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 Стороны-заказчика услуги.

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 Стороны-заказчика услуги.

3.3.9. Направлять Стороне-исполнителю услуги копии всех поступивших претензий владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, отнесенным к зоне ответственности Стороны-исполнителя услуги, определенной п. 7.1 настоящего Договора.

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

#### **3.4 Сторона, выступающая исполнителем услуги по передаче электрической энергии, имеет право:**

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

3.4.2 Требовать от другой Стороны выполнения иных принятых ею на себя обязательств по настоящему Договору.

#### **3.5 Сторона, выступающая исполнителем услуги по передаче электрической энергии, обязуется:**

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

3.5.2. Предоставить другой Стороне копию Протокола (Выписку из протокола) заседания органа исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_ области, на котором было принято решение об установлении для Стороны-исполнителя услуги тарифов на услуги по передаче электрической энергии и мощности, - в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента получения Протокола (выписки из протокола).

3.5.3. Предоставить другой Стороне по ее требованию в течение трех рабочих дней (если иной срок не согласован сторонами) следующую документацию и информацию:

3.5.3.1. Заверенную копию «Акта разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» с любым владельцем энергооборудования, имеющим со Стороной-исполнителем услуги непосредственные границы балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (либо через бесхозяйные сети – при наличии такого Акта);

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

3.5.3.2. Информацию о бесхозяйных сетях, имеющих с сетями Стороны-исполнителя услуги непосредственную границу балансовой принадлежности. Информация предоставляется в форме и в объеме, согласованном Сторонами;

3.5.3.3. Заверенную копию Однолинейной схемы электрической сети владельцев энергопринимающих и (или) энергопередающих устройств, имеющих со Стороной-исполнителем услуги непосредственную границу балансовой принадлежности и/или эксплуатационной ответственности (или через бесхозяйные сети), по любой точке присоединения;

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

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

3.5.3.6. Заверенную копию соглашения о договорных величинах электрической энергии и заявленной мощности Потребителей, присоединённых к сетям Стороны-исполнителя услуги, согласованных с ГП (ЭСО) – при наличии.

3.5.4. 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 другой Стороне в объеме, предусмотренном настоящим Договором и Приложениями к нему, не позднее 3 (трех) рабочих дней с момента оформления соответствующей документации.

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

3.5.6. По требованию Стороны-заказчика услуги включать ее представителей в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Стороны-исполнителя услуги, либо в электроустановках Потребителя ГП(ЭСО), ССО (ИВС), подключенных непосредственно и/или опосредованно к сетям Стороны-исполнителя услуги.

3.5.7. Своевременно информировать другую Сторону о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих Стороне-исполнителю услуги 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 Стороны-исполнителя услуги (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».

3.5.8. 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.

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

3.5.10. 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 Стороны-исполнителя услуги, и направлять другой Стороне соответствующие сведения.

3.5.11. 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 Стороны-исполнителя услуги, ССО.

3.5.12. Направлять другой Стороне 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 Сторона-исполнитель услуги в рамках оперативно-технического взаимодействия.

3.5.13. Направлять другой Стороне в 5-тидневный срок ответы на поступившие от этой Стороны претензии, жалобы, заявления Потребителей ГП(ЭСО) (иных лиц) по вопросам передачи электрической энергии и мощности.

3.5.14. Согласовывать с ССО, Потребителями ГП(ЭСО), иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединенными к сетям Стороны –исполнителя услуги, а также с другой Стороной, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Стороне-исполнителю услуги объектах электросетевого хозяйства. Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Стороны-исполнителя услуги предоставляются другой Стороне в срок до 15 августа года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.15. В случае, если Сторона-исполнитель услуги не исполняет или ненадлежащим образом исполняет заявки другой Стороны (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 Стороны-заказчика услуги (ГП/ЭСО) по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности) и до даты фактического введения Стороной-исполнителем услуги полного и (или) частичного ограничения, не включается в объем переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям ГП/ЭСО) электроэнергии (мощности) и подлежит оплате Стороной-исполнителем услуги в составе потерь. В этом случае между Сторонами заключается соглашение о передаче от Стороны-заказчика услуги к Стороне-исполнителю услуги полученного Стороной-заказчиком услуги от ГП/ЭСО права требования с Потребителя стоимости электроэнергии, потребленной с даты планируемого ограничения режима потребления до даты фактического ограничения.

3.5.16. Проводить в соответствии с принятым Графиком проведения проверок, а также по заявкам Стороны-заказчика услуги (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 Стороны-исполнителя услуги;
- 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.

3.5.17. По отдельному письменному запросу Стороны-заказчика услуги представлять ей первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электрической энергии и мощности).

3.5.18. В случае выявления лиц, осуществляющих неучтенное (бездоговорное, безучетное) потребление электрической энергии и мощности, - принимать все предусмотренные действующими нормативно-правовыми актами меры к полному приостановлению передачи электроэнергии указанному лицу и сообщать о выявленном неучтенном (безучетном, бездоговорном) потреблении Стороне-заказчику услуги с направлением ему оформленных в установленном порядке «Актов о неучтенном потреблении электрической энергии и мощности». Порядок оформления указанных актов и сроки направления их Стороне-заказчику услуги установлены в разделе 5 настоящего Договора.

3.5.19. 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 Сторона-исполнитель услуги обязана действовать при получении от другой Стороны уведомления о прекращении договора оказания услуг по передаче (полностью или в части), заключенного Стороной-заказчиком услуги 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 Стороной-исполнителем услуги самостоятельно, исходя из наличия или отсутствия вновь возникших договорных отношений Потребителя с тем же или иным ГП(ЭСО), а также требований действующего законодательства о порядке введения режима ограничения. В случае введения режима ограничения потребления электрической энергии и мощности Сторона-исполнитель услуги на дату выполнения таких действий также снимает показания приборов учета. В случае заключения Потребителем, ССО (ИВС) договора с

ГП/ЭСО, либо выхода на рынок электроэнергии нового Потребителя, ССО (ИВС) Сторона-исполнитель услуги производит снятие показаний приборов учета на соответствующую дату.

3.5.20. Обеспечить подключение Потребителей ГП(ЭСО) под действие противоаварийной автоматики в своих электроустановках в соответствии с заявками системного оператора или Стороны-заказчика услуги.

3.5.21. Обеспечить проведение и обработку замеров потокораспределения нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Стороны-исполнителя услуги 2 раза в год, в третью среду июня и декабря или по отдельному запросу другой Стороны. Обработанные результаты замеров направлять Стороне-заказчику услуги в сроки и по форме, согласованной Сторонами.

3.5.22. Представлять Стороне-заказчику услуги по каждой точке отпуска (поставки) на следующий период регулирования прогнозные годовые объемы отпуска (поставки) электрической энергии и мощности ССО/ИВС и Потребителям ГП (ЭСО) из сети Стороны-исполнителя услуги в разрезе уровней напряжения: ВН (220-110кВ); СН I (35кВ); СН II (20-1кВ); НН (ниже 1кВ), с разбивкой по тарифным группам и Потребителям ГП (ЭСО)/ССО/ИВС, присоединенным к сетям Стороны-исполнителя услуги (в том числе через энергоустановки Производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети), на следующий календарный год, - не позднее 01 апреля в целях подачи документов Стороной-заказчиком услуги для формирования тарифов на следующий календарный год.

Не позднее 01 ноября текущего года, по форме Приложения № 3.1-3.2 к Договору, - в целях формирования договорных объемов услуги на следующий год.

При этом в целях определения объема услуги по передаче электрической энергии и мощности 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 Стороны-исполнителя услуги.

В случае, если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Стороны-исполнителя услуги через энергетические установки Производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Стороны-исполнителя услуги, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственных и опосредованных присоединений к электрическим сетям Стороны-исполнителя услуги через энергетические установки Производителя электрической энергии.

3.5.23. При получении предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Стороны-заказчика услуги/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 Стороне-заказчику услуги (ГП/ЭСО) копии соответствующих документов.

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

3.5.25. Обеспечить незамедлительное извещение ГП (ЭСО) об известных Стороне-исполнителю услуги 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.

3.5.26. Заключить договор купли – продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь), образующегося в процессе передачи электрической энергии и мощности по сетям Стороны- исполнителя услуги с ГП (ЭСО).

В срок не позднее 5 дней после заключения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Стороны-исполнителя услуги, известить об этом другую Сторону.

В срок не позднее 30 дней до даты расторжения/прекращения договора купли-продажи электроэнергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в сетях Стороны-исполнителя услуги извещать об этом другую Сторону.

3.5.27. Предоставлять другой Стороне по ее 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, Сторона-заказчик услуги вправе приостановить проведение платежей по Договору.

3.5.28. Сообщать другой Стороне по ее 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 Стороны-исполнителя услуги, показания которых используются при исполнении настоящего Договора, об обстоятельствах, которые влияют на исполнение настоящего Договора (прекращении их функционирования, неисправностях, демонтаже, хищении и т.п.). Обо всех изменениях в схеме учета, определенной настоящим Договором, Сторона-исполнитель услуги обязана в течение 10 дней информировать другую Сторону. О таких изменениях Стороны оформляют соответствующее дополнительное соглашение к Договору. В случае отказа Стороны-исполнителя услуги в подписании такого дополнительного соглашения стороны при исполнении договора руководствуются соответствующими документами, фиксирующими изменение схемы учета. Демонтаж/замена приборов учета должна осуществляться Стороной-исполнителем услуги в присутствии представителя другой Стороны с составлением соответствующего акта.

3.5.29. Уведомлять другую Сторону:

- об объеме максимальной мощности, присоединенной 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)».

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

3.5.31. В течение 10 (десяти) календарных дней с даты заключения настоящего Договора Сторона-исполнитель услуги обязуется представить другой Стороне 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 данной Стороны по форме, указанной в Приложении № 12 к настоящему договору.

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

3.5.32. Сторона-исполнитель услуги обязуется представлять другой Стороне:

- уведомления о планируемом изменении состава собственников Стороны-исполнителя услуги (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 данной Стороны, не позднее 30 (тридцати) календарных дней до планируемой даты наступления соответствующего события (юридического факта);

- информацию об изменении состава собственников Стороны-исполнителя услуги (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 данной Стороны. Информация представляется по форме, согласно Приложению № 12 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.

3.5.33. В случае неисполнения Стороной-исполнителем услуги обязанности, установленной п.п. 3.5.31, 3.5.32 настоящего договора, другая Сторона вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора без возмещения Стороне-исполнителю услуги убытков, связанных с расторжением Договора.

3.5.34. Сторона-исполнитель услуги подтверждает свое согласие на обработку информации, предоставленной в соответствии с п.п. 3.5.31, 3.5.32 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 Стороны-исполнителя услуги, данная Сторона обязуется получить у них такое согласие самостоятельно.

#### **4. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ 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 Правилами полного и(или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утв. 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) соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));

б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:

- неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;

- возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа, а если потребителем является гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, которая в соответствии с Правилами продает электрическую энергию сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии) - в возникновении у него задолженности в указанном размере, рассчитанной за вычетом задолженности сетевой организации по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);

- выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;

- невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

- подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;

в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;

г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

д) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых



организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;

е) в иных предусмотренных законодательством случаях.

4.3. При введении ограничения режима потребления электрической энергии и мощности Потребителю Сторона- исполнитель услуги оформляет Акт ограничения режима потребления электрической энергии и мощности, в котором фиксируются:

а) вид ограничения режима потребления (частичное или полное);

б) дата и время вводимого ограничения режима потребления;

в) уровень вводимого ограничения режима потребления (при частичном ограничении);

г) наименование потребителя, точки поставки, в отношении которых вводится ограничение режима потребления;

д) адрес, по которому производится ограничение режима потребления;

е) технические мероприятия на объектах электросетевого хозяйства Стороны-исполнителя услуги (субисполнителя), посредством которых реализовано введение ограничения режима потребления, в том числе место установки отключенных коммутационных аппаратов (при их наличии);

ж) номер и показания приборов учета на дату введения ограничения режима потребления;

з) причины, по которым не было введено ограничение режима потребления (в случае, если ограничение режима потребления не было введено).

Акт о введении ограничения режима потребления составляется в 3 экземплярах и подписывается присутствующими Стороной-исполнителем услуги, инициатором введения ограничения, Потребителем. В случае отказа потребителя либо инициатора введения ограничения от подписания акта в акте делается соответствующая запись.

4.4. Инициатор введения ограничения не позднее чем за 10 дней до заявляемой им даты введения ограничения режима потребления направляет Стороне-исполнителю услуги (субисполнителю) уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления, содержащее следующие сведения:

а) наименование потребителя и описание точки поставки потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления;

б) основания введения ограничения режима потребления;

в) вид подлежащего введению ограничения режима потребления: частичное ограничение (сокращение уровня потребления электрической энергии (мощности), прекращение подачи электрической энергии потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца или ограничение режима потребления в полном объеме по части точек поставок, указанных в договоре, на основании которого осуществляется снабжение электрической энергией потребителя) или полное ограничение (временное прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю);

г) сроки вводимого ограничения режима потребления (при введении частичного ограничения режима потребления - также уровень ограничения);

д) сведения об уведомлении потребителя (а в случаях, указанных в пункте 17 Правил, - также уполномоченных органов) в соответствии с Правилами о планируемом ограничении режима потребления.

4.5. Подача электрической энергии потребителю возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента устранения потребителем оснований для введения ограничения режима потребления, за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 Правил.

4.6. При возобновлении режима потребления Сторона-исполнитель услуги составляет акт о возобновлении режима потребления в порядке, установленном пунктами 12 и 14 Правил для составления акта о введении ограничения режима потребления.

## **5. КОНТРОЛЬНОЕ СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА**

5.1. Контрольное 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 Стороны-исполнителя услуги в соответствии с нормами действующих нормативно-правовых актов.

Сторона-исполнитель услуги производит проверку достоверности передаваемых потребителями сведений о показаниях расчетных приборов учета, осуществляет проверку технического состояния таких приборов учета и осуществляет списание показаний контрольных приборов учета, собственниками которых является Сторона-исполнитель услуги, по всем Потребителям в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Показания приборов учета заносятся в Акт контрольного снятия показаний приборов учета и подписывается лицом, ответственным за снятие показаний прибора учета, а также представителями Потребителя и (или) гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации).

5.2. Показания приборов учета потребления электрической энергии и мощности фиксируются в Акте контрольного снятия показаний приборов учета, который подписывается представителями Стороны-исполнителя услуги и лица, с которым у Стороны-исполнителя услуги есть непосредственная или опосредованная балансовая граница. Акт контрольного снятия показаний приборов учета скрепляется печатями Стороны-исполнителя услуги и Потребителя.

5.3. При составлении Акта контрольного снятия показаний приборов учета должен присутствовать представитель Потребителя. Отсутствие надлежащим образом извещенного Потребителя о времени списания показаний приборов учета, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в Акте контрольного снятия показаний приборов учета или в отдельном акте, составленном в присутствии 2-х незаинтересованных лиц и подписанном этими лицами.

5.4. Акт контрольного снятия показаний приборов учета для Потребителей - юридических лиц/ИП оформляется в 2-х экземплярах, по одному для Стороны-исполнителя услуги и Потребителя. Для бытовых потребителей Акт - реестр снятия показаний приборов учета формируется в 1 (одном) экземпляре, который находится у Стороны-исполнителя услуги. Все Акты имеют равную юридическую силу.

## **СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ**

5.5. При самостоятельном снятии показаний приборов учета Потребителями коммунальных услуг, Сторона-исполнитель услуги проводит контрольные снятия показаний приборов учета с периодичностью и в сроки, определяемые Стороной-исполнителем услуги, но не реже одного раза в 6 месяцев, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

5.6 При неснятии показаний приборов учета бытового потребителя Исполнитель производит расчет потребления электрической энергии в следующем порядке: первые три месяца по среднему значению потребления электрической энергии за предыдущие три месяца со дня последнего снятия показаний приборов учета, а в последующем – по нормативу потребления, утвержденному в соответствии с действующим законодательством.

В случае последующего предоставления достоверных данных приборов учета стороны производят перерасчет объема потребления (передачи) электрической энергии за предыдущие месяцы.

Данный порядок применяется в том случае, если иное не предусмотрено соглашением сторон и (или) нормативными правовыми актами.

## **СНЯТИЕ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ – ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ и ССО**

5.8. При временном выходе из строя (метрологическом отказе) расчетного прибора учета (кроме случаев безучетного потребления) расчет объемов переданной электрической энергии и мощности осуществляется на основании показаний контрольных средств измерений, а при их отсутствии на основании объем электрической энергии, определяется в соответствии с нормами действующих нормативно-правовых актов.

5.9. В случае, если Сторона-исполнитель услуги не сняла (несвоевременно сняла) показания приборов учета Потребителя, в отношении которого Сторона-заказчик услуги (ГП/ЭСО) в установленном условиями настоящего Договора порядке направила Стороне-исполнителю услуги уведомление о расторжении договора энергоснабжения, Стороны договорились применять следующий порядок определения объемов электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора:

5.9.1. В случае, если Сторона-исполнитель услуги не сняла показания приборов учета Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется как произведение 1/30 объема потребления электрической энергии и мощности за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Стороны - исполнитель услуги менее 1 года) на количество дней, прошедших с даты последнего списания показаний до даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителем;

5.9.2. В случае, если Сторона - исполнитель услуги несвоевременно сняла показания приборов учета Потребителя, объем электрической энергии и мощности, поставленной Потребителю на момент расторжения договора, определяется путем вычитания из расхода электрической энергии и мощности, полученного при списании показаний приборов учета, снятым после даты расторжения договора энергоснабжения и результата, полученного как произведение 1/30 объема потребления электрической энергии и мощности за аналогичный месяц предыдущего года (либо предыдущего месяца, если срок присоединения электроустановок потребителя к электрической сети Стороны- исполнителя услуги менее 1 года) на количество дней, с даты последнего фактического снятия показаний прибора учета Потребителя до даты расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) с Потребителем.

5.10. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Потребителей сбор и первичную обработку данных АИИС КУЭ осуществляет Сторона-исполнитель услуги и передает Стороне-заказчику услуги данные автоматизированного учета электрической энергии и мощности в бумажном и электронном виде (при наличии письменного запроса).

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

5.11. Сторона-исполнитель услуги согласует с Потребителем/ССО/ИВС сроки контрольного снятия показаний приборов учета, установленных в электроустановках Потребителя/ССО/ИВС;

При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства Стороны-исполнителя услуги, а также в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета лиц, которые имеют право проводить его проверки, объем электрической энергии, определяется начиная с даты, когда наступили указанные события, исходя из показаний контрольного прибора учета, а при его отсутствии в соответствии с нормами действующих нормативно-правовых актов.

5.12. В случае, если прибор учета установлен не на границе балансовой принадлежности Стороны-исполнителя услуги и Потребителя - юридического лица, объем принятой в сеть Стороны-исполнителя услуги (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 Стороной-исполнителем услуги в соответствии с Инструкцией по организации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным приказом Минпромэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 326 и включается в Акты разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности Сторон. В случае отсутствия указанной величины в Актах разграничения, принимается величина потерь, предусмотренная договором энергоснабжения с Потребителем, указанная в Приложении № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Стороны-исполнителя услуги» и «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Стороны-заказчика услуги» 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.

5.13. Если в точке на границе балансовой принадлежности между Стороной-исполнителем услуги и ССО установлен прибор учета, который фиксирует реверсные потоки электрической энергии и мощности (прием и передачу), то показания данного прибора учета в указанной точке фиксируется отдельно для каждого направления потока электрической энергии и мощности и заносятся в Приложение №5.1 настоящего Договора.

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

5.14. 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, Сторона-исполнитель услуги обязана составить акты, подтверждающие неучтенное потребление электрической энергии. Объем переданной в отчетном месяце электрической энергии корректируется Стороной-исполнителем услуги на величину неучтенной (безучетной) электрической энергии, стоимость которой ГП/ЭСО взыскивает с Потребителя по договору

энергоснабжения на основании оформленного Стороной-исполнителем услуги Акта неучтенного потребления электрической энергии и мощности в соответствии с Приложениями № 7.1, 7.2. настоящего Договора.

5.15. 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).

5.16. В случае выявления нарушений в работе приборов учета, установленных в электроустановках Стороны-исполнителя услуги, последняя незамедлительно принимает меры по устранению нарушений и сообщает о принятых мерах Стороне-заказчику услуги, ГП/ЭСО. В этом случае применяется способ расчета, установленный настоящим Договором или нормативными правовыми актами.

5.17. 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.

5.18. Акты неучтенного потребления электрической энергии составляются в трех экземплярах: один экземпляр вручается под роспись или заказным письмом с уведомлением о вручении лицу, допустившему неучтенное (безучетное, бездоговорное) потребление электрической энергии, второй экземпляр остается у Стороны-исполнителя услуги, третий в последующем передается ГП/ЭСО (при условии безучетного потребления электрической энергии) в соответствии с настоящим Договором.

5.19. В резолютивной части Акта Сторона-исполнитель услуги указывает меры по устранению допущенных нарушений и устанавливает сроки для их устранения.

5.20. Оформленные надлежащим образом Акты неучтенного потребления, подтверждающие объемы безучетного потребления электрической энергии по мере их составления, подекадно (11, 21 числа отчетного месяца и 01 числа месяца, следующего за отчетным) передаются Стороной-исполнителем услуги 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).

5.21. В случае возврата Актов неучтенного потребления электрической энергии со стороны ГП/ЭСО в связи с их ненадлежащим оформлением, Акты подлежат 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 оказания услуг (Приложения № 4.1, 4.2. к настоящему Договору).

5.22. Определение объема неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии производится в соответствии нормами действующего законодательства. Расчет объема неучтенной (безучетной, бездоговорной) электрической энергии производится на отдельном бланке, являющемся приложением к Акту неучтенного потребления электрической энергии.

5.23. Объем неучтенного (безучетного, бездоговорного) потребления электрической энергии определяется за весь период, истекший с даты предыдущей контрольной проверки технического состояния точки поставки на розничном рынке, либо, если указанная проверка не была проведена по вине Стороны-исполнителя услуги - с даты, не позднее которой она должна быть проведена.

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

5.24. О необходимости выполнения мероприятий по проверке технических параметров в отношении приборов учета, установленных в сетях Стороны-исполнителя услуги, Сторона-заказчик услуги (ГП/ЭСО) письменно уведомляет Сторону-исполнителя услуги. Для выполнения указанных мероприятий Сторона-исполнитель услуги может привлечь третьих лиц.

5.25. Замена (приемка) приборов учета осуществляется с оформлением «Акта на замену (приемку,

обследование) приборов коммерческого учета» в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

5.26. Приемку приборов коммерческого учета в пределах границ балансовой принадлежности Стороны-исполнителя услуги она осуществляет с составлением Акта на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета.

5.27. При приемке приборов учета во вновь организованных точках учета оформляется Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, а в случае присоединения к объектам электросетевого хозяйства напряжением свыше 1 кВ по итогам процедуры допуска в эксплуатацию прибора учета, установленного (подключенного) через измерительные трансформаторы, составляется паспорт-протокол измерительного комплекса (Приложение № 7). Паспорт-протокол измерительного комплекса должен содержать в том числе описание прибора учета и измерительных трансформаторов (номер, тип, дату поверки), межповерочный интервал, расчет погрешности измерительного комплекса, величину падения напряжения в измерительных цепях трансформатора напряжения, нагрузку токовых цепей трансформатора тока. Паспорт-протокол измерительного комплекса должен находиться у собственника прибора учета, входящего в состав измерительного комплекса, и актуализироваться по мере проведения инструментальных проверок. 5.30. Акты на замену (приемку, обследование) приборов коммерческого учета и Паспорта-протоколы скрепляются подписями и печатями уполномоченных представителей Стороны-исполнителя услуги и Потребителя, либо Стороны-исполнителя услуги и ССО/ИВС.

5.28. При замене (приемке) многофункциональных программируемых приборов учета Сторона-исполнитель услуги осуществляет проверку конфигурации прибора учета, его программирование (при необходимости), установку программной защиты (пароля) от несанкционированного доступа и сохранение параметров конфигурации.

5.29. Сторона-исполнитель услуги в течение 3-х рабочих дней предоставляет Стороне-заказчику услуги, ГП/ЭСО на бумажном носителе или по факсу Акты на замену (приемку, обследование) 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.

5.30. При осуществлении ГП/ЭСО контрольных функций по получению данных с многофункциональных программируемых счетчиков Сторона-исполнитель услуги сообщает пароль ГП/ЭСО по его письменному запросу.

5.31. Сторона-исполнитель услуги за 5 дней до начала месяца, когда планируется проведение работ по техническому обслуживанию приборов учета, официально уведомляет ГП/ЭСО о сроках проведения работ.

5.32. Сторона-заказчик услуги (ГП/ЭСО) имеет право проведения работ по техническому обслуживанию приборов учета на объектах Потребителей по договору с ними с предоставлением необходимых документов Стороне-исполнителю услуги.

Сторона-исполнитель услуг по письменному запросу Стороны-заказчика услуги, (ГП/ЭСО) в течение 3(Трех) рабочих дней, предоставляет имеющуюся у Стороны-исполнителя услуги информацию по измерительным комплексам расчетного и контрольного учета, расположенным на границе между Стороной-исполнителем услуги и Потребителем электрической энергии.

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

### **ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ПЕРЕДАННОГО ПО СЕТЯМ СТОРОНЫ- ИСПОЛНИТЕЛЯ УСЛУГИ.**

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

6.2 Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Стороны-исполнителя услуги 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 Стороны-исполнителя услуги 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 Стороны-исполнителя услуги.

6.3. Количество мощности, переданной из сетей Стороны-исполнителя услуги, определяется величиной заявленной мощности, указанной в Приложении №3.2 к настоящему Договору.

6.4. Количество электрической энергии, переданной из сетей Стороны-исполнителя услуги, определяется по следующей формуле:

$$W = \left( \sum W_{ПО_{ГП}} + \sum W_{ПО_{ЭСО}} \right) + \sum W_{ССО} + \sum W_{ПО_{ПД\_РРЭ}} + \sum W_{ПО_{ПД\_ОРЭ}} - \sum W_{ПО_{МП}}$$

Где:  $\sum W_{ПО_{ГП}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по

сетям Стороны-исполнителя услуги для Потребителей, заключивших договоры с ГП, действующими на территории Стороны-исполнителя услуги;

$\sum W_{ПО_{ЭСО}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям

Стороны-исполнителя услуги для Потребителей, заключивших договоры с Энергосбытовыми организациями, действующими на территории Стороны-исполнителя услуги;

$\sum W_{ССО}$  - суммарный объем электрической энергии, переданной Стороной-исполнителем услуги в

сеть ССО (транзит в сальдовом выражении);

$\sum W_{ПО_{ПД\_РРЭ}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Стороны-исполнителя услуги 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 со Стороной-заказчиком услуги;

$\sum W_{ПО_{ПД\_ОРЭ}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной по сетям Стороны-исполнителя услуги для Потребителей, покупающих электрическую энергию и мощность на оптовом рынке самостоятельно или через Энергосбытовые организации.

$\sum W_{ПО_{МП}}$  - суммарный объем электрической энергии (мощности), переданной по сетям Стороны-исполнителя услуги на собственное потребление Монопотребителю.

6.5. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Стороны-исполнителя услуги Потребителям и в сети ССО/ИВС, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Стороной-исполнителем услуги Стороне-заказчику услуги в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Стороны-исполнителя услуги.

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

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

$$W_{ПО_{ГП/ЭСО}} = \sum W_{ПО_{ФИЗ.Л.}} + \sum W_{ПО_{ЮР.Л.}} + \sum W_{БУП}$$

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

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

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

6.7. Если передача электрической энергии и мощности является основным видом деятельности Стороны-исполнителя услуги, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по ее сетям включается объем покупки Стороной-исполнителем услуги электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Объем потребления электрической энергии и мощности Стороны-исполнителя услуги на хозяйственные нужды заносится в Ведомости объемов передачи электрической энергии для Потребителей – юридических лиц по каждому ГП/ЭСО.

6.7.\* Если передача электрической энергии и мощности не является основным видом деятельности Стороны-исполнителя услуги, то в фактический объем услуги по передаче электрической энергии и мощности по ее сетям не включается объем покупки Стороной-исполнителем услуги электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные цели.

Сторона-исполнитель услуги предоставляет Стороне-заказчику услуги 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 ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ СТОРОНОЙ-ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

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

6.9. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Стороной-исполнителем услуги в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Стороной-исполнителем услуги 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», либо согласованным расчетным способом.

6.10. В случае отсутствия приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Стороны-исполнителя услуги и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Стороной-исполнителем услуги 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 СТОРОНЫ-ИСПОЛНИТЕЛЯ УСЛУГИ

6.11. Объем приема электрической энергии и мощности в сеть Стороны-исполнителя услуги формируется в сальдовом выражении с дифференциацией по уровням напряжения.

6.12. Сторона-исполнитель услуги 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 Стороны-заказчика услуги (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности);

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

6.13. Сторона-исполнитель услуги 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 и мощности каждой соответствующей организацией, из сети которой поступает электрическая энергия и мощность. Указанные Ведомости подписываются и скрепляются оттисками печатей Стороны-исполнителя услуги и организации, из сети которой в сеть Стороны-исполнителя услуг поступает электрическая энергия и мощность.

6.14. Сторона-исполнитель услуги в срок до 14 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, на основании указанных выше Ведомостей приема-передачи электрической энергии формирует,

подписывает и направляет Стороне-заказчику услуги Сводную ведомость приема электрической энергии в сеть Стороны-исполнителя услуги с разбивкой по Муниципальным образованиям.

6.15. Сторона-исполнитель услуги 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), ССО/ИВС/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. Сторона-исполнитель услуги на основании Актов снятия показаний приборов учета по точкам отпуска электрической энергии и мощности из сети Стороны-исполнителя услуги 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 Стороной-заказчиком услуги 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 Стороны-исполнителя услуг, с разбивкой по Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН, и Ведомости объемов передачи электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО) - физическим лицам, непосредственно присоединенным к сетям Стороны-исполнителя услуги, передаются Стороной-исполнителем услуги на согласование соответствующему ГП(ЭСО) электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатью Стороны-исполнителя услуг, до 05 числа месяца, следующего за отчетным месяцем.

6.17. Сторона-исполнитель услуги в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет ГП (ЭСО) на согласование Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Стороны-исполнителя услуги (Приложение № 10).

При не предоставлении Стороной-исполнителем услуг Технологического баланса ГП (ЭСО) определяет объем электрической энергии приобретаемый Стороной-исполнителем услуг в целях компенсации потерь в данном расчетном периоде в соответствии с условиями действующих нормативно-правовых актов.

6.18. Ведомость приема-передачи электрической энергии по каждой ССО подлежат предварительному согласованию с соответствующей ССО и передаются Стороной-исполнителем услуги Стороне-заказчику услуги в согласованном виде электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенные подписями и печатями Стороны-исполнителя услуги 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), Сторона-заказчик услуги вправе по своему усмотрению отказаться принимать данные Стороны-исполнителя услуги либо продлить срок рассмотрения документов на период, необходимый для их обработки и введения в базы данных Стороны-заказчика услуги, 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 Стороне-исполнителю услуги протоколы разногласий к каждой ведомости, по которой возникают разногласия, поясняющие и обосновывающие причины разногласий.

6.21. В срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, Сторона-исполнитель услуги формирует на основании согласованного (неоспариваемого) объема передачи электрической энергии и мощности «Сводную ведомость объемов передачи электрической энергии и мощности» и направляет Стороне-заказчику услуги. Также Сторона-исполнитель услуги направляет подписанные Ведомости объемов передачи электрической энергии вместе с протоколами разногласий ГП(ЭСО) (при наличии разногласий).



6.22. Сторона-исполнитель услуги оформляет Акт оказанных услуг на согласованный (неоспариваемый) объем передачи электрической энергии и мощности за отчетный месяц и направляет его Стороне-заказчику услуги до 15 числа, следующего за отчетным месяцем с одновременным предоставлением счета - фактуры, оформленного в соответствии со статьей 169 НК РФ.

6.23. По мере урегулирования разногласий между Стороной-исполнителем услуги и ГП(ЭСО), ССО, согласованные объемы передачи электрической энергии, ранее являвшиеся оспариваемыми, дополнительно включаются отдельной строкой в Сводную ведомость объемов передачи электрической энергии и мощности и в Акты оказанных услуг за текущий отчетный период.

6.24. Если Сторона-исполнитель услуг 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.

6.25. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Стороной по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.26. Объем услуг по передаче электроэнергии по сетям Стороны-исполнителя услуги, подлежащий оплате в расчетном месяце, определяется:

С применением двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

$$S' = \left( T^{cod.} \times W^{m'} + T^{m.p.} \times W_{ПО}^{\varepsilon'} \right), \text{ где:}$$

- $T^{m.p.}$  - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт.ч.;

- $W_{ПО}^{\varepsilon'}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Стороны-исполнителя услуги из сетей Стороны-заказчика услуги, определяется в соответствии с Разделом 6. настоящего Договора;

- $T^{cod.}$  - ставка на содержание электрических сетей в составе индивидуального тарифа, утвержденного для Сторон органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования, руб./МВт/мес;

- $W^{m'}$  - величина заявленной мощности, подлежащая оплате Стороной-заказчиком услуги по настоящему Договору, которая определяется на основании Приложения 3.2.

С применением одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

$$S' = T^{m.p.} \cdot W^{\varepsilon, \text{факт}'}, \text{ где:}$$

- $T^{m.p.}$  – одноставочный индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Сторон, руб./кВт·час.

- $W^{\varepsilon, \text{факт}'}$  – объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде в сети Стороны-исполнителя услуг из сети Стороны-заказчика услуги, определяется в соответствии с Разделом 6 настоящего Договора;

Выбор тарифа (одноставочный/двухставочный) осуществляется в соответствии с действующим законодательством.

6.27. Изменение тарифов органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_ области 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 орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов \_\_\_\_\_ области произведет изменение тарифов Стороны-исполнителя

услуги на услуги по передаче электрической энергии и мощности, вводя 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 Сторона-исполнитель услуги 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 Стороной-заказчиком услуги 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.

Услуги по передаче электрической энергии, оказанные Стороной-исполнителем услуги, не подлежат оплате Стороной-заказчиком услуг в случае если на основании опубликованной органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов информации Сторона-исполнитель услуги будет отнесена к территориальным сетевым организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

6.28. Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности производится до 25 числа месяца, следующего за отчетным, исходя из фактических объемов передачи электрической энергии и заявленной (договорной) мощности согласно Акту оказания услуг.

Сторона-исполнитель услуги обязуется выставить Стороне-заказчику услуги счет-фактуру на неоспариваемый объем оказанных услуг, соответствующую положениям ст. 169 НК РФ не позднее 5 дней, считая со дня получения сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящего оказания услуг, а также счет-фактуру на неоспариваемый объем оказанных услуг, соответствующую положениям ст. 169 НК РФ не позднее 5 дней, считая со дня оказания услуг.

6.29. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги подлежит оплате Стороной-заказчиком услуг одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором Стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.30. Сторона-исполнитель услуги не вправе производить уступку любым третьим лицам права требования уплаты причитающихся ему со Стороны-заказчика услуги денежных средств без письменного согласия Стороны-заказчика услуги. Уступка права требования к Стороне-заказчику услуги 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 Стороны-заказчика услуги:

а) направление Стороной-заказчиком услуги Стороне-исполнителю услуги необоснованной заявки, инициатором которой является Сторона-заказчик услуг, на введение ограничения режима потребления электрической энергии и мощности в отношении Потребителя ГП(ЭСО), ССО/ИВС;

б) нарушение электроснабжения Стороны-исполнителя услуги в случае технологических нарушений в сетях Стороны-заказчика услуги, 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 Стороны-заказчика услуги.

Зона ответственности Стороны-исполнителя услуги:

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 Стороны-исполнителя услуги повлекшее прекращение подачи электрической энергии и мощности, в том числе, сверх сроков, определенных категорией надежности энергоснабжения.

7.2. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Стороне-исполнителю услуги в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Стороной-заказчиком услуги условий настоящего Договора, подлежат возмещению Стороне-исполнителю услуги в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

В случае, если действия (бездействие) Стороны-заказчика услуги влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Стороной-исполнителем услуги обязательств по настоящему Договору, то Сторона-исполнитель услуги без приостановления оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности направляет Стороне-заказчику услуги претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

7.3. В случае, если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Стороной-исполнителем услуг условий настоящего Договора Сторона-заказчик услуги, 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 Стороной-исполнителем услуги в порядке, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором.

7.4. В том случае, если Сторона-исполнитель услуги не предоставляет (несвоевременно предоставляет) Стороне-заказчику услуги или предоставляет не в надлежащей (отличающейся от согласованной сторонами и/или определенной условиями договора) форме отчеты, предусмотренные настоящим Договором, Сторона-заказчик услуги вправе в соответствующей части приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору до представления Стороной-исполнителем услуги соответствующих отчетов, составленных по надлежащей форме.

При этом в случае, если после предоставления Стороной-исполнителем услуги оформленных надлежащим образом отчетов потребуются внесение Стороной-заказчиком услуги изменений в свою бухгалтерскую и налоговую отчетность, влекущих наложение/взыскание на Сторону-заказчика услуг финансовых/административных санкций и осуществление дополнительных затрат, то Сторона-заказчик услуги вправе взыскать данные затраты со Стороны 2 (ст. 15 ГК РФ).

7.5. В случае, если убытки, причиненные в результате действий (бездействия) Стороны-исполнителя услуги 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 Стороной-заказчиком услуги (в том числе взысканы по решению суда), то Сторона-заказчик услуги вправе взыскать со Стороны-исполнителя услуги в регрессном порядке возмещенные (взысканные) убытки, а также стоимость услуг Стороны-заказчика услуги по передаче данного объема электрической энергии и мощности до сетей Стороны-исполнителя услуги и возмещение иных расходов, связанных с передачей данного объема электрической энергии и мощности, а также судебных расходов. В случае возмещения Стороной-исполнителем услуг Стороне-заказчику услуги указанных в настоящем подпункте сумм, Сторона-заказчик услуги уступает Стороне-исполнителю услуги полученное от ГП (ЭСО) право требования к Потребителю ГП(ЭСО) уплаты денежных средств в объеме, не превышающем объем фактически полученных Стороной-заказчиком услуги от Стороны-исполнителя услуги денежных средств.

7.6. При не допуске Стороной-исполнителем услуги представителей Стороны-заказчика услуги, ГП, ЭСО, ССО (ИВС) к пунктам контроля количества и (или) качества энергии и мощности, зафиксированного «Актом не допуска к приборам расчетного учета» (приложение №6 к настоящему Договору), Сторона-заказчик услуги вправе приостановить исполнение встречного обязательства по оплате услуг по настоящему Договору в части объектов, по которым был произведен не допуск, а также потребовать от Стороны-исполнителя услуги возмещения убытков, вызванных не допуском или несвоевременным допуском представителей Стороны-заказчика услуги, 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 Стороны-исполнителя услуги, в соответствие требованиям действующих нормативных правовых актов и нормативно-технической документации, Сторона-исполнитель услуги компенсирует вызванные этим убытки.

7.8. В случае, если Сторона-исполнитель услуги не выставила счет-фактуру в срок, позволяющий Стороне-заказчику услуги оплатить услуги в срок, указанный в п. 6.28 настоящего Договора, либо выставила счет-фактуру, содержание которой не соответствует ст. 169 НК РФ, Сторона-заказчик услуги вправе взыскать со Стороны-исполнителя услуги неустойку в сумме налога на добавленную стоимость,

которая могла бы быть предъявлена Стороной-заказчиком услуг 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 Стороне-заказчику услуги счета-фактуры. Стороны также признают, что для взыскания неустойки, предусмотренной настоящим пунктом, Сторона-заказчик услуги не обязана доказывать факт отказа налоговых органов в предоставлении вычетов или возмещении Стороне-заказчику услуги из бюджета суммы НДС.

7.9. При нарушении Стороной-исполнителем услуги обязательств, предусмотренных п. 3.5.28. настоящего договора, касающихся обеспечения Стороной-исполнителем услуги надлежащего учета электроэнергии (мощности) в границах его балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, Сторона-заказчик услуги 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 Сторону-исполнителя услуги от возмещения убытков, вызванных нарушением/прекращением работы приборов учета, выявленных Стороной-заказчиком услуги, ГП, ЭСО, ССО (ИВС).

7.10. 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.

## **8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА**

8.1 Настоящий Договор считается заключенным с момента подписания Сторонами Договора и Приложений №№ 1, 2, 3.1, 3.2 к нему, но не ранее \_\_\_\_\_. Договор действует по 31 декабря 20\_\_ г. Обязательным условием вступления в силу Договора является принятие решения органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов на услуги по передаче электроэнергии (мощности) для Стороны-исполнителя услуги.

8.2. В случае, если ни одна из Сторон не направила другой Стороне в срок не менее чем за месяц до окончания срока действия Договора уведомление о расторжении Договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового Договора, то настоящий Договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

Если любой из Сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового Договора, то отношения Сторон до заключения нового Договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.

8.3. Сторона-исполнитель услуги 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 Сторона-заказчик услуги имеет вступившие в силу на этот момент Договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ГП(ЭСО), Потребителями.

В отношении иных Потребителей Сторона-исполнитель услуги приступает к оказанию услуг по передаче электрической энергии и мощности с момента вступления в силу Дополнительного соглашения о внесении изменений в Приложение № 2 к настоящему Договору или в иной, указанный в Дополнительном соглашении срок.

8.4. Приложения № 1,2, 3.1, 3.2. к настоящему Договору согласовываются Сторонами только на один год, при продлении срока действия Договора на последующие годы, данные Приложения подлежат переоформлению.

## **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 «Правилами функционирования 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.

9.5. Все разногласия Сторон, возникшие при его заключении, исполнении и прекращении, в случае не урегулирования их путем переговоров, передаются на рассмотрение Арбитражного суда \_\_\_\_\_ области. Преддоговорные споры и разногласия, по которым Стороны не достигли согласия путем переговоров, подлежат разрешению в Арбитражном суде \_\_\_\_\_ области. 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 Сторон».

10.2. Приложение № 2 «Перечень точек отпуска (поставки) электрической энергии и мощности из сети Сторон».

10.3. Приложение № 3.1 «Плановое количество электрической энергии, отпускаемой (поставляемой) из сети Сторон».

10.4. Приложение № 3.2 «Плановое количество заявленной мощности, отпускаемой (поставляемой) из сети Сторон».

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 «Технологический баланс электрической энергии и мощности в сети Стороны 2».

10.16. Приложение № 11 «Перечень объектов межсетевой координации»

## 11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

**Сторона 2:**

**Сторона 1:**

**Юр Адрес:**

**Юр Адрес:**

**Факт. Адрес:**

**Факт. Адрес:**

**ИНН**

**ИНН**

**КПП**

**КПП**

**Расчетный счет**

**Расчетный счет**

**Кор/счет**

**Кор/счет**

**БИК**

**БИК**

**Банк**

**Банк**

## 12. ПОДПИСИ СТОРОН

**Сторона 2:**

**Сторона 1:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П.

Приложение 8  
к Правилам технологического  
присоединения энергопринимающих  
устройств потребителей  
электрической энергии, объектов  
по производству электрической  
энергии, а также объектов  
электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям  
и иным лицам, к электрическим сетям

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.06.2015 N 588,  
от 05.10.2016 N 999, от 07.05.2017 N 542)

ТИПОВОЙ ДОГОВОР  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям

(для физических лиц в целях  
технологического присоединения энергопринимающих  
устройств, максимальная мощность которых составляет до 15  
кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной  
точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые  
используются для бытовых и иных нужд, не связанных  
с осуществлением предпринимательской деятельности)

" " 20 г.

-- -----

\_\_\_\_\_ /  
(место заключения договора)

\_\_\_\_\_ /  
(дата заключения договора)

\_\_\_\_\_  
(наименование сетевой организации)  
именуемая в дальнейшем сетевой организацией, в лице \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
действующего на основании \_\_\_\_\_ /  
(наименование и реквизиты документа)

\_\_\_\_\_ /  
с одной стороны, и \_\_\_\_\_ /  
(фамилия, имя, отчество заявителя, серия, номер и дата

\_\_\_\_\_ /  
выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность  
в соответствии с законодательством Российской Федерации)  
именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые  
Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя  
обязательства по осуществлению технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителя (далее – технологическое  
присоединение) \_\_\_\_\_ /

\_\_\_\_\_ /  
(наименование энергопринимающих устройств)  
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого  
хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к  
присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с  
третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими  
лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства  
(энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом  
следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ (кВт);

категория надежности \_\_\_\_\_;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт  
<1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_,  
\_\_\_\_\_ (наименование объектов заявителя),  
расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (место нахождения объектов заявителя).

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии \_\_\_\_\_ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. **Технические условия** являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (года) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ <4> со дня заключения настоящего договора.

## II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного **пунктом 5** настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;



после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в [разделе III](#) настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется [<5>](#) в соответствии с решением \_\_\_\_\_  
(наименование органа исполнительной власти

\_\_\_\_\_ в области государственного регулирования тарифов)  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: \_\_\_\_\_  
(указываются порядок и сроки

\_\_\_\_\_ внесения платы за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

### IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя [<6>](#).

### V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение

по договору составляет 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

#### VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

#### Реквизиты Сторон

Сетевая организация	Заявитель
_____ (наименование сетевой организации)	_____ (фамилия, имя, отчество)
_____ (место нахождения)	_____ (серия, номер, дата и место выдачи паспорта
ИНН/КПП _____	или иного документа, удостоверяющего
_____ р/с	_____ личность в соответствии с законодательством
_____ к/с	_____ Российской Федерации)
_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица,	_____ ИНН (при наличии) _____
_____ действующего от имени сетевой организации)	_____ Место жительства
_____ _____ (подпись)	_____ _____ (подпись)

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

<6> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение  
к типовому договору  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

№

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество заявителя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет \_\_\_\_\_ (кВт)  
(если энергопринимающее устройство вводится

\_\_\_\_\_ в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное

\_\_\_\_\_ распределение мощности)

4. Категория надежности \_\_\_\_\_.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение \_\_\_\_\_ (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_ (кВт).

8. Основной источник питания \_\_\_\_\_.

9. Резервный источник питания \_\_\_\_\_.

10. Сетевая организация осуществляет <1>

(указываются требования к усилению существующей электрической сети

в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий

электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей, замена

или увеличение мощности трансформаторов, расширение распределительных

устройств, модернизация оборудования, реконструкция объектов

электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные [пунктом 25 \(1\) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям](#))

11. Заявитель осуществляет <2>

12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (года) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество лица,  
действующего от имени сетевой организации)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

-----  
<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

Приложение N 9  
к Правилам технологического  
присоединения энергопринимающих  
устройств потребителей  
электрической энергии, объектов  
по производству электрической  
энергии, а также объектов  
электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям  
и иным лицам, к электрическим сетям

ТИПОВОЙ ДОГОВОР  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей  
в целях технологического присоединения энергопринимающих  
устройств, максимальная мощность которых составляет до 15  
кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной  
точке присоединения энергопринимающих устройств)

\_\_\_\_\_ "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(место заключения договора) (дата заключения договора)

\_\_\_\_\_,  
(наименование сетевой организации)  
именуемая в дальнейшем сетевой организацией, в лице \_\_\_\_\_,  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
(наименование и реквизиты документа)  
с одной стороны, и \_\_\_\_\_,  
(полное наименование юридического лица,  
номер записи в Едином государственном  
реестре юридических лиц с указанием фамилии, имени, отчества лица,  
действующего от имени этого юридического лица,  
наименования и реквизитов документа, на основании которого  
он действует, либо фамилия, имя, отчество  
индивидуального предпринимателя, номер записи в Едином  
государственном реестре  
индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)  
именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые  
Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя  
обязательства по осуществлению технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое  
присоединение) \_\_\_\_\_  
(наименование энергопринимающих устройств)

\_\_\_\_\_,  
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого  
хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к  
присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с  
третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими  
лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства  
(энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом

следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ (кВт);

категория надежности \_\_\_\_\_;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение \_\_\_\_\_ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт  
<1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ,  
(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .  
(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии \_\_\_\_\_ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. **Технические условия** являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (года) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ <4> со дня заключения настоящего договора.

## II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного **пунктом 5** настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется <5> в соответствии с решением \_\_\_\_\_

(наименование органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов)

от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке: \_\_\_\_\_

(указываются порядок и сроки внесения платы

\_\_\_\_\_ за технологическое присоединение)

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

### IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <6>.

### V. Условия изменения, расторжения договора и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного нарушенного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору составляет 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 5 процентам от указанного общего размера платы за технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, в случае если плата за технологическое присоединение по договору превышает 550 рублей, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенной в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы в размере, определенном в судебном акте, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым или вторым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

#### VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

#### VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

#### Реквизиты Сторон

Сетевая организация	Заявитель
_____ (наименование сетевой организации)	_____ (для юридических лиц - полное наименование)
_____ (место нахождения)	_____ (номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц)
ИНН/КПП _____	ИНН _____
_____ р/с	_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица,
_____ к/с _____	_____ действующего от имени юридического лица)
_____ (должность, фамилия, имя, отчество лица,	_____ (место нахождения)
_____ действующего от имени сетевой организации)	_____ (для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество)
_____ М.П. _____ (подпись)	_____



(номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

\_\_\_\_\_  
(серия, номер и дата выдачи паспорта или

\_\_\_\_\_  
иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)  
ИНН \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(место жительства)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

М.П.

-----  
<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

<6> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение  
к типовому договору  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей  
в целях технологического присоединения энергопринимающих  
устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт  
включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке  
присоединения энергопринимающих устройств)

N \_\_\_\_\_ "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_ (наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_ (полное наименование заявителя - юридического лица;  
фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, \_\_\_\_\_.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет \_\_\_\_\_ (кВт)  
(если энергопринимающее устройство вводится

в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное

\_\_\_\_\_ распределение мощности)

4. Категория надежности \_\_\_\_\_.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, \_\_\_\_\_ (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_ (кВт).

8. Основной источник питания \_\_\_\_\_.

9. Резервный источник питания \_\_\_\_\_.

10. Сетевая организация осуществляет <1>

\_\_\_\_\_ (указываются требования к усилению существующей электрической сети

в связи с присоединением новых мощностей (строительство новых линий

электропередачи, подстанций, увеличение сечения проводов и кабелей,

\_\_\_\_\_ замена или увеличение мощности трансформаторов, расширение

\_\_\_\_\_ распределительных устройств, модернизация оборудования, реконструкция

\_\_\_\_\_ объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные [пунктом 25\(1\)](#) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям

и иным лицам, к электрическим сетям)  
11. Заявитель осуществляет <2>

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (года) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество лица,  
действующего от имени сетевой организации)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

-----  
<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

ТИПОВОЙ ДОГОВОР  
об осуществлении технологического присоединения  
к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных  
предпринимателей в целях технологического присоединения  
энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых  
составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее  
присоединенных в данной точке присоединения  
энергопринимающих устройств)

\_\_\_\_\_ " \_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(место заключения договора) (дата заключения договора)

\_\_\_\_\_,  
(наименование сетевой организации)  
именуемая в дальнейшем сетевой организацией, в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_,  
(должность, фамилия, имя, отчество)  
действующего на основании \_\_\_\_\_  
(наименование и реквизиты документа)

с одной стороны, и \_\_\_\_\_,  
(полное наименование юридического лица, номер записи

в Едином государственном реестре юридических лиц с указанием фамилии,

имени, отчества лица, действующего от имени этого юридического лица,

наименования и реквизитов документа, на основании которого он

\_\_\_\_\_,  
действует, либо фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя,  
номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных  
предпринимателей и дата ее внесения в реестр)

именуемый в дальнейшем заявителем, с другой стороны, вместе именуемые  
Сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

### I. Предмет договора

1. По настоящему договору сетевая организация принимает на себя  
обязательства по осуществлению технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителя (далее - технологическое  
присоединение) \_\_\_\_\_

(наименование энергопринимающих устройств)

\_\_\_\_\_,  
в том числе по обеспечению готовности объектов электросетевого  
хозяйства (включая их проектирование, строительство, реконструкцию) к  
присоединению энергопринимающих устройств, урегулированию отношений с  
третьими лицами в случае необходимости строительства (модернизации) такими  
лицами принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства  
(энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики), с учетом  
следующих характеристик:

максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ (кВт);

категория надежности \_\_\_\_\_;

класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется присоединение \_\_\_\_\_ (кВ);

максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_ кВт  
<1>.

Заявитель обязуется оплатить расходы на технологическое присоединение в соответствии с условиями настоящего договора.

2. Технологическое присоединение необходимо для электроснабжения \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ ,  
(наименование объектов заявителя)

расположенных (которые будут располагаться) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ .  
(место нахождения объектов заявителя)

3. Точка (точки) присоединения указана в технических условиях для присоединения к электрическим сетям (далее - технические условия) и располагается на расстоянии \_\_\_\_\_ метров <2> от границы участка заявителя, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

4. **Технические условия** являются неотъемлемой частью настоящего договора и приведены в приложении.

Срок действия технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (года) <3> со дня заключения настоящего договора.

5. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет \_\_\_\_\_ <4> со дня заключения настоящего договора.

## II. Обязанности Сторон

6. Сетевая организация обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на сетевую организацию мероприятий по технологическому присоединению (включая урегулирование отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня уведомления заявителем сетевой организации о выполнении им технических условий осуществить проверку выполнения технических условий заявителем, провести с участием заявителя осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя;

не позднее \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня проведения осмотра (обследования), указанного в абзаце третьем настоящего пункта, с соблюдением срока, установленного пунктом 5 настоящего договора, осуществить фактическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактический прием (подачу) напряжения и мощности, составить при участии заявителя акт об осуществлении технологического присоединения и направить его заявителю.

7. Сетевая организация при невыполнении заявителем технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения вправе по обращению заявителя продлить срок действия технических условий. При этом дополнительная плата не взимается.

8. Заявитель обязуется:

надлежащим образом исполнить обязательства по настоящему договору, в том числе по выполнению возложенных на заявителя мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя, указанные в технических условиях;

после выполнения мероприятий по технологическому присоединению в пределах границ участка заявителя, предусмотренных техническими условиями, уведомить сетевую организацию о выполнении технических условий;

принять участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств сетевой организацией;

после осуществления сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям, фактического приема (подачи) напряжения и мощности подписать акт об осуществлении технологического присоединения либо представить мотивированный отказ от подписания в течение \_\_\_\_\_ рабочих дней со дня получения указанного акта от сетевой организации;

надлежащим образом исполнять указанные в разделе III настоящего договора обязательства по оплате расходов на технологическое присоединение;

уведомить сетевую организацию о направлении заявок в иные сетевые организации при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, в отношении которых применяется категория надежности электроснабжения, предусматривающая использование 2 и более источников электроснабжения.

9. Заявитель вправе при невыполнении им технических условий в согласованный срок и наличии на дату окончания срока их действия технической возможности технологического присоединения обратиться в сетевую организацию с просьбой о продлении срока действия технических условий.

### III. Плата за технологическое присоединение и порядок расчетов

10. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с решением \_\_\_\_\_  
(наименование органа исполнительной власти

\_\_\_\_\_ в области государственного регулирования тарифов)  
от \_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_ и составляет \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек, в том числе НДС \_\_\_\_\_ рублей \_\_\_\_\_ копеек.

11. Внесение платы за технологическое присоединение осуществляется заявителем в следующем порядке:

15 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

30 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 60 дней со дня заключения настоящего договора, но не позже дня фактического присоединения;

45 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня фактического присоединения;

10 процентов платы за технологическое присоединение вносятся в течение 15 дней со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения.

Заявитель, выразивший желание воспользоваться беспроцентной рассрочкой платежа за технологическое присоединение, вносит:

5 процентов платы за технологическое присоединение в течение 15 дней со дня заключения настоящего договора;

95 процентов платы за технологическое присоединение в течение 3 лет со дня подписания Сторонами акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.

12. Датой исполнения обязательства заявителя по оплате расходов на технологическое присоединение считается дата внесения денежных средств в кассу или на расчетный счет сетевой организации.

### IV. Разграничение балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности Сторон

13. Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, сетевая организация - до границ участка заявителя <5>.

### V. Условия изменения, расторжения договора

и ответственность Сторон

14. Настоящий договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон или в судебном порядке.

15. Настоящий договор может быть расторгнут по требованию одной из Сторон по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации.

16. Заявитель вправе при нарушении сетевой организацией указанных в настоящем договоре сроков технологического присоединения в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор.

Нарушение заявителем установленного договором срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению (в случае если техническими условиями предусмотрен поэтапный ввод в работу энергопринимающих устройств - мероприятий, предусмотренных очередным этапом) на 12 и более месяцев при условии, что сетевой организацией в полном объеме выполнены мероприятия по технологическому присоединению, срок осуществления которых по договору наступает ранее указанного заявителем срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению, может служить основанием для расторжения договора по требованию сетевой организации по решению суда.

17. Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить другой стороне неустойку, равную 0,25 процента от указанного общего размера платы за каждый день просрочки. При этом совокупный размер такой неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по технологическому присоединению заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном настоящим абзацем порядке за год просрочки.

Сторона договора, нарушившая срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренный договором, обязана уплатить понесенные другой стороной договора расходы, связанные с необходимостью принудительного взыскания неустойки, предусмотренной абзацем первым настоящего пункта, в случае необоснованного уклонения либо отказа от ее уплаты.

18. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

19. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после подписания Сторонами настоящего договора и оказывающих непосредственное воздействие на выполнение Сторонами обязательств по настоящему договору.

VI. Порядок разрешения споров

20. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

VII. Заключительные положения

21. Настоящий договор считается заключенным с даты поступления подписанного заявителем экземпляра настоящего договора в сетевую организацию.

22. Настоящий договор составлен и подписан в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Реквизиты Сторон

Сетевая организация	Заявитель
_____	_____
(наименование сетевой организации)	(для юридических лиц - полное наименование)
_____	_____
(место нахождения)	(номер записи в Едином государственном
ИНН/КПП _____	реестре юридических лиц)
_____	ИНН _____
р/с _____	_____
_____	(должность, фамилия, имя, отчество лица,

к/с  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность, фамилия, имя, отчество лица,  
\_\_\_\_\_  
действующего от имени сетевой организации)

М.П.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
действующего от имени юридического лица)

\_\_\_\_\_  
(место нахождения)

\_\_\_\_\_  
(для индивидуальных предпринимателей -  
фамилия, имя, отчество)

\_\_\_\_\_  
(номер записи в Едином государственном  
реестре индивидуальных предпринимателей и  
дата ее внесения в реестр)

\_\_\_\_\_  
(серия, номер и дата выдачи паспорта или  
\_\_\_\_\_  
иного документа, удостоверяющего личность в  
соответствии с законодательством Российской  
Федерации)  
ИНН \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(место жительства)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

М.П.

<1> Подлежит указанию, если энергопринимающее устройство заявителя ранее в надлежащем порядке было технологически присоединено и заявитель имеет документы, подтверждающие указанное технологическое присоединение и наличие ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

<2> Точки присоединения не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.

<4> Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 6 месяцев в случае технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В иных случаях срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению не может превышать 1 год, если более короткие сроки не предусмотрены соответствующей инвестиционной программой или соглашением Сторон.

<5> Такой порядок разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается, если иное не определено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Приложение  
к типовому договору  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей  
в целях технологического присоединения энергопринимающих  
устройств, максимальная мощность которых составляет свыше



15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

№

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_  
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

\_\_\_\_\_  
(полное наименование заявителя - юридического лица;  
фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, \_\_\_\_\_.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет \_\_\_\_\_ (кВт)  
(если энергопринимающее устройство вводится

\_\_\_\_\_ в эксплуатацию по этапам и очередям, указывается поэтапное распределение мощности)

4. Категория надежности \_\_\_\_\_.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, \_\_\_\_\_ (кВ).

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя \_\_\_\_\_.

7. Точка (точки) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения \_\_\_\_\_ (кВт).

8. Основной источник питания \_\_\_\_\_.

9. Резервный источник питания \_\_\_\_\_.

10. Сетевая организация осуществляет <1>

\_\_\_\_\_  
(указываются требования к усилению существующей электрической сети

\_\_\_\_\_ в связи с присоединением новых мощностей

\_\_\_\_\_  
(строительство новых линий электропередачи, подстанций, увеличение сечения

\_\_\_\_\_ проводов и кабелей, замена или увеличение мощности трансформаторов,

\_\_\_\_\_ расширение распределительных устройств, модернизация оборудования,

\_\_\_\_\_ реконструкция объектов электросетевого хозяйства, установка устройств регулирования напряжения для обеспечения надежности и качества электрической энергии, а также по договоренности Сторон иные обязанности по исполнению технических условий, предусмотренные [пунктом 25\(1\)](#) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям)

11. Заявитель осуществляет <2>

\_\_\_\_\_ 12. Срок действия настоящих технических условий составляет \_\_\_\_\_ год (года) <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

\_\_\_\_\_  
(подпись)

(должность, фамилия, имя, отчество лица,  
действующего от имени сетевой организации)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

-----  
<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, за исключением обязанностей, обязательных для исполнения сетевой организацией за счет ее средств.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.