

**ДОГОВОР № \_\_\_\_\_**  
**ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

г. \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Публичное акционерное общество «Томская распределительная компания» (ПАО «ТРК»), сетевая организация), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждый в отдельности - «Сторона», заключили настоящий договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - Договор) о нижеследующем.

### **1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ, ТЕРМИНЫ И СОКРАЩЕНИЯ**

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

1.1.1. Акт снятия показаний приборов учета - документ, содержащий в себе расчет количества переданной за расчетный период электрической энергии (мощности), оформленный Сторонами на основании показаний приборов учета. Форма акта определена Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору.

1.1.2. Бесхозные объекты электросетевого хозяйства - объекты электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен либо, если иное не предусмотрено законами, от права собственности на которые собственник отказался.

1.1.3. Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

1.1.4. Иные владельцы электрических сетей (ИВЭС) - лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя или ТСО<sup>1</sup>, не оказывающие услуги по передаче электрической энергии в отсутствие установленного индивидуального тарифа.

<sup>1</sup> В случае если получателем «котлового» тарифа на услуги по передаче электрической энергии является Исполнитель; далее при упоминании термина «ТСО» подразумевается, что получателем «котлового»

1.1.5. Резервируемая максимальная мощность - величина мощности, определенная как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя и фактической мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

В информационных целях Исполнитель указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в счетах на оплату услуг по передаче электрической энергии, выставляемых Исполнителем Потребителю, для которой указанная величина подлежит определению.

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

1.1.7. Фактически используемая мощность - среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

1.3. При исполнении обязательств по настоящему Договору необходимо руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации и нормативно-техническими актами.

В случае если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие правила регулирования правоотношений, отличные от установленных настоящим Договором, императивные нормы таких нормативных правовых актов считаются согласованными Сторонами с момента вступления соответствующих нормативных правовых актов в законную силу.

## **2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

2.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется оказывать Потребителю услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной

---

тарифа является Исполнитель, а ТСО участвует во взаимоотношениях в схеме в качестве получателя индивидуального тарифа.

(общероссийской) электрической сетью, ИВЭС, бесхозных объектов, а Потребитель обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.<sup>2</sup>

2.2. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.2.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, технологически присоединенных непосредственно или опосредованно в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети Исполнителя, с распределением указанной величины по каждой точке поставки определена сторонами в Приложении № 7.

2.2.2. Порядок определения размера обязательств Потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии, включающий в себя сведения об объеме электрической энергии и мощности, используемом для определения размера обязательств, или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг по передаче электрической энергии (и иных услуг), оказанных Исполнителем, определены в п. 6 настоящего Договора.

2.2.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется балансовой принадлежностью объектов электроэнергетики Исполнителя и Потребителя, в интересах которого заключен настоящий Договор, и фиксируется в документах о технологическом присоединении. Реестр документов о технологическом присоединении, определяющих границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя (ИВЭС) и Потребителя, определен в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.2.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.2.5. Обязанность Потребителя по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), определена в п. 3 настоящего Договора.

---

<sup>2</sup> При заключении договора (контракта) с бюджетной организацией пункт дополняется следующими абзацами:

Ориентировочная цена настоящего Договора на 20\_\_\_\_ год на момент его заключения составляет \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ с НДС.

Цена договора может меняться в течение срока действия договора согласно ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ.

2.2.6. Обязанность Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики в установленном порядке и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя, определена в п. 3 настоящего Договора.

2.3. Также Сторонами настоящего Договора должны быть согласованы следующие условия:

2.3.1. Категория надежности энергопринимающих устройств Потребителя, установленная документами о технологическом присоединении, указана в Приложении № 4 к настоящему Договору.

2.3.2. Величина аварийной и (или) технологической брони в отношении отдельных объектов Потребителя фиксируется в акте согласования технологической и (или) аварийной брони, являющемся Приложением № \_\_ к настоящему Договору.

2.3.3.<sup>3</sup> Выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер мобильного телефона) и адрес электронной почты \_\_\_\_\_, предназначенные для направления Потребителю уведомления о введении полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Соблюдать условия и порядок оказания (потребления) услуг по передаче электрической энергии (мощности), установленные настоящим Договором.

3.1.3. Производить взаимную сверку финансовых расчетов не позднее 18 (восемнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом, в котором оказывались услуги по передаче электрической энергии, а также по требованию одной из Сторон путем составления акта сверки расчетов по настоящему Договору. Сторона, получившая акт сверки расчетов, должна в течение 3 (трех) рабочих дней рассмотреть, подписать и направить его другой Стороне по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получения адресатом.

3.1.4. Соблюдать требования субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии при исполнении настоящего Договора.

---

<sup>3</sup> Применяется в порядке и в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 24.05.2017 № 624.

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

3.1.6. В случае выявления законным владельцем электроустановок (Исполнителем, Потребителем) неисправностей в электроустановках (в границах своих сетей или территории), нарушений схемы учета электрической энергии (мощности), неисправностей в измерительных комплексах, в том числе в приборах учета, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору, а также нарушения защитных и пломбирующих устройств элементов измерительных комплексов электрической энергии, возникновении аварийных ситуаций, связанных с отключением питающих линий и повреждением оборудования, Стороны незамедлительно информируют об этом друг друга любым доступным способом (телефон, факс, электронная почта, указанные в п. 2.4.3 настоящего Договора), с последующим письменным подтверждением в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.1.7. Выполнять иные обязательства, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить передачу электрической энергии в точки поставки Потребителя в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителя.

3.2.2. По окончании каждого расчетного периода и в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, определять в порядке и сроки, определенные Сторонами в Приложении № \_\_ к настоящему Договору, объемы переданной Потребителю электрической энергии.

3.2.3. Определять в порядке, устанавливаемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Потребителя. Указанные характеристики определяются сетевой организацией (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже), либо сетевой организацией совместно с субъектом оперативно-диспетчерского управления (для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ).

3.2.4. Уведомить Потребителя о сроках ограничения режима потребления электрической энергии в связи с проведением плановых, текущих и капитальных ремонтов на энергетических объектах Исполнителя в срок, не позднее 3 (трех) рабочих дней до их начала, в случае если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления Потребителя.

Уведомление о плановых отключениях в электрических сетях Исполнителя осуществляется путем размещения информации, предусмотренной настоящим пунктом, на официальном сайте <http://www.trk.tom.ru/>.

3.2.5. Разрабатывать в установленном законодательством Российской Федерации порядке ежегодные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2.6. В случае включения Потребителя в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) направлять ему в срок до 20 сентября выписки из утвержденных графиков аварийного ограничения на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.2.7. Направлять Потребителю в 15-дневный срок ответы на поступившие от него жалобы и заявления по вопросам исполнения условий настоящего Договора.

3.2.8. Проводить проверки состояния приборов учета Потребителя.

3.2.9. Обеспечить работоспособность, сохранность и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований, установленных законодательством Российской Федерации, систем учета электрической энергии, находящихся на балансе Исполнителя.

3.2.10. В порядке, установленном законодательством Российской Федерации, обеспечить беспрепятственный допуск уполномоченных представителей Потребителя, с учетом режима работы Исполнителя, в пункты контроля и учета количества (определенные в Приложении № 3 к настоящему Договору) и качества переданной электрической энергии для:

- их проверки;
- снятия показаний с приборов учета, в том числе контрольных;
- контроля над соблюдением установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Информировать потребителя услуг, в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

3.2.11. Направлять Потребителю для оформления акт об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц с приложением расчета объема оказанных услуг по передаче электрической энергии до 5 (пятого) числа месяца, следующего за расчетным<sup>4</sup>, и счет-фактуру в сроки, установленные ст. 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с арифметической, технической, расчетной ошибкой, Потребителю направляются сопроводительным письмом исправленный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты исправления и исправленный

---

<sup>4</sup> Форма акта оказания услуг по передаче электрической энергии, приведенная в Приложении № \_\_ к настоящему Договору.

счет-фактура, выписанный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

В случае внесения сетевой организацией в ранее выставленные первичные документы изменений, связанных с корректировкой значений, Потребителю направляется соглашение о корректировке первичных документов, в котором отражаются причины изменений. После подписания соглашения контрагенту направляются скорректированный акт об оказании услуг по передаче электрической энергии с указанием даты корректировки и откорректированный счет-фактура, составленный согласно требованиям действующего законодательства Российской Федерации.

3.2.12. Направлять Потребителю для оформления подписанный руководителем, главным бухгалтером (или лицами, имеющими право подписи) и скрепленный печатью сетевой организации акт сверки расчетов по настоящему Договору до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.2.13. Согласовывать при отсутствии возражений, в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения соответствующих документов, предложенный Потребителем расчетный способ определения объема потребления электрической энергии. При наличии возражений направлять Потребителю мотивированный отказ.

3.2.14. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Исполнителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими требованиям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

3.2.15. Осуществлять обслуживание, контроль технического состояния и замену средств измерения коммерческого учета, в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными документом о технологическом присоединении, в присутствии Потребителя.

3.2.16. Обеспечивать сохранность, целостность и обслуживание средств измерения коммерческого учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя.

3.2.17. Обеспечивать участие полномочных представителей Исполнителя при снятии показаний приборов учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с оформлением соответствующих актов.

3.2.18. В течение 10 рабочих дней с даты получения проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони рассмотреть его, подписать и направить один экземпляр Потребителю. При необходимости проведения осмотра (обследования) энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен настоящий Договор, указанный срок может быть продлен, но не более чем на 10 рабочих дней.

При возникновении у Исполнителя обоснованных претензий к акту согласования технологической и (или) аварийной брони направлять мотивированный отказ от его согласования.

3.2.19. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3.3. Исполнитель имеет право:

3.3.1. Осуществлять проверку достоверности данных, представленных Потребителем в рамках исполнения настоящего Договора.

3.3.2. Устанавливать Потребителю значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) и осуществлять контроль соблюдения Потребителем установленных режимов потребления электрической энергии и соблюдения допустимых значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.3.3. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии и иных обязательств, связанных с обеспечением надлежащего учета электрической энергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Потребителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств как за свои собственные.

3.3.4. Взыскивать с Потребителя убытки в размере реального ущерба, возникшие по причине превышения Потребителем величины максимальной мощности.

3.3.5. В случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, настоящим Договором, приостанавливать передачу электрической энергии путем введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.3.6. Требовать от Потребителя компенсации затрат на введение ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и его восстановление, в случае если расходы на осуществление указанных мероприятий не были учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

3.3.7. При наличии устройств противоаварийной и режимной автоматики на энергообъектах Потребителя в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике устанавливать задание Потребителю по объему отключаемой нагрузки при расстановке устройств автоматической частотной разгрузки (АЧР) и специальной автоматики отключения нагрузки (САОН) и контролировать его исполнение.

3.3.8. В случае отсутствия письменной заявки, поданной Исполнителю Потребителем, не менее чем за 8 (восемь) месяцев до наступления очередного расчетного периода регулирования (информации об объеме услуг, планируемом к потреблению Потребителем), самостоятельно формировать в отношении каждой точки поставки плановый объем услуг (с разбивкой по месяцам и уровням напряжения) на следующий



календарный год, которые направляются в Департамент тарифного регулирования Томской области <sup>5</sup>и Потребителю (для подписания) по форме Приложения № 1 к настоящему Договору.

3.3.9. Требовать от Потребителя предоставления копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.10. Выдавать Потребителю предписания на устранение нарушений в цепях учета, находящегося на его балансе, выявленных представителем Исполнителя или любой другой организацией, имеющей соответствующие полномочия.

3.3.11. Беспрепятственного доступа по служебным удостоверениям в сопровождении представителей Потребителя к электроустановкам, системам коммерческого учета, системам контроля качества электрической энергии Потребителя для:

- контроля соблюдения предусмотренного настоящим Договором режима потребления электрической энергии (мощности);

- проверки поддержания в надлежащем техническом состоянии принадлежащих Потребителю средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии и соблюдения требований, установленных для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств;

- контроля соблюдения заданных в установленном порядке требований к установке устройств релейной защиты и автоматики;

- контроля проведения квалифицированным персоналом Потребителя мероприятий по полному и (или) частичному ограничению потребления электрической энергии по требованию сетевой организации в случаях, предусмотренных в п. 5.1 настоящего Договора, с опломбированием отключенных Потребителем электроустановок;

- для обслуживания электрических сетей и установок, находящихся в собственности и/или эксплуатационной ответственности Исполнителя, при их наличии на территории Потребителя;

- для проведения инструментальной проверки расчетных приборов учета не чаще 1 раза в месяц, которая включает в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета Потребителя, проверку соответствия приборов учета требованиям законодательства Российской Федерации, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

---

<sup>5</sup> Указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

3.4. Потребитель обязуется:

3.4.1. Приобретать электрическую энергию на оптовом и (или) розничном рынках по точкам поставки энергопринимающих устройств Потребителя.

3.4.2. Соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), предусмотренный требованиями, установленными в документах о технологическом присоединении.

3.4.3. Своевременно и в полном размере оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.4.4. Рассматривать в течение 3-х рабочих дней поступившие от Исполнителя акты сверки взаимных расчетов за оказанные услуги, подписать и направить их Исполнителю по факсу или по электронной почте, с одновременным направлением оригиналов актов способом, подтверждающим их получение.

3.4.5. Рассматривать в порядке, указанном в Приложении № 11 к настоящему Договору, поступившие от Исполнителя акты об оказании услуг за расчетный период. Направить в адрес исполнителя подписанные акты об оказании услуг за расчетный период либо мотивированный отказ от подписания акта (возражения) с указанием причин разногласий, детализированных по точкам поставки, в срок, установленный в Приложении № 11 к настоящему Договору.

При непредставлении подписанного акта либо мотивированного отказа от подписания акта (возражения) в срок, установленный в Приложении № 11 к настоящему Договору, услуга считается оказанной в полном объеме.

3.4.6. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Потребителю средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.4.7. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Потребителю энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.4.8. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии,

обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

3.4.9. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, в соответствии с требованием законодательства Российской Федерации о техническом регулировании, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые Исполнителем для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

3.4.10. Выполнять команды Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных, установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.11. Представлять Исполнителю технологическую информацию<sup>6</sup>.

3.4.12. Представлять Исполнителю копии документов, подтверждающих право собственности или иное законное право владения объектами электросетевого хозяйства, технологическое присоединение которых осуществлено к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.4.13. Представить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры по вопросам передаваемой на энергопринимающие устройства Потребителя электрической энергии, с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.4.14. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах Потребителя, а также о плановом, текущем и капитальном ремонте на них, приводящем к изменению эксплуатационного состояния оборудования, находящегося в оперативном управлении или ведении Исполнителя не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала работ, находящегося в оперативном управлении или ведении системного оператора - не позднее 10 (десяти) дней до начала работ.

Согласовывать предложенные сетевой организацией сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих сетевой организации объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения Потребителю полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.15. Выполнять команды Исполнителя, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и

---

<sup>6</sup> Главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования Потребителя.

условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления.

3.4.16. Обеспечить беспрепятственный допуск, в соответствии с режимом работы Потребителя, к приборам учета электрической энергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, уполномоченных представителей Исполнителя в целях осуществления ими контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электрической энергии (мощности), проведения замеров по определению качества электрической энергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета электрической энергии (мощности) на месте установки, установки пломб и/или знаков визуального контроля на приборах и средствах учета, а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии или восстановления энергоснабжения.

3.4.17. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами.

3.4.18. Компенсировать затраты Исполнителя, понесенные им на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения<sup>7</sup>.

Компенсировать затраты Исполнителя, в том числе в случае несвоевременной оплаты Потребителем потребленной электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя Исполнителя к Потребителю для проведения работ по введению полного или частичного ограничения, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности перед Исполнителем или продавцом электрической энергии, с которым у Потребителя заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии<sup>8</sup>.

3.4.19. Информировать Исполнителя об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников Потребителя, в случае если Потребитель может быть отключен устройствами противоаварийной автоматики.

3.4.20. При получении от Исполнителя информации о планируемом или фактически произошедшем ограничении режима потребления Потребителя или полном прекращении электроснабжения принимать необходимые меры по предотвращению гибели или порчи имущества Потребителя с использованием всех имеющихся средств.

---

<sup>7</sup> В случае если эти затраты не учтены для Исполнителя при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

<sup>8</sup> В случае если затраты на введение Потребителю полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на восстановление энергоснабжения не учтены для Исполнителя при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

3.4.21. Обеспечить наличие автономных резервных источников электроснабжения для электроприемников 1 и 2 категории надежности, в состоянии готовности к его использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности).

При наличии электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения в течение 3 (трех) рабочих дней с даты заключения настоящего Договора Потребитель обязан привести схему электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприемников 1 и 2 категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 4 к настоящему Договору и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанных с неисполнением обязательств Потребителем, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электрической энергии ниже уровня, установленного указанными актами, возлагается на Потребителя.

3.4.22. Соблюдать установленный актом согласования технологической и (или) аварийной брони режим потребления электрической энергии (мощности), а также уровень нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

3.4.23. Проводить замеры на энергопринимающих устройствах Потребителя и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя электрической энергии системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от него требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.24. Представлять проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категории потребителей, перечисленных в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила ограничения режима потребления электрической энергии), отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения установленных Правилами недискриминационного доступа оснований для изменения такого акта.

3.4.25. Обеспечить эксплуатацию принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя<sup>9</sup>, установленным в соответствии с Правилами технологического присоединения и Основными положениями розничных рынков.

3.4.26. Направлять Исполнителю письменное уведомление о дате расторжения или изменения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), способом, обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем.

Если Потребитель не уведомил или уведомил Исполнителя позднее 3 рабочих дней до даты и времени прекращения снабжения электрической энергией о намерении расторгнуть договор купли-продажи (поставки) электрической энергии, а также о дате и времени прекращения снабжения электрической энергией по нему:

- исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Потребителя такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, - то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления;

- потребитель обязан компенсировать стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии. Оплата Потребителем производится в течение 3 (трех) банковских дней с даты получения счета от Исполнителя.

3.4.27. Обеспечивать сохранность на своей территории электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, технических и автоматизированных систем учета, контроля и управления электропотреблением, принадлежащих Потребителю.

3.4.28. Передавать Исполнителю в согласованной форме (Приложение № 8 к настоящему Договору) и установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя.

3.4.29.<sup>10</sup> Предоставлять Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии.

---

<sup>9</sup> Для Потребителя, энергопринимающие устройства которого подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики.

<sup>10</sup> Применяется в порядке и соответствии с п. 3.1 ст. 26 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Указанная в данном пункте обязанность не устанавливается в отношении потребителей услуг по передаче электрической энергии, являющихся органами государственной власти, органами местного самоуправления, казенными, автономными и бюджетными учреждениями, собственниками и пользователями (законными владельцами) жилых домов и помещений в многоквартирных домах, действующими в соответствии с жилищным законодательством управляющими организациями,

Указанная гарантия должна содержать условие о невозможности ее отзыва гарантом (безотзывная гарантия) и условие о невозможности ее изменения гарантом без согласия бенефициара. Предоставляемые банковские гарантии не должны содержать требования о предоставлении сетевой организацией гаранту для получения выплаты по гарантиям судебных актов, подтверждающих неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем услуг по передаче электрической энергии обеспечиваемых гарантиями обязательств.

Банковская гарантия обеспечивает исполнение возникших после ее выдачи обязанностей по оплате оказанных Исполнителем Потребителю услуг по передаче электрической энергии.

Правила определения суммы, на которую Потребитель предоставляет сетевой организации обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, устанавливаются Правительством Российской Федерации исходя из размера неисполненных Потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Срок, в течение которого действует банковская гарантия, определяется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

3.4.30. Согласовывать с Исполнителем объемы переданной электрической энергии в порядке и сроки, определенные в п. 4 настоящего Договора.

3.4.31. В течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения акта об оказании услуг по передаче электрической энергии от Исполнителя, рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный акт и направить его Исполнителю по факсу или по электронной почте, одновременно направив оригинал акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

При возникновении обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг направлять Исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг вместе с актом об оказании услуг, подписанным в неоспариваемой части.

3.4.32. Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 (трех) рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

3.4.33. Оборудовать точки поставки, учет электрической энергии в которых организован (или должен быть организован в соответствии с требованиями правил

---

товариществами собственников жилья, жилищными, жилищно-строительными и иными специализированными потребительскими кооперативами, созданными в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье.

устройства электроустановок) в границах балансовой принадлежности Потребителя, средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям.

3.4.34. Обеспечивать участие полномочных представителей Потребителя при снятии показаний приборов коммерческого учета, проведении любых работ по обслуживанию средств измерения коммерческого учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Исполнителя, с оформлением соответствующих актов.

3.4.35. При ликвидации или реорганизации организации Потребителя не позднее чем за 2 (два) месяца извещать об этом Исполнителя. При ликвидации произвести полную оплату за оказанные услуги на дату ликвидации; при реорганизации - произвести полную оплату на дату реорганизации либо сообщить о правопреемстве с предоставлением подтверждающих документов.

3.4.36. При смене руководителя в течение 10 (десяти) рабочих дней представлять Исполнителю документ, подтверждающий полномочия лица на заключение, изменение условий Договора (выписку из ЕГРЮЛ и доверенность лицу на право подписания Договора, если подписывающим лицом является не руководитель организации), с образцом подписи данного лица.

3.4.37. В случае принятия решения о переходе на обслуживание к другой энергосбытовой организации или гарантирующему поставщику, уведомлять Исполнителя о таком переходе не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты вступления в силу Договора с иной энергосбытовой организацией или гарантирующим поставщиком.

3.4.38. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством Российской Федерации порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;
- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечения поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, срок которого не может быть более 2 месяцев;
- передачи данных приборов учета, если по условиям настоящего Договора такая обязанность возложена на Потребителя;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

3.5. Потребитель имеет право:

3.5.1. Требовать поддержания на границе балансовой принадлежности электросети показателей качества электрической энергии (ПКЭ) в соответствии техническим регламентами и иными обязательными требованиями.



3.5.2. Направлять Исполнителю заявку о выборе варианта тарифа для определения варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) на период тарифного регулирования путем направления письменного уведомления Исполнителю не позднее 1 месяца со дня официального опубликования решений Департамента тарифного регулирования Томской области <sup>11</sup> об установлении соответствующих цен (тарифов).

3.5.3. Производить по согласованию с Исполнителем проверку (с составлением акта) и замену приборов расчетного учета, находящихся на балансе Потребителя.

3.5.4. В случае если Потребителю требуется установка приборов учета на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, Потребитель вправе направить в адрес Исполнителя заявление о необходимости оборудования точки поставки приборами учета с указанием подлежащей оборудованию точки поставки и необходимых технических требований к приборам учета.

Потребитель вправе самостоятельно либо с привлечением третьих лиц произвести работы по оборудованию точки поставки приборами учета в соответствии с выданными Исполнителем техническими условиями на проведение работ по оборудованию точки поставки приборами учета.

3.5.5. Осуществлять иные права, вытекающие из обязанностей Исполнителя, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

#### **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

4.1. Ежемесячно в порядке, установленном Сторонами в Приложении № 8 к настоящему Договору, Исполнитель определяет объемы переданной электрической энергии.

При выявлении факта осуществления безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Потребителем, Исполнителем (ИВЭС) составляется акт о неучтенном потреблении электрической энергии и направляется Потребителю в порядке, предусмотренном в Приложении № 9 к настоящему Договору.

4.2. Обслуживание, контроль технического состояния, замена неисправных приборов учета и другого электрооборудования осуществляются в соответствии с границами ответственности за состояние и обслуживание электрооборудования, воздушных и кабельных линий электропередачи, приборов учета электрической энергии, установленными в документах о технологическом присоединении.

4.3. Количество электрической энергии (мощности), переданной Потребителю по сетям Исполнителя (а также при опосредованном присоединении через ИВЭС, устройства производителя электроэнергии, бесхозяйные сети), определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчетного

---

<sup>11</sup> Указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

периода по местному времени по показаниям соответствующих приборов учета электрической энергии, а также на основании данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении № 8 к настоящему Договору.

Показания приборов учета электрической энергии и расчет величин максимальной мощности, сформированных в соответствии с Приложением № 8 к настоящему Договору, заносятся Исполнителем в ведомости снятия показаний и расчета величин максимальной мощности. Исполнитель на основании информации, содержащейся в указанных ведомостях, формирует сводные акты первичного учета электрической энергии и мощности по формам согласно Приложениям №№ 5.1, 5.2 (далее - сводные акты) к настоящему Договору.

На основании сводных актов, а также с учетом данных, полученных с применением расчетных способов, указанных в Приложении № 8 к настоящему Договору, Исполнителем за расчетный период составляется Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности) по форме Приложения № 1 к Приложению № 11 к настоящему Договору.

4.4. Сторона, намеревающаяся осуществить какое-либо вмешательство в работу прибора учета электрической энергии и (или) измерительного комплекса (замена, обслуживание, поверка приборов учета электрической энергии и др.), обязана предварительно согласовать свои действия с другой Стороной по Договору.<sup>12</sup>

4.5. Порядок проверки приборов учета электрической энергии указан в Приложении № 10 к настоящему Договору.

## **5. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

5.1. Исполнитель приостанавливает оказание услуг по передаче электрической энергии путем ввода ограничения режима потребления электрической энергии при наступлении обстоятельств, предусмотренных Правилами ограничения режима потребления электрической энергии).

5.2. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с Правилами ограничения режима потребления.

## **6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

---

<sup>12</sup> Для Потребителей - субъектов ОРЭМ может быть использована следующая редакция п. 4.4 настоящего Договора: «Обязанности Сторон по эксплуатации, обслуживанию и ремонту систем измерения, каналобразующего оборудования определяются Соглашением об информационном обмене, порядке расчета и согласования почасовых значений сальдо-перетоков по точкам поставки в сечении \_\_\_\_ (Приложение № \_\_\_\_ к настоящему Договору).».

6.1. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся по тарифам, установленным Департаментом тарифного регулирования Томской области<sup>13</sup>.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии, оказанные Исполнителем Потребителю, энергопринимающие устройства которого непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду Исполнителю объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, производятся по двухставочному тарифу.

6.2. В течение периода регулирования Потребитель по согласованию с Исполнителем может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета и иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Исполнитель на основании уведомления Потребителя о смене варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии формирует и направляет Потребителю дополнительное соглашение к Договору. Выбранный Потребителем вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

6.3. При отсутствии уведомления, указанного в п. 6.2 настоящего Договора, расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению Сторон, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

6.4. Вариант применяемого тарифа, сроки и размеры платежей по оплате услуг, оказанных Исполнителем, а также порядок определения стоимости услуг по настоящему Договору определен Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору.

6.5. Расчетным периодом по настоящему Договору является один календарный месяц.

6.6. Потребитель оплачивает 50 процентов стоимости оказываемых услуг, исходя из плановых объемов передачи электроэнергии и мощности, указанных в Приложении № \_\_\_\_ к настоящему Договору, на условиях предоплаты не позднее \_\_\_\_\_.

Оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору производится Потребителем путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Услуги считаются оплаченными с момента поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

---

<sup>13</sup> Указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

6.7. Невыставление Исполнителем счета на оплату услуг не является основанием для неоплаты плановых платежей и фактически оказанных услуг.

Счет на оплату услуг Потребителю направляется способом, позволяющим подтвердить дату отправления. Копия счета передается Потребителю в отсканированном виде посредством направления на электронный адрес Потребителя \_\_\_\_\_ либо по факсу \_\_\_\_\_.

В случае неполучения Потребителем на электронный адрес (факс) отсканированной копии счета на оплату услуг, Потребитель направляет Исполнителю в отсканированном виде соответствующее уведомление на электронный адрес \_\_\_\_\_ или по факсу \_\_\_\_\_.

В случае изменения электронного адреса либо номера факса Потребителя, Потребитель своевременно направляет Исполнителю уведомление об их изменении.

6.8. Окончательный расчет за расчетный период осуществляется до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, с учетом уменьшения на величину уплаченных Заказчиком плановых платежей.

6.9. Потребитель, производящий оплату оказанных Исполнителю услуг по передаче электрической энергии, обязан обеспечить отражение в платежном документе информацию о:

- реквизитах настоящего Договора;
- периоде (годе, месяце), за который производится оплата оказанных услуг по передаче электрической энергии, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы.

6.10. При отсутствии в платежном документе в назначении платежа ссылки на период (год, месяц) и счет, за который осуществляется оплата, либо в случае некорректного указания назначения платежа (фактическая сумма платежа, за указанный в назначении платежа период, превышает сумму, выставленную Исполнителем, за данный период, а также номер счета и прочее), полученные денежные средства (за исключением задолженности, по которой достигнуто соглашение о порядке погашения) распределяются следующим образом:

- сначала погашается задолженность с более поздним сроком образования, затем задолженность с более ранним сроком образования (метод ЛИФО - «last in - first out»);
- излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего оплате за следующий месяц.

В случае указания Потребителем в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения задолженности, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемой задолженности), денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения задолженности в соответствии с порядком, определенным настоящим пунктом, о чем Исполнитель уведомляет Потребителя.

6.11. Изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии<sup>14</sup> в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие со дня официального опубликования решения о введении тарифов, если решением регулирующего органа не установлен иной срок введения в действие тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В случае если Департамент тарифного регулирования Томской области<sup>15</sup> произведет изменение тарифов на услуги по передаче электрической энергии и данные тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что Сторона обеспечила 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, исходя из ставок, установленных более поздним тарифом, производятся за объем, пропорциональный количеству дней с момента введения в действие новых тарифов и до конца месяца к общему количеству дней в соответствующем календарном месяце.

6.12. По факту выявления Исполнителем на основании показаний приборов учета нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю. Потребитель в течение 10 рабочих дней с даты получения от Исполнителя акта письменно уведомляет о сроке, в течение которого он обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев. В случае если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель применяет повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии. Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств Потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности. Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Убытки, возникающие у Исполнителя или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

6.13. Определение обязательств Потребителя по стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется в отношении каждого уровня напряжения по

---

<sup>14</sup> Указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

<sup>15</sup> Указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

совокупности точек поставки, соответствующих энергопринимающему устройству (в случае, если у Потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства - в отношении совокупности таких энергопринимающих устройств) исходя из варианта тарифа, применяемого в отношении Потребителя электрической энергии (мощности) в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и фактического объема услуг по передаче электроэнергии (мощности).

Объем услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в отношении энергопринимающего устройства (совокупности таких энергопринимающих устройств, имеющих электрические связи через объекты электросетевого хозяйства потребителя) в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации.

6.14. На сумму денежного обязательства за период пользования Потребителем денежными средствами, который определяется с момента подписания Сторонами акта (актов) об оказанных услугах и до момента оплаты услуг, Исполнитель вправе начислять Потребителю проценты в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставки Банка России (законные проценты), если иной размер процентов не установлен законом.

## **7. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ПОТРЕБИТЕЛЕМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕМ ИНЫХ УСЛУГ ПО ДОГОВОРУ**

Порядок определения и оплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) последующему восстановлению режима потребления электрической энергии (мощности) Потребителю, определен Сторонами в Приложении № 11 к настоящему Договору.

## **8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора в соответствии с условиями настоящего Договора и действующим законодательством Российской Федерации.

8.2. При неисполнении обязательств по настоящему Договору Исполнитель несет ответственность только в том случае, если причиной неисполнения явилась неисправность в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя.

8.3. Потребитель несет ответственность за ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии, приобретенной в рамках соответствующих договоров у продавцов электрической энергии, а также иных обязательств, ненадлежащее исполнение которых затруднит или сделает невозможным, в свою очередь, выполнение Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору. При возникновении такой ситуации Исполнитель не несет перед Потребителем ответственности за приостановление (прекращение) режима подачи электрической энергии на энергопринимающие устройства Потребителя.

8.4. Исполнитель не несет материальной ответственности перед Потребителем в случае недоотпуска электрической энергии, вызванного:

а) введением в действие аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и (или) действием противоаварийной автоматики;  
б) неправильными действиями персонала Потребителя и (или) третьих лиц;  
в) действием автоматики и РЗА, вызванными неисправностями в сетях Потребителя;  
г) ограничением режима потребления электрической энергии за ненадлежащее исполнение Потребителем условий Договора либо вследствие исполнения заявок продавцов электрической энергии, поданных Исполнителю с соблюдением норм действующего законодательства Российской Федерации и (или) положений соответствующих договоров, заключенных указанными лицами с Потребителем.

д) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

8.5. За несвоевременное и (или) не полное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии, предусмотренных настоящим Договором, Потребитель обязан уплатить Исполнителю санкции в размере, установленном действующим законодательством Российской Федерации, за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

## **9. ДЕЙСТВИЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, то есть чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после заключения Договора и препятствующими его выполнению. К числу таких обстоятельств (в том числе, но не ограничиваясь) относятся: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемии, войны, военные действия, ураган, террористический акт, диверсия, запрет компетентных органов на деятельность Сторон.

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

9.3. Надлежащим подтверждением наличия обстоятельств непреодолимой силы служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

## **10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ**

10.1. Стороны предпринимают все от них зависящее для разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть в процессе толкования и исполнения настоящего Договора, путем переговоров и направления претензий. Споры о взыскании денежных средств по требованиям, возникшим из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение в порядке арбитража после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию по истечении десяти календарных дней со дня получения претензии другой стороной.

10.2. В случае невозможности урегулирования споров и разногласий путем переговоров, все споры, разногласия, претензии и требования, возникающие из настоящего Договора, а также прямо или косвенно связанные с ним, в том числе касающиеся его заключения, существования, изменения, исполнения, нарушения, расторжения, прекращения и действительности, подлежат разрешению:

(для крупных потребителей<sup>16</sup>) в порядке арбитража (третейского разбирательства), администрируемого Арбитражным центром при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСПП) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Вынесенное третейским судом решение будет окончательным, обязательным для сторон и не подлежит оспариванию;

(для прочих потребителей) в арбитражном суде (суде) по месту нахождения филиала ПАО/АО «\_\_\_\_\_»;

(для потребителей, входящих в одну группу лиц с ПАО «Россети») на условиях и в порядке, установленном законодательством и Регламентом рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в группе компаний ПАО «Россети», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Россети» от 30.10.2015 (протокол № 206) и приказом ПАО «Россети» от 05.12.2019 № 335.

При недостижении сторонами соглашения об урегулировании спора путем медиации, он подлежит разрешению в порядке арбитража (третейского разбирательства), администрируемого Арбитражным центром при Российском союзе промышленников и предпринимателей (РСПП) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Вынесенное третейским судом решение будет окончательным, обязательным для сторон и не подлежит оспариванию

## **11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА, СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ**

11.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до \_\_\_\_\_<sup>17</sup>.

<sup>16</sup> Критерий крупности определяется по усмотрению ДЗО ПАО «Россети» в зависимости от доли потребителя в формировании НВВ по соответствующей территории обслуживания.

<sup>17</sup> В случае если фактические отношения Сторон по оказанию услуг по передаче электрической энергии возникли ранее заключения договора, п. 10.1 настоящего Договора необходимо дополнить предложением следующего содержания: «Условия настоящего Договора применяются к взаимоотношениям Сторон, возникшим с \_\_\_\_\_».



11.2. Сроки оказания услуг по передаче электрической энергии (иных услуг) совпадают со сроками действия настоящего Договора<sup>18</sup>. При этом обязательным условием для начала оказания Исполнителем услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору является начало исполнения Потребителем договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии. Потребитель обязан до начала оказания услуг по настоящему Договору предоставить Исполнителю копию договора (выписку из договора) купли-продажи (поставки, иного) электрической энергии, заверенные печатью (при наличии) и подписью уполномоченного лица Потребителя, заключенных в установленном порядке, на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии в отношении точек поставки по настоящему Договору.

11.3. В случае если за 2 (две) недели до окончания срока действия настоящего Договора ни одной из Сторон не будет заявлено о расторжении или изменении условий настоящего Договора, он считается пролонгированным на следующие 12 (двенадцать) месяцев на прежних условиях. Данное условие о пролонгации может применяться Сторонами неограниченное число раз<sup>19</sup>.

11.4. В случае если одной из Сторон до окончания срока действия настоящего Договора внесено предложение о заключении нового договора, отношения Сторон до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями настоящего Договора.<sup>20</sup>

11.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении Потребителя путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии с даты, указанной в уведомлении продавца электрической энергии о расторжении договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенного ранее между таким лицом и Потребителем. В случае получения Исполнителем уведомления продавца электрической энергии, позднее указанной в нем даты введение ограничения режима потребления электрической энергии, осуществляется Исполнителем по истечении 3 (трех) рабочих дней после получения им указанного в настоящем пункте уведомления.

## **12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

12.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

---

<sup>18</sup> Подобное указание о сроках оказания услуг применяется только в случае, если дата заключения Договора совпадает с началом оказания услуг.

<sup>19</sup> Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией.

<sup>20</sup> Пункт исключается при заключении договора (контракта) с бюджетной организацией.

12.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации или ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных настоящим Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедур банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую Сторону о принятых решениях (произошедших изменениях и др.). При неисполнении данной обязанности действия, осуществленные контрагентом (во исполнение того или иного обязательства, предусмотренного настоящим Договором), исходя из имеющейся у него информации о другой Стороне (его данных, реквизитах), свидетельствуют о надлежащем исполнении таким лицом соответствующего договорного обязательства.

12.3. При разрешении вопросов, не урегулированных настоящим Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

12.4. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами, за исключением случаев, предусмотренных в п. 11.2 (иных пунктах) настоящего Договора.

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

### **13. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ<sup>21</sup>**

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

13.1. Приложение № 1 «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20\_\_ год».

13.2. Приложение № 2.1 «Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) между ПАО/АО «\_\_\_\_\_» и \_\_\_\_\_» (при наличии).

13.3. Приложение № 2.2 «Акт разграничения эксплуатационной ответственности между ПАО/АО «\_\_\_» и \_\_\_\_\_» (при наличии).

13.4. Приложение № 2.3 «Акт об осуществлении технологического присоединения» (при наличии).

---

<sup>21</sup> Приложения №№ 1, 2.1, 2.2, 3, 4, 5.1, 5.2, 8, 9, 10, 11 к настоящему Договору содержат типовые условия, не подлежащие корректировке по инициативе структурных подразделений Общества (филиалов), при этом данные приложения могут быть дополнены структурными подразделениями Общества (филиалов) иными положениями (сведениями), учитывающими особенности региональных отношений.

Приложения №№ 6, 7 составляются Сторонами в произвольной форме, в зависимости от индивидуальных региональных особенностей и сложившейся практики.

13.5. Приложение № 3 «Перечень точек поставки (присоединения) и средств измерений для коммерческого учета электрической энергии (мощности)». <sup>22</sup>

13.6. Приложение № 4 «Акт согласования аварийной и (или) технологической брони электроснабжения Потребителя электрической энергии (мощности)».

13.7. Приложение № 5.1 «Форма сводного акта первичного учета электрической энергии».

13.8. Приложение № 5.2 «Форма сводного акта первичного учета мощности».

13.9. Приложение № 6 «Однолинейная схема электрической сети Потребителя».

13.10. Приложение № 7 «Величина максимальной мощности, распределенная по точкам поставки (присоединения)».

13.11. Приложение № 8 «Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при определении объемов переданной электрической энергии (мощности)».

13.12. Приложение № 9 «Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии».

13.13. Приложение № 10 «Регламент проверки приборов учета электрической энергии».

13.14. Приложение № 11 «Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору».

13.15. Приложение № 12 «Расценки по оплате иных оказываемых услуг, кроме услуг по передаче электрической энергии».

По желанию Сторон Договора может быть оформлено Приложение № 13 «Соглашение о взаимоотношениях Сторон при перерывах в электроснабжении».

---

<sup>22</sup> Формы для Потребителя, приобретающего электрическую энергию с оптового и розничных рынков.

## АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

| Исполнитель  | Потребитель                |
|--|----------------------------|
| <b>ПАО/АО « _____ »</b>                              |                            |
| Место нахождения:<br>ИНН<br>Почтовый адрес:          | Место нахождения:          |
| <b>Филиал ПАО/АО « _____ » -</b><br><b>« _____ »</b> |                            |
| Место нахождения<br>Почтовый адрес:                  |                            |
| ИНН  | ИНН                        |
| КПП  | КПП                        |
| ОКПО   | ОКПО                       |
| ОКВЭД  | ОКВЭД                      |
| Телефон  | Телефон                    |
| Факс   | Факс                       |
| E-mail   | E-mail                     |
| <b>Получатель: ПАО/АО « _____ »</b>                  |                            |
| № расчетного счета                                   | № расчетного счета         |
| № корреспондирующего счета                           | № корреспондирующего счета |
| Наименование банка получателя:                       | Наименование банка:        |
| БИК  | БИК                        |

**Исполнитель**

**Потребитель**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

М.П. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.





**Плановый объем передачи электрической энергии (мощности) с разбивкой по месяцам на 201\_\_ г.**

| Наименование   | Уровень напряжения | Единицы измерения | 201_ г. | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
|----------------|--------------------|-------------------|---------|--------|---------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|
| Мощность       | Всего              | кВт               |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | ВН                 | кВт               |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | СН-1               | кВт               |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | СН-2               | кВт               |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | НН                 | кВт               |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
| Электроэнергия | Всего              | тыс.кВтч          |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | ВН                 | тыс.кВтч          |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | СН-1               | тыс.кВтч          |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | СН-2               | тыс.кВтч          |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |
|                | НН                 | тыс.кВтч          |         |        |         |      |        |     |      |      |        |          |         |        |         |

**Исполнитель**

**Потребитель**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

М.П. «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

М.П. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**ПЕРЕЧЕНЬ точек поставки и приборов учета**

| №                | Центр питания | Точки приема | Максимальная мощность, кВт | Реквизиты акта балансовой принадлежности (№ _____ от _____) | Годовое число часов использования мощности | Тарифная группа (уровень напряжения) | Эксплуатационная ответственность | Метроустановки прибора учета, наименование объекта | ТН  |                |             | ТТ  |                |             | Счетчик |                | Заводской номер электросчетчика | Балансовая принадлежность |
|------------------|---------------|--------------|----------------------------|---|--|--------------------------------------|----------------------------------|--|-----|----------------|-------------|-----|----------------|-------------|---------|----------------|---------------------------------|---------------------------|
|                  |               |              |                            |   |  |                                      |                                  |  | Тип | Класс точности | Коэффициент | Тип | Класс точности | Коэффициент | Тип     | Класс точности |                                 |                           |
| <b>ПАО "ТРК"</b> |               |              |                            |   |  |                                      |                                  |  |     |                |             |     |                |             |         |                |                                 |                           |
| 1                |               |              |                            |   |  |                                      |                                  |  |     |                |             |     |                |             |         |                |                                 |                           |
| ...              |               |              |                            |   |  |                                      |                                  |  |     |                |             |     |                |             |         |                |                                 |                           |

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

М.П. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Потребитель**

\_\_\_\_\_  
(должность)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

М.П. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



**ФОРМА**

**Сводный акт первичного учета мощности**

Время московское

Группа точек поставки: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

| дата         | Почасовые объемы потребления электрической энергии, кВтч |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|--------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
|              | 00-01  | 01-02 | 02-03 | 03-04 | 04-05 | 05-06 | 06-07 | 07-08 | 08-09 | 09-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 | 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | 23-24 |
| 01. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 02. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 03. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 04. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 05. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 06. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 07. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 08. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 09. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 10. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 11. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 12. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 13. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 14. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 15. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 16. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 17. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 18. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 19. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 20. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 21. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 22. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 23. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 24. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 25. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 26. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 27. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 28. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 29. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 30. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| 31. .20      |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| <b>Итого</b> |  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |

**Итого за расчетный период:**  
\_\_\_\_\_

**Электроэнергия, кВтч**  
\_\_\_\_\_

**Мощность в часы СО, кВт**  
\_\_\_\_\_

**Исполнитель:** \_\_\_\_\_

**Заказчик:** \_\_\_\_\_

**Приложение №6**  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии  
№ от «\_\_» \_\_ 201\_г.

**Однолинейная схема электрической сети Потребителя**

**Приложение №8**  
к договору оказания услуг  
по передаче электрической энергии

№ от «\_\_» \_\_ 201\_\_ г.

**Регламент снятия показаний приборов учета и применения расчетных способов при  
определении объемов переданной электрической энергии (мощности)**

1. Регламент составлен в соответствии с требованиями Гражданского Кодекса РФ, Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.03 «Об электроэнергетике», Постановления Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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", Постановления Правительства РФ №442 от 04.05.2012 «О функционировании розничных рынков, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», а также иными нормативными правовыми актами.
2. Регламент регулирует взаимные права и обязанности Заказчика и Исполнителя, возникающие:
  - при снятии показаний приборов учета;
  - при применении расчетных способов определения объемов переданной Исполнителем электроэнергии и оформлении соответствующей документации;
3. Все работы в электроустановках, указанные в Регламенте, проводятся с соблюдением требований «Правил устройства электроустановок», «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Межотраслевых правил по охране труда (правил безопасности) при эксплуатации электроустановок» и других нормативно-технических документов.
4. Регламент является обязательным для исполнения Заказчиком и Исполнителем.
5. Фактический объем передачи электрической энергии за расчетный период определяется в следующем порядке:
  - Заказчик по состоянию на 24:00 часов московского времени в последний календарный день расчетного месяца производит снятие показаний приборов учета электрической энергии в

соответствии с Приложением № \_\_\_\_ к настоящему Договору, после чего сообщает показания приборов учета Исполнителю с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, до 17:00 местного времени 1-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным;

- при установке прибора учета не на границе балансовой принадлежности электрических сетей объем переданной электрической энергии подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета;

- фактический объем передачи электрической энергии за расчетный отражается в «Сводном акте первичного учета электрической энергии»

- в срок не позднее 17:00 4-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным, Заказчик предоставляет Исполнителю сформированный «Сводный акт первичного учета электрической энергии» об объемах переданной по настоящему Договору электрической энергии в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_.

Заказчик в течение 2-х рабочих дней согласовывает «Сводный акт первичного учета электрической энергии» и направляет посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адреса электронной почты \_\_\_\_\_ и \_\_\_\_\_ с последующим направлением оригинала до 15-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

До получения подписанного со стороны Заказчика оригинала «Ведомости снятия показаний приборов учета электрической энергии – прием/отпуск» факсимильная (сканированная) копия названного документа признается Сторонами равнозначной оригиналу.

6. Если Заказчик не предоставила данные, полученные при снятии показаний приборов учета в срок, предусмотренный пунктом 5 настоящего регламента, объем переданной электрической энергии для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания прибора учета, определяется исходя из показаний прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года – на основании показаний прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены.

Для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания прибора учета, объем электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

ЗАКАЗЧИК:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

к Договору № \_\_\_\_\_

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

Регламент взаимодействия Исполнителя и Потребителя при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии

Взаимодействие Исполнителя и Заказчика при составлении актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов неучтенной электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном Главой X Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

В случае выявления Сетевой организацией факта неучтенного потребления, сторонами составляется Акт установленной формы.

Приложение: Форма акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии.

ЗАКАЗЧИК:

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



**ФОРМА**

АКТ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

**О неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии юридическим лицом и приравненных к ним лицами**

1. Настоящий акт составлен представителями \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность, подразделение, Ф.И.О. полностью)

2. Потребитель \_\_\_\_\_  
(юридическое наименование)  
№ договора \_\_\_\_\_ в лице его  
представителя \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О. полностью, доверенность)

Наименование  
объекта \_\_\_\_\_  
Адрес совершения нарушения \_\_\_\_\_  
(адрес почтовый)

3. Место установки приборов учета \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
(фидер, ВЛ-10-6кВ, РУ, ТП10/0,4кВ, эл. установка, внутри помещения, на фасаде здания, на опоре принадлежность счетчика или без учета)

Электросчетчик: тип \_\_\_\_\_ Заводской № \_\_\_\_\_ Показания \_\_\_\_\_  
Дата поверки \_\_\_\_ кв. 20\_\_ г. Пломба на клеммной крышке \_\_\_\_\_, Коэффициент Т.Т. \_\_\_\_/5, Коэффициент Т.Н. \_\_\_\_/100, Расчетный коэффициент \_\_\_\_\_ Дата гос. поверки т.т. \_\_\_\_ кв. \_\_\_\_ г. т.н. \_\_\_\_ кв. \_\_\_\_ г; Уровень расчетного напряжения \_\_\_\_ кВ (СН-1/СН-2/НН)

4. При осмотре обнаружено нарушение основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, условий договора, а также иных правовых актов, о чём составлен настоящий акт.

Допущено безучетное потребление путем (по причине): \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

(место и способ совершения нарушения подробное описание, по возможности указывается о приложении к акту фото-видео фиксации нарушения))

5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке поставки (по договору) \_\_\_\_\_ кВт  
(заполняется из договора/документов о технологическом присоединении)  
Тип вводного провода (кабеля) присоединенный к электросчетчику или к т.т. \_\_\_\_\_

(тип, сечение, материал, количество фаз, заполняется при отсутствии сведений о макс. мощности)

6. Дата предыдущей проверки прибора учета, « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

7. Заполняется

а) При повреждении электросчетчика:

Потребителю выдано предписание от \_\_\_\_ 201\_\_ г. о замене прибора учета до \_\_\_\_ 201\_\_ г. (до 30 календарных дней)

До замены прибора учета, расчет объема потребления электрической энергии (мощности) производится в соответствии п.195 и п.1 Приложения №3 к Постановлению Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

б) При нарушении схемы учета, обнаружении дополнительной (скрытой) проводки (подключение к сети помимо электросчетчика, скрытых измерительных трансформаторов тока, заземления, нарушения в схеме учета и т.п.):

---

---

---

---

*(указывается способ неучтенного потребления электроэнергии)*

Схема неучтенного потребления

8. Приняты меры по устранению нарушения \_\_\_\_\_

---

---

---

---

*(нарушение устранено, произведены отключения, в час. мин. дата, выдано предписание об устранении нарушения)*

9. Устранить нарушения обязан в срок до «\_\_» \_\_ 201\_\_ г. (не более 10 дней) (До момента устранения выявленных нарушений расчет объемов потребленной электроэнергии будет определяться в соответствии с п. 195 Правил исходя из максимальной мощности энергопринимающих устройств)

10. Объяснения потребителя (представителя потребителя) \_\_\_\_\_

---

---

---

---

*(объяснения по выявленному факту или сделать запись «Сообщить отказался»)*

11. Замечания \_\_\_\_\_ к \_\_\_\_\_ составленному \_\_\_\_\_ акту

---

---

---

---

*(претензии к составленному акту (в случае их наличия) или запись «Замечания к составленному акту в устном порядке не выказаны»)*

12. Настоящий акт составлен в трех экземплярах. Подписывая настоящий акт, потребитель подтверждает факт составления акта о неучтенном (безучетном) потреблении электрической энергии.

13. При неоплате и не устранении допущенных нарушений, режим потребления электрической энергии будет ограничен по заявке ГП/ЭСО. Материалы по данному факту, содержащие признаки административного

правонарушения, предусмотренного ст. 7.19; 7.27.1 КоАП РФ будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

14. При составлении акта присутствовал: \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., должность представителя потребителя)

Потребитель (представитель Потребителя): \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)

Представитель \_\_\_\_\_  
(подпись) (Ф.И.О.)  
\_\_\_\_\_ (подпись) (Ф.И.О.)

От присутствия при составлении Акта о неучтенном потреблении электроэнергии (либо от его подписания) лицо, осуществляющее потребление электроэнергии (либо его представитель) отказалось.

Причина отказа \_\_\_\_\_  
(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»)

Незаинтересованные лица, присутствовавшие при составлении акта:

1. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (фамилия, имя, отчество полностью)

\_\_\_\_\_ (адрес) \_\_\_\_\_ (телефон)

2. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (фамилия, имя, отчество полностью)

\_\_\_\_\_ (адрес) \_\_\_\_\_ (телефон)

Приложения:

| №  | Наименование                              | Отметка о наличии |
|----|---|-------------------|
| 1. | Материалы фото (видео) фиксации нарушения |                   |
| 2. | Предписание на замену прибора учета       |                   |
|    |   |                   |

«Исполнитель»

«Заказчик»

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**Регламент проверки приборов учета электрической энергии**

Взаимодействие Исполнителя и Заказчика при проверке приборов учета электрической энергии осуществляется в порядке, предусмотренном Главой X Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".

**ЗАКАЗЧИК:**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

## **Условия расчетов и определения стоимости оказанных услуг по Договору**

1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых исполнителем по настоящему договору услуг является один календарный месяц.

2. Исполнитель в срок не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет заказчику акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчетный месяц (по форме Приложения № 6.1.), счет-фактуру за расчетный период по форме, установленной действующим законодательством РФ.

3. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от исполнителя документов, указанных в п. 6.2. настоящего договора, рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать представленные документы.

4. При возникновении у заказчика обоснованных претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг последний обязан: сделать соответствующую отметку в акте об оказании услуг, заполнить в протоколе разногласий к акту неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и в течение 3-х рабочих дней направить исполнителю претензию по объему и (или) качеству оказанных услуг с указанием причин разногласий.

Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки, согласно условиям настоящего договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания протокола урегулирования разногласий к акту по объему и качеству оказываемых услуг.

Изменение в сторону уменьшения/увеличения стоимости оказанных услуг, переданных имущественных прав, в том числе из-за увеличения цены (тарифа) и (или) количества (объема) оформляется протоколом разногласий, протоколом урегулирования разногласий стоимости/цены/количества/объема. Корректировочный счет-фактура оформляется в порядке п.3 ст. 168, п. 5.2 ст. 169 НК РФ.

5. Непредставление или несвоевременное представление заказчиком претензий по объему и стоимости оказанных услуг свидетельствует о согласии заказчика со всеми положениями, содержащимися в представленных документах.

6. Потребитель Заказчика самостоятельно выбирает для проведения расчетов за услуги по передаче электрической энергии (мощности) вариант тарифа (одноставочный или двухставочный), уведомив об этом Заказчика в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих тарифов.

Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии, если иное не будет установлено по взаимному соглашению сторон, производится по варианту тарифа, действовавшему в предшествующий расчетный период регулирования.

Заказчик может выбрать двухставочный тариф, если энергопринимающие устройства в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы

приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, с Потребителями Заказчика, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду территориальным сетевым организациям объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть производятся по двухставочному тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

7. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности определяется по формуле:  $S^{\text{общ}} = S^{1\text{-став}} + S^{2\text{-став}} + S^{\text{реактив}}$

где:

$$S^{1\text{-став}} = \sum_j (T_j^{1\text{-став}} \times \sum_j W_j)$$

$$S^{2\text{-став}} = \sum_j \left( T_j^{\text{СОД}} \times \sum_j P_j^{\text{факт}} \right) + \sum_j (T_j^{\text{ПОТ}} \times \sum_j W_j)$$

$T_j^{\text{СОД}}$  – ставка на содержание электрических сетей на j-м уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт в месяц;

$P_j^{\text{факт}}$  – фактическая мощность заказчика на уровне напряжения j, МВт;

$T_j^{\text{ПОТ}}$  – ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на j-м уровне напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт\*ч;

$T_j^{1\text{-став}}$  – одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии Исполнителя на j-м уровне напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, руб./кВт\*ч;

$W_j$  – фактический объем электроэнергии переданный в расчетном периоде заказчику на j-м уровне напряжения;

$S^{\text{реактив}}$  – стоимость услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию Потребителем, поставляемой ему по договору электроснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), с учетом соответствующего повышающего коэффициента в случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем.

**8.** В случае выявления исполнителем нарушений потребителем заказчика значений соотношения потребления активной и реактивной мощности исполнитель вправе применить на объем оказанной заказчику услуги по передаче электрической энергии повышающий коэффициент. В этом случае исполнитель вправе предъявить соответствующие требования к заказчику, при этом последний обязан оплатить услуги исполнителя по компенсации реактивной мощности в соответствующем периоде, по установленному тарифу с учетом повышающего коэффициента.

Размер повышающего коэффициента устанавливается в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ №219-э/6 от 31.08.2010г. Повышающий коэффициент применяется до момента проведения очередной проверки значений соотношения потребления активной и реактивной энергии заказчиком, но не более следующих 6 месяцев, либо до установки соответствующих устройств потребителя заказчика.

В случае несогласия заказчика с направленным в его адрес актом замера соотношения потребления активной и реактивной мощности, исполнитель предоставляет возможность создания согласительной комиссии с обязательным присутствием заказчика для уточнения объема требований.

**9.** В стоимость услуг по передаче электрической энергии и мощности, подлежащей оплате, включается налог на добавленную стоимость (НДС), рассчитываемый в соответствии с действующим законодательством РФ.

**10.** Изменение органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов котловых тарифов, порядка их применения, в период действия Договора, не требует внесения в него изменений, а указанные изменения применяются автоматически, с момента вступления в силу нормативных правовых актов в области государственного регулирования тарифов. В случае если указанные изменения или изменения иных нормативно-правовых актов влияют на порядок расчетов между сторонами по настоящему Договору, стороны вносят изменения в договор путем заключения дополнительного соглашения.

В случае, если орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов произведет изменение тарифов исполнителя на услуги по передаче энергии (мощности), когда тарифы будут введены не с первого числа календарного месяца, то объем услуги с соответствующей даты месяца подлежит оплате по данному тарифу, но при условии, что заказчик 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 (мощности) осуществляются 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.

**11.** В целях согласования оспариваемого объема передачи электроэнергии и принятия решения о включении либо не включении его в объем услуги, по необходимости, не позднее окончания месяца, следующего за отчетным, создается совместная согласительная комиссия, состоящая из представителей исполнителя и заказчика.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии дополнительно включаются в «Акты оказанных услуг» за месяц, в котором произошло согласование.

Если в течение двух календарных месяцев с момента окончания отчетного месяца стороны не пришли к согласию по оспариваемому объему, то спор решается в соответствии с действующим законодательством РФ. До момента разрешения спора в установленном законодательством 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 энергии, принимают объемы переданной электроэнергии в размере согласованной сторонами величины.

**12.1.** Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения по калькуляциям, согласованным сторонами и указанным в Приложении № 12 к настоящему Договору.

Стоимость введения ограничения режима потребления электрической энергии Заказчика, а также возобновление потребления по форме приложения №12 к Договору согласовывается Сторонами после заключения настоящего договора и подлежит корректировке ежегодно.

**12.2.** Если по прибытии представителя исполнителя к заказчику, заказчик представил представителю исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности по оплате исполнителю услуг по передаче электрической электроэнергии за прошедшие расчетные периоды, представитель исполнителя совместно с заказчиком составляет Акт, в котором указываются данные платежных документов: дата оплаты, учреждение (банк, почта), через которое осуществлен платеж (наименование, номер отделения), сумма платежа, плательщик.

При отсутствии подтверждения факта оплаты исполнитель производит отключение потребителя заказчика в общем порядке.

**12.3.** Оплата услуг по введению режима ограничения потребления, возобновлению режима потребления производится заказчиком до 15 числа месяца, следующего за расчетным, на основании акта об оказании услуг.

**12.4.** Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на счет исполнителя, если иной порядок не установлен дополнительным соглашением Сторон.

**13.** Оплата услуг по передаче электрической энергии и мощности по настоящему Договору производится заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет исполнителя ежемесячно с применением текущих платежей. Счет-фактура выставляется исполнителем в соответствии с действующим законодательством РФ на неоспариваемый Сторонами объем, указанный в Акте оказанных услуг.

**14.** Оплата услуг производится в следующем порядке:

50 процентов стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

Стоимость услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, определяется исходя из цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего расчетного периода.

Подлежащий оплате объем услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, принимается равным объему услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период.



Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых в интересах потребителей электрической энергии (мощности), за расчетный период, уменьшенная на величину средств, внесенных потребителем услуг по передаче электрической энергии в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

**15.** Заказчик оплачивает исполнителю услуги по формированию актов учета почасовых фактических объемов потребления электроэнергии (мощности) потребителем заказчика при его участии в добровольном ограничении напряжения, контроль за самоограничением заказчика потребления энергии (мощности), контролю за соблюдением заказчиком договорных величин потребления энергии и мощности, и иные услуги, оказываемые исполнителем заказчику по согласованному сторонами дополнительному соглашению.

**16.** Заказчик оплачивает исполнителю стоимость электрической энергии в объеме безучетного потребления потребителя заказчика.

Приложения:

6.1. Форма акта об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.2. Форма протокола разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.3. Форма протокола частичного урегулирования разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии.

6.4. Форма протокола полного урегулирования разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии.

**ЗАКАЗЧИК:**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

|  |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        |                                       |  |
|--|------------------------------------|---|---------------|------------------------------------|---------------------------------------|---------------|------------------------|---------------------------------------|--|
|  |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        | Приложение №6.1.                      |  |
|  |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        | к Договору оказания услуг по передаче |  |
|  |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        | электрической энергии                 |  |
| <b>ФОРМА</b>   |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        | № от                                  |  |
| ПРОТОКОЛ ПОЛНОГО УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ от " _ " _ 20 _ г.   |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        |                                       |  |
| К АКТУ № _ от " _ " _ 20 _ г. ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ   |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        |                                       |  |
| ПО ДОГОВОРУ № _ от « _ » _ 20 _ г.   |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        |                                       |  |
| ЗА _ 20 _ года   |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        |                                       |  |
| расчетный период   |                                    |   |               |                                    |                                       |               |                        |                                       |  |
| Услуга   | тариф,<br>руб/МВтч,<br>руб/МВт мес | Редакция Исполнителя<br>от " _ " _ 20 _ |               | тариф,<br>руб/МВтч,<br>руб/МВт мес | Редакция Заказчика<br>от " _ " _ 20 _ |               | Согласованная редакция |                                       |  |
|  |                                    | Объем оказанной услуги                  |               |                                    | Объем оказанной услуги                |               | Объем оказанной услуги |                                       |  |
|  |                                    | МВтч/МВт                                | руб (без НДС) |                                    | МВтч/МВт                              | руб (без НДС) | МВтч/МВт               | руб (без НДС)                         |  |
| Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей, при двухставочном тарифе)  | 0,00                               | 0,000                                   | 0,00          | 0,00                               | 0,000                                 | 0,00          | 0,000                  | 0,00                                  |  |
| Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии, при двухставочном тарифе) / Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе) | 0,00                               | 0,000                                   | 0,00          | 0,00                               | 0,000                                 | 0,00          | 0,000                  | 0,00                                  |  |
| <b>Итого:</b>  |                                    |   | <b>0,00</b>   |                                    |                                       | <b>0,00</b>   |                        | <b>0,00</b>                           |  |
| Всего стоимость услуг, без НДС, руб.   |                                    | -                                       | <b>0,00</b>   | -                                  | -                                     | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>                           |  |
| НДС (18%), руб.  |                                    | -                                       | <b>0,00</b>   | -                                  | -                                     | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>                           |  |
| <b>Всего стоимость услуг, с НДС, руб.</b>  |                                    | -                                       | <b>0,00</b>   | -                                  | -                                     | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>                           |  |
| «ИСПОЛНИТЕЛЬ»  |                                    |   |               |                                    | «ЗАКАЗЧИК»                            |               |                        |                                       |  |
| / /  |                                    |   |               |                                    | / /                                   |               |                        |                                       |  |
| М.П.   |                                    |   |               |                                    | М.П.                                  |               |                        |                                       |  |
| <b>Исполнитель:</b>  |                                    |   |               |                                    | <b>Заказчик:</b>                      |               |                        |                                       |  |
| /  |                                    |   |               |                                    | /                                     |               |                        |                                       |  |

**ФОРМА**

ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ от " " 20 г.  
К АКТУ № от " " 20 г. ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
ПО ДОГОВОРУ № от « » 20 г.  
ЗА 20 года  
расчетный период

| Услуга   | тариф,<br>руб/МВтч,<br>руб/МВт мес | Редакция Исполнителя   |               | тариф,<br>руб/МВтч,<br>руб/МВт<br>мес | Редакция Заказчика     |               | Разногласия            |               |
|--|------------------------------------|------------------------|---------------|---------------------------------------|------------------------|---------------|------------------------|---------------|
|  |                                    | Объем оказанной услуги |               |                                       | Объем оказанной услуги |               | Объем оказанной услуги |               |
|  |                                    | МВт/МВтч               | руб (без НДС) |                                       | МВт/МВтч               | руб (без НДС) | МВт/МВтч               | руб (без НДС) |
| Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей, при двухставочном тарифе)  | 0,00                               | 0,000                  | 0,00          | 0,00                                  | 0,000                  | 0,00          | 0,000                  | 0,00          |
| Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии, при двухставочном тарифе) / Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе) | 0,00                               | 0,000                  | 0,00          | 0,00                                  | 0,000                  | 0,00          | 0,000                  | 0,00          |
| <b>Итого:</b>  |                                    |                        | <b>0,00</b>   |                                       |                        | <b>0,00</b>   |                        | <b>0,00</b>   |
| Всего стоимость услуг, без НДС, руб.   |                                    | -                      | <b>0,00</b>   | -                                     | -                      | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>   |
| НДС (18%), руб.  |                                    | -                      | <b>0,00</b>   | -                                     | -                      | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>   |
| <b>Всего стоимость услуг, с НДС, руб.</b>  |                                    | -                      | <b>0,00</b>   | -                                     | -                      | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>   |
| «ИСПОЛНИТЕЛЬ»  |                                    |                        |               |                                       | «ЗАКАЗЧИК»             |               |                        |               |
| / /  |                                    |                        |               |                                       | / /                    |               |                        |               |
| М.П.   |                                    |                        |               |                                       | М.П.                   |               |                        |               |
| <b>Исполнитель:</b>  |                                    |                        |               |                                       | <b>Заказчик:</b>       |               |                        |               |
| /  |                                    |                        |               |                                       | /                      |               |                        |               |



ФОРМА

ПРОТОКОЛ ПОЛНОГО УРЕГУЛИРОВАНИЯ РАЗНОГЛАСИЙ от " \_ " \_ 20 \_ г.

К АКТУ № \_ от " \_ " \_ 20 \_ г. ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО ДОГОВОРУ № \_ от « \_ » \_ 20 \_ г.

ЗА \_ 20 \_ года

расчетный период

| Услуга   | тариф,<br>руб/МВтч,<br>руб/МВт мес | Редакция Исполнителя<br>от " _ " _ 20 _ |               | тариф,<br>руб/МВтч,<br>руб/МВт мес | Редакция Заказчика<br>от " _ " _ 20 _ |               | Согласованная редакция |               |
|--|------------------------------------|---|---------------|------------------------------------|---------------------------------------|---------------|------------------------|---------------|
|  |                                    | Объем оказанной услуги                  |               |                                    | Объем оказанной услуги                |               | Объем оказанной услуги |               |
|  |                                    | МВтч/МВт                                | руб (без НДС) |                                    | МВтч/МВт                              | руб (без НДС) | МВтч/МВт               | руб (без НДС) |
| Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей, при двухставочном тарифе)  | 0,00                               | 0,000                                   | 0,00          | 0,00                               | 0,000                                 | 0,00          | 0,000                  | 0,00          |
| Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии, при двухставочном тарифе) / Услуги по передаче электрической энергии (при одноставочном тарифе) | 0,00                               | 0,000                                   | 0,00          | 0,00                               | 0,000                                 | 0,00          | 0,000                  | 0,00          |
| <b>Итого:</b>  |                                    |   | <b>0,00</b>   |                                    |                                       | <b>0,00</b>   |                        | <b>0,00</b>   |
| Всего стоимость услуг, без НДС, руб.   |                                    | -                                       | <b>0,00</b>   | -                                  | -                                     | <b>0,00</b>   | -                      | <b>0,00</b>   |
| НДС (18%), руб.  |                                    | -                                       | <b>0,00</b>   | -                                  | -                                     | <b>0,00</b>   |                        | <b>0,00</b>   |
| <b>Всего стоимость услуг, с НДС, руб.</b>  |                                    | -                                       | <b>0,00</b>   | -                                  | -                                     | <b>0,00</b>   |                        | <b>0,00</b>   |

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»

«ЗАКАЗЧИК»

М.П.

М.П.

**Расценки по оплате иных оказываемых услуг,  
кроме услуг по передаче электрической энергии**

| №<br>п/п | Наименование вида работ  | _____ год           |                    |
|----------|--|---------------------|--------------------|
|          |  | Юридические<br>лица | Физические<br>лица |
| 1        | <b>Комплексная услуга по введению<br/>ограничения/возобновления электроснабжения<br/>потребителя</b> |                     |                    |
|          | НДС  |                     |                    |
|          | Цена на 1 отключение с НДС   |                     |                    |
| 2        | <b>Недопуск потребителем бригады для<br/>произведения ограничения (контроля<br/>самоограничения)</b> |                     |                    |
|          | НДС  |                     |                    |
|          | Цена за 1 выезд с НДС  |                     |                    |
| 3        | <b>Отмена заявки после прибытия на место</b>   |                     |                    |
|          | НДС  |                     |                    |
|          | Цена за 1 выезд с НДС  |                     |                    |
| 4        | <b>Услуги по внеплановой проверке состояния<br/>приборов учета Потребителей</b>                      |                     |                    |
|          | НДС  |                     |                    |
|          | Цена на 1 километр с НДС   |                     |                    |
|          |  |                     |                    |
|          |  |                     |                    |

«Исполнитель»

«Заказчик»

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

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