

Договор № _____
об оказании услуг по передаче электрической энергии

г. _____

« ____ » _____ 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и АО «Донэнерго», именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице _____, действующего на основании доверенности от _____ № _____, с другой стороны, совместно именуемые **Стороны**, заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о следующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности и/или ином законном основании, а Заказчик обязуется оплачивать указанные услуги в порядке, установленном Договором.

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

Точка поставки - место исполнения обязательств по Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Заказчика и Исполнителя либо объектов электросетевого хозяйства смежной сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

Точка(и) поставки определена(ы) Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору, которое является его неотъемлемой частью.

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

Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии.

Средства учета — устройства, обеспечивающие измерение и учет электрической энергии и мощности (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, информационно-измерительные системы), соединенные между собой по установленной схеме, типы которых внесены в Государственный реестр средств измерений (Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений согласно Федеральному закону от 26.06.2008 № 102 «Об обеспечении единства измерений») и соответствуют требованиям действующего законодательства и национальных стандартов Российской Федерации.

Приборы учета — счетчики электрической энергии.

Расчетные средства учета — средства учета, используемые для проведения коммерческих расчетов между сторонами по данному договору.

Контрольные средства учета — средства учета, используемые для контроля или замещения информации, получаемой с расчетных средств учета, а также в случаях,

предусмотренных разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства от 04.05.2012 № 442 (далее - Положения).

Информация об электропотреблении — информация, полученная со средства учета любым способом, обеспечивающим ее достоверность в соответствии с действующим законодательством.

ПКЭ — показатели качества электроэнергии.

ПК — согласованные сторонами пункты контроля объема и мониторинга качества передаваемой электрической энергии. ПК по данному Договору являются точки поставки или максимально приближенные к ним электроустановки, в которых имеется техническая возможность проведения необходимых электрических измерений.

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.

Интеллектуальная система учета - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации.

Измерительный комплекс - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

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

подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка.

Эксплуатация прибора учета - выполнение действий, обеспечивающих функционирование прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в соответствии с его назначением на всех стадиях его жизненного цикла со дня допуска в эксплуатацию и до выхода из строя, включающих в том числе осмотры, техническое обслуживание (при необходимости) и проведение своевременной поверки.

Замещающая информация - показания расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - показания расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания имелись.

1.3. Существенными условиями настоящего Договора являются:

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки;

б) сведения об объеме электрической энергии (мощности), используемом для определения размера обязательств или порядок определения такого объема, а также порядок расчета стоимости услуг сетевой организации по передаче электрической энергии;

в) ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в документах о технологическом присоединении, являющихся приложением № 3 к Договору;

г) обязанности Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительным комплексом), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительный комплекс) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации), в соответствии с Положениями;

д) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексах), установленных на дату заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала;

е) неустойка в размере и в случаях, которые предусмотрены разделом X Положений.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Стороны обязуются:

2.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами.

2.1.2. Ежеквартально либо в иные сроки, необходимые Сторонам, производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления соответствующего акта сверки расчетов.

2.1.3. Обеспечить выполнение обязательных требований раздела X Положений к расчетным (контрольным) средствам учета, применяемым для целей определения объемов услуг по передаче по данному Договору, допуску их в эксплуатацию, текущей эксплуатации, проведению проверок и прочих требований.

2.1.4. Осуществлять информационный обмен данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимыми для осуществления расчетов по настоящему договору.

Система учета электроэнергии, за исключением интеллектуальной системы учета электроэнергии (мощности), должна быть допущена в эксплуатацию в установленном требованиями раздела X Положений порядке. Для осуществления расчетов по таким системам Сторонами заключается соглашение об информационном обмене, в котором должны содержаться:

- описание схемы сбора и передачи информации;
- перечни точек, в отношении которых осуществляется обмен информацией;
- порядок, формат и протоколы обмена данными, в том числе порядок обмена информацией в случае выявления неисправностей в каналах связи;
- сведения о лицах, ответственных за обслуживание приборов учета, а также за сбор и передачу информации.

Правила присоединения к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) и использования их функционала устанавливаются правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Оплачивать услуги сетевой организации по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные договором.

2.2.2. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии (мощности) и измерительные трансформаторы, используемые для коммерческого учета электрической энергии (мощности), устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, в том числе обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств Заказчика приборов учета электрической энергии (мощности) и (или) измерительных трансформаторов, а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля, в случае если прибор учета и (или) измерительные трансформаторы установлены в границах земельного участка (принадлежащего Заказчику на праве собственности или ином законном основании и на котором расположены энергопринимающие устройства Заказчика), внутри помещений, в границах балансовой и (или) эксплуатационной ответственности, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.2.3. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей (далее - ПТЭЭП), правилами безопасности и, правилами оперативно-диспетчерского управления.

2.2.4. Соблюдать заданные в установленном порядке Исполнителем, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

2.2.5. Обеспечивать электромагнитную совместимость используемого электрооборудования с электрическими сетями Исполнителя в соответствии с техническим регламентом ТР ТС 020/2011 (Электромагнитная совместимость технических средств) и не допускать искажений ПКЭ в точках поставки во всех эксплуатационных режимах.

2.2.6. Выполнять требования Исполнителя об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками ограничения (временного отключения) потребления при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

2.2.7. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, о поражениях электрическим током людей и животных, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок; сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схем учета и неисправностях в работе расчетных средств учета, а также обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении или на территории Заказчика.

2.2.8. Обеспечить представителям Исполнителя доступ в ПК, находящиеся в электроустановках Заказчика (не чаще одного раза в месяц) в целях:

- получения информации об электропотреблении для проведения расчетов;
- проверки работы расчетных средств учета и контроля режима потребления электрической энергии;
- проведения мониторинга качества электрической энергии;
- обеспечения эксплуатации средств учета, принадлежащих Исполнителю или находящихся в зоне его (Исполнителя) эксплуатационной ответственности.

2.2.9. Представлять Исполнителю:

а) прогнозные объемы электроэнергии и величину заявленной мощности на следующий календарный год в каждой точке поставки по форме приложения №1 к настоящему Договору – до 15 марта текущего года.

Указанные данные должны соответствовать данным, направляемым гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании), у которой Заказчик осуществляет покупку электроэнергии;

для бюджетных потребителей: а(1)) документально оформленные лимиты бюджетных обязательств на соответствующий год в натуральном и денежном выражении с разбивкой по месяцам по форме приложения № 1 - в 3-х дневный срок с момента получения бюджетного обеспечения лимитов потребления электроэнергии. Стороны договорились считать договорным объемом на соответствующий год натуральное выражение (в кВтч) лимитов бюджетных обязательств.

Указанные данные, предоставляемые Заказчиком, должны соответствовать данным, направляемым гарантирующему поставщику (энергосбытовой компании), у которой Заказчик осуществляет покупку электроэнергии;

б) проект акта согласования технологической и (или) аварийной брони в течение 30 дней с даты заключения настоящего договора, если на эту дату у Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее - Правила), а также у Заказчика, энергопринимающее устройство которого отнесено к первой категории надежности, отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 дней с даты возникновения оснований для изменения такого акта;

в) технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.2.10. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные Приказом Министерства энергетики Российской

Федерации от 23.06.2015 № 380 значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.2.11. Обеспечить надлежащую эксплуатацию расчетных средств учета электроэнергии и измерительных трансформаторов, принадлежащих Заказчику.

Заказчик не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности) - (далее иное оборудование), ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих ему приборов учета электрической энергии.

2.2.12. В течение одних суток сообщать Исполнителю об отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования.

2.2.13. В случае отсутствия, выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации или истечения интервала между поверками расчетных приборов учета и (или) иного оборудования обеспечить допуск представителей Исполнителя для проведения работ по замене прибора учета и (или) иного оборудования, а также для проведения работ, связанных с эксплуатацией прибора учета и (или) иного оборудования.

2.2.14. Соблюдать предусмотренный Договором и документами о технологическом присоединении режим потребления электрической энергии (мощности).

2.2.15. Обеспечить проведение контрольных измерений токов нагрузки (мощности) на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен Договор, и предоставление Исполнителю информации о результатах проведенных измерений в течение 3 рабочих дней с даты их проведения (кроме случаев наличия у Заказчика системы учета, обеспечивающей Исполнителю удаленный доступ к результатам данных измерений), при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных измерений с учетом периодичности таких измерений, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2.2.16. Компенсировать расходы, понесенные Исполнителем в связи с введением ограничения режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах третьем - пятом подпункта «б» и подпункте «д» пункта 2 Правил и последующим возобновлением подачи электрической энергии.

2.2.17. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком, относящимся к категории потребителей электрической энергии, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии и это привело к образованию задолженности перед сетевой организацией в размере, равном двойному размеру среднемесячной величины обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии или превышающем такой двойной размер, предоставить Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, оказываемых по настоящему Договору.

Среднемесячная величина обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (Р_{обяз}) определяется Исполнителем по формуле:

$$P_{\text{обяз}} = \frac{S_{\text{пост}}}{n}, \text{ где:}$$

S_{пост} - стоимость услуг по передаче электрической энергии, указанная в счетах на окончательный расчет или в иных платежных документах, выставленных Исполнителем за

расчетные периоды, за которые у такого потребителя услуг образовалась указанная в абзаце первом настоящего пункта задолженность перед Исполнителем, подтвержденная вступившим в законную силу решением суда или признанная Заказчиком;

n - количество месяцев в периоде, за который определена стоимость услуг по передаче электрической энергии (Спост) и за который у Заказчика образовалась указанная в абзаце первом настоящего пункта задолженность перед Исполнителем, подтвержденная вступившим в законную силу решением суда или признанная Заказчиком.

2.2.18. Возместить Исполнителю убытки, причиненные неисполнением или ненадлежащим исполнением обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных Исполнителем приборов учета и (или) иного оборудования.

2.2.19. Обеспечить представление показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов Заказчика и не присоединенного к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) настоящего договора, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт их получения.

Снятие показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов Заказчика и не присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), оформляется актом снятия показаний средств учета (первичного учета) электрической энергии по форме приложения № 6 к настоящему Договору и подписывается Заказчиком.

При расчете по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении Заказчик обязуется предоставить по каждой точке поставки фактические почасовые данные расхода активной электрической энергии по данным интервальных расчетных приборов учета за каждый день расчетного периода по форме Приложения 6.1. «Почасовой график потребления электрической энергии» к настоящему Договору в электронном виде или на цифровом носителе с последующим предоставлением оригиналов документов, подписанных Заказчиком, а также полученные непосредственно с соответствующих расчетных приборов учета исходные файлы профилей нагрузки за указанный расчетный период.

В случае осуществления совместного снятия показаний расчетного прибора учета акт снятия показаний средств учета (первичного учета) электрической энергии подписывается Исполнителем и Заказчиком.

2.3. Заказчик имеет право:

2.3.1. Направлять уполномоченных представителей в ПК, находящиеся в электроустановках Исполнителя, для получения информации об электропотреблении с расчетных (контрольных) средств учета.

2.3.2. Проводить проверки соблюдения Исполнителем требований Положений в части обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе с привлечением аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридических лиц (индивидуальных предпринимателей).

2.4. Исполнитель обязуется:

2.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии до точек поставки Заказчика в пределах максимальной мощности в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах, согласованных Сторонами в Приложении №1 к Договору.

2.4.2. Осуществлять по заявке Заказчика мониторинг качества передаваемой электрической энергии в ПК в соответствии с действующими техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

2.4.3. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Заказчика в ПК, находящиеся в электроустановках Исполнителя, для получения информации об электропотреблении с расчетных (контрольных)

средств учета.

2.4.4. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях Исполнителя, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору и иных обстоятельствах, влекущих полное и(или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии в соответствии с разделом 4 настоящего Договора.

2.4.5. Согласовывать с Заказчиком сроки и продолжительность отключений, ограничений или снижения уровня надежности при передаче электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту электрооборудования Исполнителя не позднее, чем за сутки до даты (дня и часа) перерыва в подаче электроэнергии.

2.4.6. Контролировать состояние своих электрических сетей и принимать необходимые меры для предотвращения несанкционированных подключений к ним.

2.4.7. Направлять Заказчику в 30 (тридцатидневный) срок ответы на поступившие от него жалобы и претензии по вопросам передачи электрической энергии.

2.4.8. Осуществлять замену, техническое обслуживание и поверку средств учета, принадлежащих Исполнителю, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.4.9. Обеспечить установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и его последующую эксплуатацию, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, принадлежащих Заказчику.

2.4.10. Проводить необходимые технические мероприятия по поддержанию в точках поставки ПКЭ, соответствующих требованиям действующих технических регламентов и иных обязательных требований, при наличии технической возможности оказать достаточное влияние на данные ПКЭ.

2.4.11. Снимать и в течение 2-х рабочих дней с момента снятия показаний передавать Заказчику способом, позволяющим подтвердить факт получения, информацию о показаниях расчетных приборов учета, установленных в электроустановках Исполнителя либо эксплуатируемых им бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, а также в отношении приборов учета, присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), по состоянию на 1-й день месяца, следующего за расчетным периодом, а также день, следующий за датой расторжения настоящего Договора, по форме приложений № 6 и № 6.1. (в случае осуществления расчета по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении).

2.5. Исполнитель имеет право:

2.5.1. Вводить ограничение режима потребления электрической энергии в порядке и по основаниям, указанным в Правилах, что не влечет за собой расторжения договора.

2.5.2. Привлекать третьих лиц в установленном законодательством Российской Федерации порядке для оказания услуг по настоящему Договору.

2.5.3. Давать обязательные для исполнения (в соответствии с ПТЭЭП и «Перечнем распределения оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления») оперативные диспетчерские команды и распоряжения по производству оперативных переключений, параметрам настройки релейной защиты, изменению режима работы электрических сетей.

2.5.4. Осуществлять плановые проверки приборов учета и контрольное снятие показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в соответствии с разработанным им планом-графиком.

2.5.5. Потребовать в установленном законодательством Российской Федерации порядке с Заказчика, в отношении которого было введено ограничение режима потребления в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах третьем - пятом подпункта «б» и подпункте «д» пункта 2 Правил, компенсации расходов, понесенных Исполнителем в связи с введением такого ограничения режима потребления и последующим возобновлением подачи электрической энергии.

2.5.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

2.5.7. При обращении Заказчика за отдельную плату осуществлять установку, замену приборов учета до истечения их срока поверки или эксплуатации в случаях, не связанных с утратой, выходом из строя или неисправностью прибора учета, а также предоставлять услуги, не включенные в минимальный набор функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием приборов учета и результатов измерений таких приборов учета.

3. Цена и порядок расчетов за услуги по передаче электрической энергии

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

3.2. Объем электрической энергии (мощности), фактически переданной за расчетный период по настоящему договору, определяется ежемесячно по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца на основании информации, полученной с расчетных средств учета, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору.

При наличии в средстве учета измерительных трансформаторов объем переданной электрической энергии (мощности) определяется как произведение объема электрической энергии (мощности) и расчетного коэффициента измерительного комплекса, согласованного сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Количество электрической энергии оформляется «Актом снятия показаний средств учета (первичного учета) электрической энергии» (Приложение № 6 к настоящему Договору).

Величина фактической мощности рассчитывается Исполнителем на основании данных, представленных стороной, ответственной за снятие показаний с приборов учета, по форме приложения № 6.1. к настоящему Договору.

В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств смежных субъектов розничного рынка, то объем передачи электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности энергопринимающих устройств до места установки прибора учета. Расчет величины потерь осуществляется Исполнителем в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления Заказчиком показаний расчетного прибора учета в соответствии с п. 2.2.19. настоящего Договора, а также отсутствия контрольного прибора учета объем фактически переданной электрической энергии производится на основании замещающей информации.

3.3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и являются обязательным для Сторон по Договору.

Действующий на момент заключения Договора тариф может изменяться в соответствии с решениями органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации. Изменение тарифов в период действия Договора не требует его переоформления и вводится в действие со дня установления тарифов.

3.4. Для целей расчетов за услуги по передаче электрической энергии Заказчик самостоятельно выбирает вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

3.5. В случае применения одноставочного варианта тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии

определяется как сумма произведений объемов переданной Заказчику электрической энергии на соответствующем уровне напряжения, отраженных в «Актах снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии», на установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии для соответствующего уровня напряжения. Сверх того уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.5.1. В случае применения двухставочного варианта тарифа на оказание услуг по передаче электроэнергии стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии и мощности определяется путем сложения стоимости услуг на содержание электрических сетей и стоимости услуг на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя. Сверх того уплачивается НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Стоимость услуг на содержание электрических сетей Исполнителя определяется как произведение среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки и ставки на содержание сетей Исполнителя с учетом соответствующего уровня напряжения.

Стоимость услуг на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в сетях Исполнителя определяется как произведение фактически переданного через сети Исполнителя в расчетном периоде Заказчику объема электрической энергии, отраженного в «Акте снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии», и ставки на оплату технологического расхода (потерь) с учетом соответствующего уровня напряжения.

3.6. Исполнитель в срок не позднее 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, на основании «Акта снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии» формирует в двух экземплярах «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» за расчетный месяц по форме приложения № 4 к настоящему Договору и представляет его Заказчику.

В случае расхождения информации, предоставленной Заказчиком в Акте снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии, с информацией, полученной Исполнителем в ходе контрольного снятия показаний и отраженной в акте контрольного снятия показаний, в Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (приложение № 4 к Договору) Сторонами принимается наибольшая величина.

3.7. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Исполнителя «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» рассмотреть его и при отсутствии претензий подписать представленный Акт.

3.8. При возникновении у Заказчика претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг последний обязан сделать соответствующую отметку в «Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии», указать отдельно в нем неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать Акт в неоспариваемой части, и в течение 3 (трех) рабочих дней направить Исполнителю соответствующую претензию. В сроки, установленные условиями настоящего Договора, Заказчик оплачивает неоспариваемую часть оказанных услуг.

3.9. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий (подписанных документов) в сроки, указанные в пунктах 3.7. 3.8 настоящего Договора, свидетельствует о его согласии с представленными Исполнителем документами и услуги считаются оказанными и принятыми.

3.10. Оплата услуг по передаче электрической энергии производится Заказчиком в следующем порядке:

- до 25 числа текущего месяца предварительный платеж по выставленному Исполнителем счету на предварительную оплату в размере 50 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме услуг по передаче электрической

энергии за предшествующий расчетный период;

- окончательный расчет за оказанные услуги по передаче электрической энергии до 20 числа месяца, следующего за расчетным, на основании «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и счета на окончательный расчет, выставленного Исполнителем на фактическую стоимость оказанных услуг с указанием оплаченных Заказчиком авансовых платежей и задолженности.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

3.11. Счет-фактура выставляется Исполнителем в установленные законодательством сроки.

3.12. Расчеты по настоящему Договору производятся денежными средствами, выраженными в законном платежном средстве Российской Федерации (рубли). Днем оплаты по Договору считается день поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.13. При наличии у Заказчика задолженности по оплате услуг по передаче электроэнергии поступающие от Заказчика текущие платежи за услуги по передаче электроэнергии (мощности) засчитываются в счет погашения задолженности по оплате услуг за предыдущие периоды.

4. Ответственность сторон

4.1. Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством за техническое состояние и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, которая определяется актом эксплуатационной ответственности Сторон.

4.2. В случае неполной оплаты или нарушения сроков оплаты согласно пункту 3.10. настоящего Договора Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере одной сотринадцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от невыплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

4.3. Исполнитель не несет ответственности за соответствие параметров качества электрической энергии в точках поставки обязательным требованиям в случаях превышения Заказчиком величины максимальной мощности и нормированных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в указанных точках поставки, а также при несоблюдении Заказчиком требований к электромагнитной совместимости с электрическими сетями Исполнителя используемого Заказчиком электрооборудования во всех его эксплуатационных режимах.

4.4. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору, если докажут, что неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств вызвано следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства).

4.5. Сторона, ссылающаяся на форс-мажорные обстоятельства, обязана незамедлительно информировать другую сторону о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме. В этом случае по требованию любой из сторон может быть создана комиссия для определения возможности (способа) дальнейшего выполнения Договора.

5. Разрешение споров

5.1. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством.

5.2. Все споры и разногласия, связанные с выполнением условий настоящего Договора, а также с его заключением, изменением и расторжением, не урегулированные Сторонами в процессе переговоров, передаются ими на рассмотрение арбитражного суда.

6. Срок действия Договора

6.1. Договор вступает в силу с _____ 20__ года и действует по _____ 20__ года.

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

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

6.3. Обязательным условием для начала оказания услуг по передаче электрической энергии Заказчику является начало исполнения Заказчиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии на оптовом и (или) розничном рынках электрической энергии.

Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ним и гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией), если иной срок прекращения оказания услуг по передаче не установлен законодательством Российской Федерации.

Исполнитель при прекращении оказания услуг по передаче электрической энергии снимает показания средств учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

7. Прочие условия

7.1. Все приложения к Договору составляют его неотъемлемую часть.

7.2. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами.

7.3. В случае изменения правового статуса, адреса или других реквизитов одной из Сторон она обязана уведомить об этом другую сторону в течение 5 (пяти) дней.

7.4. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

7.5. Заказчик предоставляет Исполнителю выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (номер сотового телефона) и адрес электронной почты, предназначенные для направления ему уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Информация считается доставленной надлежащим образом в момент отправки СМС сообщения на номер сотового телефона и (или) электронный адрес, предоставленный Заказчиком.

7.6. В случае предоставления персональных данных представителя Заказчика в соответствии с п. 7.5. настоящего Договора, Заказчик предоставляет данную информацию по форме приложения № 7 к настоящему Договору.»

8. Приложения к Договору

8.1. Приложение №1 Форма «Договорные величины передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя» (для потребителей-юридических лиц и бюджетных потребителей).

8.2. Приложение №2 Форма «Перечень точек поставки электрической энергии».

8.3. Приложение №3 «Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон или акт об осуществлении технологического присоединения (при наличии в нем информации о границах балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и эксплуатационной ответственности сторон)».

8.4. Приложение №4 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» (в одноставочном и двухставочном выражении).

8.5. Приложение №5 Форма «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии».

8.6. Приложение №6 Форма «Акт снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии».

8.6.1. Приложение № 6.1. Форма «Почасовой график потребления электрической энергии».

8.7. Приложение № 7 «Форма письменного согласия на обработку персональных данных».

Реквизиты:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК