

Приложение к приказу АО «Донэнерго»
от «___» _____ 2017 г. № _____
«Об утверждении типовой формы договора
об оказании услуг по передаче электрической
энергии»

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.

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 сетевой организации и потребителя услуг и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон, являющимся приложением к Договору;

г) обязательства Заказчика по оборудованию точек поставки средствами учета, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним;

д) сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), 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.

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.

2.2. 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, средства 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.

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 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) в случае если Заказчик согласно требованиям нормативных правовых актов включен в перечень потребителей электрической энергии (мощности), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, составляется акт согласования аварийной и технологической брони. Акт согласования аварийной и технологической брони составляется Заказчиком и направляется Исполнителю. При отсутствии у Заказчика акта согласования аварийной брони, величины аварийной брони определяются Исполнителем в размере не менее 10 процентов максимальной мощности соответствующих объектов Заказчика, а Заказчик несет ответственность за последствия, в том числе перед третьими лицами, вызванные применением к нему ограничения режима потребления в соответствии с Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (далее Правила);

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 договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

2.2.11. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации).

2.2.12. Обеспечить надлежащую эксплуатацию расчетных средств учета электроэнергии, принадлежащих Заказчику, в том числе обеспечить поверку прибора учета и измерительных трансформаторов (если прибор учета входит в состав измерительного комплекса или системы учета) по истечении установленных для них межповерочных интервалов. В случае выявления Исполнителем факта невыполнения Заказчиком указанного обязательства и неустранения такого невыполнения до истечения двух месяцев с момента его выявления оплатить расходы Исполнителя на обязательную эксплуатацию приборов учета, а в случае отказа от оплаты расходов в добровольном порядке оплатить понесенные Исполнителем расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания.

2.2.13. Обеспечить в случае выхода из строя или утраты прибора учета восстановление учета электрической энергии.

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 и шестом подпункта «б», подпунктах «в» и «к» пункта 2 Правил и последующим его восстановлением.

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. Требовать поверки и замены находящихся на балансе Исполнителя расчетных средств учета при их неисправности, истечении межповерочного интервала или несоответствии требованиям действующего законодательства Российской Федерации. По согласованию с Исполнителем устанавливать в точках поставки средства учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

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. В случае выявления факта невыполнения Заказчиком обязательства по надлежащей эксплуатации расчетных средств учета электроэнергии, принадлежащих Заказчику, и неустранении такого невыполнения до истечения двух месяцев с момента его выявления приступить к эксплуатации указанных средств учета с отнесением понесенных расходов на Заказчика.

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.

2.5. 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. Требовать поверки и замены находящихся на балансе Заказчика расчетных средств учета при их неисправности, истечении межповерочного интервала, срока эксплуатации или несоответствии требованиям действующего законодательства Российской Федерации. По согласованию с Заказчиком устанавливать в точках поставки средства учета, расширяющие возможности и (или) качество учета.

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 и шестом подпункта «б», подпунктах «в» и «к» пункта 2 Правил, компенсации расходов, понесенных Исполнителем в связи с введением такого ограничения режима потребления и последующим его восстановлением.

2.5.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

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 фактически переданной по настоящему Договору электроэнергии за расчетный период определяется ежемесячно по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца на основании показаний расчетных (контрольных) средств учета, указанных в Приложении № 2 к настоящему Договору, и оформляется «Актом снятия показаний средств учета (первичного учета) электрической энергии» (Приложение № 6 к настоящему Договору), а в случае их отсутствия, неисправности или истечения межповерочного интервала - расчетным способом, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

В случае если прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности Сторон, то объем переданной электрической энергии, определенный на основании показаний такого прибора учета, подлежит корректировке на величину потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности Сторон до места установки прибора учета.

При невыполнении Заказчиком обязанности, предусмотренной п. 2.2.13. настоящего Договора, по восстановлению учета электрической энергии в случае выхода из строя или утраты прибора учета, объем переданной электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с Положениями.

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.

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 % исходя из объема 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 стотридцатой 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.

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 Форма «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».

Реквизиты:

ИСПОЛНИТЕЛЬ

ЗАКАЗЧИК

Договорные величины передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя на 201__ г.

наименование Заказчика _____

1. Электрическая энергия - _____ тыс. кВтч

		В том числе по кварталам и месяцам												Итого за год
		1 квартал - _____ тыс. кВтч			2 квартал - _____ тыс. кВтч			3 квартал - _____ тыс. кВтч			4 квартал - _____ тыс. кВтч			
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	

2. Мощность по каждой точке присоединения, кВт

Наименование объекта	Уровень напряжения	Заявленная мощность												Итого за год	тгр
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
Итого	ВН (110-220 кВ)														
	СН 1 (35 кВ)														
	СН2 (6-10 кВ)														
	НН (0,4 кВ)														

Примечание:
1. Уровень напряжения определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 25-02
2. Характер нагрузки электропринимающих устройств определяется коэффициентом tg φ, равным отношению реактивной мощности и активной мощности (tg φ = Q/P).

Исполнитель

Заказчик

ФОРМА ДЛЯ БЮДЖЕТНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Договорные величины передачи электрической энергии по сетям Исполнителя на 201__ г.

1. Электрическая энергия - _____ кВтч наименование Заказчика Бюджетные обязательства на 20__ год (руб.с НДС)

	В том числе по кварталам и месяцам												Итого за год
	1 квартал – руб.			2 квартал – руб.			3 квартал – руб.			4 квартал – руб.			
	1 квартал – кВтч			2 квартал – кВтч			3 квартал – кВтч			4 квартал – кВтч			
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	

2. Мощность по каждой точке присоединения, кВт

Наименование объекта	Уровень напряжения	Заявленная мощность												Итого за год	тgp
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь		
Итого	ВН (110-220 кВ)														
	СН 1 (35 кВ)														
	СН2 (6-10 кВ)														
	НН (0,4 кВ)														

Исполнитель

Заказчик

ФОРМА

Приложение № 2 к договору об оказании услуг
по передаче электрической энергии
от _____ № _____

ПЕРЕЧЕНЬ
точек поставки, по которым производится расчет
за переданную электроэнергию и мощность

(наименование потребителя услуг)

№ п/ п	Наименование объекта, адрес	Место установки учета	Тип и № расчетных эл. счетчиков	Тип и № трансфор- матора тока	Тип и № трансфор- матора напряжен ия	Расчетны й коэффи- циент	Потери %, в			Дата предыдущей и очередной поверки, межповерочный интервал	Максимальн ая мощность
							КЛ	ВЛ	трансфор маторах		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Исполнитель

Заказчик

М.П.

М.П.

**АКТ
об осуществлении технологического присоединения**

№ _____

от _____

Настоящий акт составлен АО «Донэнерго», именуемым в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемым(ой) в дальнейшем заявителем, действующим(ей) на основании _____, с другой стороны, в дальнейшем именуемыми сторонами. Стороны оформили и подписали настоящий акт о нижеследующем.

1. Сетевая организация оказала заявителю услугу по технологическому присоединению объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя в соответствии с мероприятиями по договору об осуществлении технологического присоединения от _____ № _____ в полном объеме на сумму _____ (____) рублей _____ копеек, в том числе _____ (прописью) НДС _____ (____) рублей _____ копеек (прописью).

Мероприятия по технологическому присоединению выполнены согласно техническим условиям от _____ № _____.

Объекты электроэнергетики (энергопринимающие устройства) сторон находятся по адресу:

_____.
Акт о выполнении технических условий от _____ № _____.

Дата фактического присоединения от _____ № _____.

Характеристики присоединения:

максимальная мощность (всего) _____ кВт, в том числе:

максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности) _____ кВт;

ранее присоединенная максимальная мощность _____ кВт;

совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети трансформаторов _____ кВА.

Категория надежности электроснабжения: I - _____ кВт; II - _____ кВт; III - _____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения	Максимальная мощность (кВт)	Величина номинальной мощности присоединенных трансформаторов (кВА)	Предельное значение коэффициента реактивной мощности (tg φ)

В том числе опосредованно присоединенные

--	--	--	--	--	--	--

Границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон:

Описание границ балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств)	Описание границ эксплуатационной ответственности сторон

3. У сторон на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования) сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования) заявителя

У сторон в эксплуатационной ответственности находятся следующие технологически соединенные элементы электрической сети:

Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации сетевой организации	Наименование электроустановки (оборудования), находящейся в эксплуатации заявителя

4. Характеристики установленных измерительных комплексов содержатся в акте допуска прибора учета электрической энергии в эксплуатацию.

5. Устройства защиты, релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики:

(виды защиты и автоматики, действия и др.)

6. Автономный резервный источник питания:

(место установки, тип, мощность и др.)

7. Прочие сведения:

(в том числе сведения об опосредованно присоединенных потребителях, наименование, адрес, максимальная мощность, категория надежности, уровень напряжения, сведения о расчетах потерь электрической энергии в электрической сети потребителя электрической энергии и др.)

8. Схематично границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон указаны в приведенной ниже однолинейной схеме присоединения энергопринимающих устройств.

Однолинейная схема присоединения энергопринимающих устройств заявителя к внешней сети, не принадлежащей заявителю, с нанесенными на схеме границами балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и эксплуатационной ответственности сторон. На однолинейной схеме должны быть указаны владельцы электроустановки (оборудования), размещение приборов коммерческого учета, длина и марка проводов (кабеля), трансформаторные подстанции с указанием типа и мощности трансформаторов, компенсирующих устройств (реакторов электрической мощности, батарей статических конденсаторов) электрической сети. Для потребителей до 150 кВт прилагается схема соединения электроустановок

Прочее:

9. Стороны подтверждают, что технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети сетевой организации выполнено в соответствии с правилами и нормами.

Заявитель претензий к оказанию услуг сетевой организацией не имеет.

Подписи сторон

Главный инженер

Заявитель

Приложение № 4 к договору об оказании услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____

Форма для расчетов по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении с потребителями-юридическими лицами, имеющими в том числе точки поставки по группе «Население и приравненные к нему»

Форма согласована:
Заказчик

Форма согласована:
Исполнитель

(должность)

(подпись) _____
(ФИО)
МП

(должность)

(подпись) _____
(ФИО)
МП

АКТ _____
об оказании услуг по передаче электрической энергии
за _____
по договору от _____ № _____

г. _____ « _____ » _____ 201__ г.

_____ (Заказчик), в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и АО «Донэнерго» (Исполнитель), в лице _____, действующего на основании _____, составили настоящий акт о том, что услуги по передаче электрической энергии Исполнителем выполнены полностью и приняты Заказчиком на сумму:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя (по уровням напряжения)				ВСЕГО
			ВН	СН-1	СН-2	НН	
	Электрическая энергия за текущий месяц, ВСЕГО (п.1 + п.2)	кВтч					
1.	Прочие потребители. Электрическая энергия, всего	кВтч					
1.1.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный)	руб/кВтч					
1.2.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (без НДС) (п.1 × п.1.1)	руб.					
2.	Население и потребители, приравненные к населению. Электрическая энергия, всего (п.2.1 + п.2.2)	кВтч					
2.1.	Электрическая энергия в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	кВтч					
2.1.1.	Тариф в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (одноставочный)	руб./кВтч					
2.1.2.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (без НДС) (п.2.1 × п.2.1.1)	руб.					
2.2.	Электрическая энергия сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	кВтч					
2.2.1.	Тариф сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (одноставочный)	руб./кВтч					
2.2.2.	Стоимость услуг по передаче электрической энергии (без НДС) (п.2.2 × п.2.2.1)	руб.					
2.3.	Всего стоимость по группе «Население и потребители, приравненные к населению» (без НДС) (п.2.1.2 + п.2.2.2)	руб.					
3.	ВСЕГО стоимость услуг по передаче электрической энергии (без НДС) (п.1.2 + п.2.3)	руб.					
4.	НДС	руб.					
5.	Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии (с НДС)	руб.					

Всего сумма по акту: _____

Услуги оказаны в полном объеме в сроки установленные договором. Заказчик не имеет претензий по объёму и качеству оказанных услуг.

Заказчик

Исполнитель

(должность)

(подпись) _____
(ФИО)

(должность)

(подпись) _____
(ФИО)

Приложение № 5 к договору об оказании услуг по передаче электрической энергии от _____ № _____

АКТ
согласования технологической и аварийной брони
электроснабжения потребителя электрической энергии (мощности)

Утверждаю
Руководитель потребителя
электрической энергии

Руководитель сетевой организации

« ____ » _____ г.

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.	Наименование и местонахождение организации	
2.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам технологической брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
3.	Перечень энергопринимающих устройств, подключенных к токоприемникам аварийной брони, с указанием адресов места расположения соответствующих энергопринимающих устройств и наименованием питающих их линий электропередачи	
4.	Номер и дата заключения договора оказания услуг по передаче электрической энергии	
5.	Контактная информация (фамилия, имя, отчество и телефон):	
	руководителя организации	
	технического руководителя (главного инженера) организации	
	ответственного за электрохозяйство	
	дежурного работника	
	дежурного по подстанции	
6.	Сменность работы потребителя (фактическая)	
7.	Нагрузка, тыс. кВт:	
	по замеру в зимний период	
	по замеру в летний период	
8.	Суточное электропотребление, тыс. кВт·ч:	
	по замеру в зимний период	

	по замеру в летний период	
9.	Потребление электрической энергии (мощности) в нерабочие (праздничные) дни, тыс. кВт·ч:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.	Величина аварийной брони электроснабжения, тыс. кВт:	
	в зимний период	
	в летний период	
10.1.	Нагрузка токоприемников, имеющих аварийную броню электроснабжения, не участвующая в работе потребителя в нормальном режиме, тыс. кВт	
11.	Нагрузка токоприемников, имеющих технологическую броню электроснабжения, тыс. кВт:	
	зимний период	
	летний период	
12.	Наличие средств дистанционного управления	

К настоящему акту прилагается принципиальная однолинейная электрическая схема электроснабжения объекта (объектов) потребителя в нормальном режиме с указанием:

- а) границ эксплуатационной ответственности между потребителем и сетевой организацией;
- б) линий электропередачи и оборудования, по которым осуществляется внешнее электроснабжение электроустановок потребителя, с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок;
- в) линии электропередачи и оборудование (с указанием их диспетчерских наименований и длительно допустимых токовых нагрузок), образующие схему внутреннего электроснабжения электроустановок потребителя, по которым возможно резервирование электроснабжения электроустановок потребителя от внешних источников электроснабжения;
- г) нормальное положение коммутационных аппаратов (включено, отключено), посредством которых возможно изменение электрических схем внутреннего и внешнего электроснабжения;
- д) наличие устройств автоматического включения резерва (с указанием одностороннего или двустороннего его действия);
- е) токоприемников технологической и (или) аварийной брони электроснабжения потребителя.

Раздел II. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ

Часть I. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра сетевой организации и других источников электро-снабжения	Наименование (номер) питающей линии сетевой организации и других источников электро-снабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения				Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень токоприемников аварийной брони	Максимальная мощность токоприемников аварийной брони, кВт	Линии, на которые может быть переключена нагрузка, и средства переключения (устройства автоматического включения резерва или ручную)	Сроки сокращения электро-снабжения до уровня аварийной брони	Перечень токоприемников технологической брони	Максимальная мощность токоприемников технологической брони, кВт	Продолжительность времени, необходимого для завершения технологического процесса, цикла производства, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения энергопринимающего устройства, подключенного к токоприемникам технологической брони, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Часть 2.

1. При возникновении или угрозе возникновения аварийных электроэнергетических режимов могут быть немедленно отключены с питающих центров сетевой организации:
питающие линии № _____.
2. Питающие линии № _____ могут быть отключены на время, указанное в графе 12.
3. Питающие линии № _____ могут быть отключены по истечении времени, указанного в графе 11.
4. По требованию сетевой организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек.
5. Использование имеющихся в работе устройств автоматического включения резерва: разрешено _____; запрещено _____.

ФОРМА

Форма согласована:
Заказчик

Форма согласована:
Исполнитель

Потребитель _____

Объект _____

Адрес _____

АКТ № _____ снятия показаний средств учёта (первичного учета) электрической энергии за _____ 201__ г.

Настоящий акт составлен: _____

(ФИО, должность представителя потребителя)

_____ (ФИО, должность представителя АО «Донэнерго»)

_____ (ФИО, должность представителя сбытовой организации)

№ п/п	Место установки учета	№ счетчика	Показания электросчетчика		Разность показаний	Коэффициент трансформации		Расчетный коэффициент	Кол-во электроэнергии, учтенной счетчиком	Расчетное количество электроэнергии (с учетом знака)	Отчетное количество электроэнергии								
			на начало расчетного периода	на конец расчетного периода		ТТ	ТН				ВН	СН1	СН2	НН					
ИТОГО																			

Представитель Исполнителя
 _____ / _____ /
 должность подпись расшифровка подписи

Представитель Заказчика
 _____ / _____ /
 должность подпись расшифровка подписи

Представитель сбытовой организации
 _____ / _____ /
 должность подпись расшифровка подписи