

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

УТВЕРЖДАЮ  
Директор АО «СУЭНКО»



ДОГОВОР №  
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Тюмень

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

Акционерное общество «Сибирско-Уральская энергетическая компания» (АО «СУЭНКО»), именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 1», в лице директора Анучина Данила Ивановича, действующего на основании генеральной доверенности \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_,  
именуемое в дальнейшем «Сетевая организация 2», в  
лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_,  
с другой стороны,  
совместно именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор оказания услуг по передаче электрической энергии (далее – Договор) о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

**Заявленная мощность** – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт), определенная соглашением сторон в Приложении № 2 к настоящему Договору.

**Максимальная мощность** – наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами (объектами электросетевого хозяйства) в соответствии с документами о технологическом присоединении и обусловленная составом энергопринимающего оборудования (объектов электросетевого хозяйства) и технологическим процессом потребителя, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах (МВт).

**Точка поставки сетевой организации (далее – точка присоединения)** – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Сторон, соответствующее точке присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

Точки присоединения определяются Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору.

**Точка поставки потребителю (далее – точка поставки)** – место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя по договору энергоснабжения и являющееся местом исполнения обязательства по

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

поставке электрической энергии и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии потребителям.

Точки поставки определяются Сторонами в Приложении № 4 к настоящему Договору.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. По настоящему Договору одна сторона обязуется предоставлять другой стороне услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а другая сторона обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии. Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках поставки, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Стороны в настоящем Договоре и приложениях к нему определили следующие существенные условия:

2.2.1. Величина максимальной мощности, в пределах которой Стороны обязуются обеспечить передачу электрической энергии и мощности в соответствующей точке поставки (присоединения) (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.2.2. Величина заявленной мощности и объемы передачи электрической энергии (Приложение № 2 к настоящему Договору).

2.2.3. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства Сторон, максимальная мощность, пропускная способность, приборы учета электроэнергии, с указанием их балансовой принадлежности (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2.2.4. Перечень объектов межсетевой координации с указанием в нем для каждого объекта Стороны, выполняющей изменения (согласующей выполнение изменений) его эксплуатационного состояния с распределением между сетевыми организациями функций по технологическому управлению и ведению ими (Приложение № 3 к настоящему Договору). Порядок обеспечения координации действий при выполнении изменений эксплуатационного состояния объектов межсетевой координации и ремонтных работах определяется Инструкцией по взаимоотношениям оперативного персонала сетевых организаций, которую Стороны обязуются подписать (актуализировать – дополнить, изменить) в течение 30 дней после подписания настоящего Договора.

2.2.5. Ответственность Сторон Договора за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая фиксируется в прилагаемых к договору актах разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон (реквизиты актов указаны в Приложении № 1 к настоящему Договору).

2.2.6. Обязанности Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике требований по регулированию напряжения и компенсации реактивной мощности.

2.2.7. Согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технические мероприятия по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которые направлены на обеспечение выполнения сетевой организацией своих обязанностей перед потребителем электрической энергии (на момент заключения настоящего Договора мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности, согласованных с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не имеется).

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

2.2.8. Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги (раздел 6 настоящего Договора).

2.2.9. Порядок взаимодействия сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии и (или) которая в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии имеет техническую возможность осуществлять действия по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя, с сетевой организацией, имеющей договор в отношении энергопринимающих устройств этого потребителя, в процессе введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении такого потребителя электрической энергии, а также ответственность за нарушение указанного порядка.

2.2.10. Порядок взаимодействия сетевых организаций при организации и осуществлении оперативно-технологического управления в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем<sup>1</sup>

2.3. В случае изменения в период действия настоящего Договора точек присоединения (поставки) электроэнергии, максимальной мощности в этих точках, схемы учета и замены средств учёта, Стороны вносят изменения в настоящий Договор путем оформления дополнительных соглашений.

### 3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

#### 3.1. Стороны обязуются:

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

3.1.2. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии; соблюдать Инструкции межсетевое взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями.

3.1.3. Требовать проверки и замены приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Сторон, при обнаружении их неисправности.

3.1.4. Предоставлять друг другу информацию, необходимую для осуществления контроля соблюдения договорных величин потребления электроэнергии и мощности по приборам коммерческого учета по точкам присоединения, указанным в Приложении №1.

3.1.5. Производить самостоятельно или с привлечением третьих лиц снятие показаний приборов учета, установленных в объектах электросетевого хозяйства соответствующей стороны, и производить взаимный информационный обмен.

3.1.6. Обеспечить уполномоченным представителям Сторон беспрепятственный доступ к приборам учета, установленным в объектах электросетевого хозяйства другой Стороны на непосредственной балансовой границе между электрическими сетями Сторон, для снятия показаний.

3.1.7. Своевременно информировать другую Сторону договора о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций в работе принадлежащих им объектов электросетевого хозяйства, а также о ремонтных и профилактических работах, проводимых на указанных объектах.

3.1.8. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты и автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а

---

<sup>1</sup> утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"

также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии.

3.1.9. Поддерживать соответствующие обязательным требованиям параметры надёжности энергоснабжения и качества электрической энергии:

- обеспечить передачу электроэнергии в пределах своих границ балансовой принадлежности в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств;
- качество и иные параметры передаваемой электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе ГОСТ 32144-2013.

3.1.10. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения согласовывать величину заявленной мощности и объемы передачи электрической энергии на границах балансовой принадлежности Сторон на текущий и последующий периоды тарифного регулирования.

3.1.11. Согласовывать представленные другой Стороной однолинейные схемы взаимного присоединения сетей Сторон.

3.1.12. Порядок взаимодействия при организации и осуществлении оперативно-технологического управления Стороны осуществлять в соответствии с требованиями Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

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

3.1.14. В течение 10 рабочих дней с момента заключения настоящего Договора представить другой стороне документы, подтверждающие права владения, пользования объектами электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное технологическое присоединение к сетям другой стороны.

### **3.2. Сетевая организация 2 обязуется:**

3.2.1. <sup>2</sup>Осуществлять контроль замены приборов учета потребителей в отношении точек поставки, указанных в Приложении №4, и уведомлять Сетевую организацию 1 о замене приборов учета потребителей с предоставлением Актов о замене приборов за текущий месяц не позднее 02 числа месяца, следующего за расчетным.

3.2.2. <sup>2</sup>Обеспечивать передачу принятой в свою сеть электрической энергии от точек присоединения до точек поставки потребителям в объеме обязательств перед потребителями (по договорам энергоснабжения), которые приняла на себя Сетевая организация 2.

3.2.3. <sup>2</sup>Направлять Сетевой организации 1 информацию о планируемом технологическом присоединении потребителей, содержащую указание на присоединенную и максимальную мощность, характер нагрузки, категорию надежности электроснабжения, в течение 10 рабочих дней с даты получения заявки от заявителя.

3.2.4. <sup>2</sup>Подавать заявку на технологическое присоединение к сетям Сетевой организации 1 в случаях, предусмотренных Правилами технологического присоединения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 N 861.

3.2.5. <sup>2</sup>Уведомлять Сетевую организацию 1:

- об объеме присоединенной (максимальной) мощности к своим сетевым объектам на 1-е число месяца, следующего за кварталом (срок представления указанных сведений составляет 10 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);
- о суммарной максимальной мощности за прошедший квартал, указанной в полученных от заявителей заявках на технологические присоединения к сетевым объектам Сетевой организации и заключенных договорах на технологическое присоединение за

---

<sup>2</sup> - пункт применяется в случае, когда Сетевая организация 1 является получателем услуг по Единому котловому тарифу (ЕКТ) по договору оказания услуг по передаче электрической энергии с Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), заключенному в интересах потребителей, энергопринимающие установки которых присоединены к сетям Сетевой организации 2

прошедший квартал (срок представления указанных сведений составляет 20 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за кварталом);

- об указанных данных, полученных от других смежных организаций, с указанием их центра питания (срок представления указанных сведений составляет 20 дней с даты поступления данных от смежных организаций).

3.2.6. <sup>2</sup>В случаях, предусмотренных законодательством РФ, в части точек поставки, указанных в Приложении №4, осуществлять ввод ограничения режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями законодательства РФ и в сроки, определяемые заявками сетевой организации по инициативе энергосбытовых организаций.

3.2.7. <sup>2</sup>Ежемесячно в срок до 02 числа месяца, следующего за расчетным, предоставлять Сетевой организации 1 показания приборов учета электрической энергии потребителей, электроустановки которых присоединены к сети Сетевой организации (по форме Приложения №7 «Сводный акт снятия показаний приборов учёта электрической энергии»), акты неучтенного (безучетного) потребления электроэнергии и расчеты объема безучетного потребления электроэнергии.

3.2.8. <sup>2</sup>Решать вопросы, связанные с возмещением материального ущерба потребителям в связи с поставкой электрической энергии ненадлежащего качества, либо перерывами в электроснабжении.

### **3.3. Стороны имеют право:**

3.3.1. Требовать оплаты оказанных услуг в порядке, сроки и на условиях, предусмотренных настоящим договором.

3.3.2. При выявлении одной Стороной обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении другой Стороной условий настоящего договора и которые были неизвестны Стороне на момент подписания акта об оказании услуг (в том числе поступление писем, претензий от потребителей, энергосбытовой организации, гарантирующего поставщика), одна Сторона вправе предъявить другой Стороне претензии по указанным обстоятельствам. Не направление претензии не лишает Сторону права на защиту ее интересов в судебном порядке.

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

## **4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

4.1. Учет электрической энергии в точках присоединения производится по приборам учета, указанным в Приложении № 1 к настоящему Договору.

4.2. Сетевая организация 1 и Сетевая организация 2, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений, по состоянию на 24:00 часа последнего дня отчетного месяца производят снятие показаний приборов учета. Стороны до 03 числа месяца, следующего за отчетным, оформляют в 2-х экземплярах Акты снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии и передают их друг другу. В случае, если приборы учета по точкам поставки/отпуска позволяют измерять почасовые объемы передачи электрической энергии, то по таким приборам учета Стороны оформляют Интервальные Акты и передают их друг другу.

Каждая из Сторон обязана в течение 2 рабочих дней рассмотреть Акты снятия показаний приборов учёта электрической энергии (Интервальные акты), представленные другой Стороной, подписать их и направить другой Стороне способами, определёнными в п. 9.4. настоящего Договора.

При наличии у Стороны возражений относительно содержания представленных документов, последняя должна сделать соответствующие отметки в Акте снятия показаний приборов учёта электроэнергии (Интервальном акте) и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Сторона, имеющая возражения, должна предоставить другой Стороне обоснованную претензию путём оформления

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

Разногласий к Акту снятия показаний приборов учёта электрической энергии (Интервальному акту).

4.3. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом величины потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики.

4.4. При наличии нескольких измерительных приборов, обеспечивающих учет электрической энергии на границе балансовой принадлежности сетевого оборудования Сторон, в качестве основного (расчетного) принимается измерительный прибор в соответствии с законодательством РФ.

4.5. Стороны установили особый порядок по взаимному обмену информацией по интервальным приборам учета электрической энергии, зарегистрированным субъектами на оптовом рынке электрической энергии и мощности, а именно, собственник прибора учета обеспечивает предоставление второй Стороне договора данные о 30-ти минутных приращениях мощности с периодичностью предоставления не реже одного раза в течение 2-х суток на электронные адреса, предоставленные сторонами в период действия настоящего Договора. В случае отсутствия возможности автоматизированного предоставления профиля мощности собственник прибора учета обязуется предоставить второй Стороне Договора беспрепятственный допуск к приборам учета в целях снятия соответствующего профиля в указанные ранее сроки.

4.6. Расчетные способы определения объема электрической энергии:

4.6.1. При непредставлении показаний расчетного прибора учета, установленного в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в случае 2-кратного недопуска к такому расчетному прибору учета лиц, которые имеют право проводить его проверки, в случае неисправности, утраты, истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета, который установлен в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, в случае не установки прибора учета в границах объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в случае одновременного выхода из строя основного и резервного измерительных приборов объем электрической энергии, принятой в объекты электросетевого хозяйства (отпущенной из объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций), определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, начиная с даты, когда наступили указанные события, а при его отсутствии в следующем порядке:

- при отсутствии или неисправности приборов учета, на срок более 3 часов, часовая величина электроэнергии, рассчитанная с использованием замещающей информации, определяется по следующей формуле:

$$W_i = \sum W_i \text{ баз} / N,$$

где:

$W_i$  – величина электроэнергии, рассчитанная с использованием замещающей информации, за  $i$  – час суток расчетного периода;

$\sum W_i \text{ баз}$  – сумма всех часовых значений электропотребления по данному присоединению за  $i$  – час всех суток периода, ближайшего к расчетному, в котором информация по данному присоединению имеется в полном объеме (базовый период), исчисляемый в полных сутках и имеющий длительность 7 суток;

$N$  – количество суток в базовом периоде.

- при непродолжительном отсутствии или неисправности приборов учета, на срок менее 3 часов, расчетная часовая величина электроэнергии определяется, как среднее арифметическое значений электроэнергии за один час, предшествующий периоду отсутствия достоверной информации, и один час, следующий за указанным периодом.

- в случае отсутствия статистики потребления (невозможности применения перечисленных выше расчетных способов) расчет объема потребления электрической энергии на объекте электросетевого хозяйства производится путем замера фактической нагрузки в точке

технологического присоединения сетей одной Сетевой организации к сетям другой Сетевой организации, умноженной на фактическое число часов потребления.

4.6.2. Расчетные способы определения объема электрической энергии в точках поставки потребителям применяются в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

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

5.1. В случае возникновения в энергосистеме или отдельных ее частях недопустимого дефицита электрической энергии и мощности, приводящего к снижению частоты электрического тока ниже 49,8 Гц или снижению напряжения ниже минимально допустимых уровней; недостаточности производства электрической энергии и мощности в отдельных частях энергосистемы, приводящей к недопустимой перегрузке линий электропередачи, трансформаторов или иного электросетевого оборудования или создающей угрозу такой перегрузки; повреждения электросетевого оборудования, в том числе в результате чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера; повреждения систем технологического управления, технологической связи и противоаварийной автоматики допускается полное и (или) частичное ограничение режима потребления, в том числе без согласования со стороной при необходимости принятия неотложных мер.

Аварийное ограничение вводится при условии невозможности предотвращения указанных обстоятельств путем использования технологических резервов мощности.

Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

5.2. <sup>2</sup> Порядок взаимодействия Сторон по введению полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации 2, осуществляются в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

5.3. <sup>2</sup> Уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены к сети Сетевой организации 2, могут направляться с адреса электронной почты Сетевой организации 1 [Potreb@suenco.ru](mailto:Potreb@suenco.ru) на адрес электронной почты Сетевой организации 2 \_\_\_\_\_.

## **6. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ПОРЯДОК ИХ ОПЛАТЫ**

6.1. Расчетным периодом для определения объема исполненных Сторонами обязательств по Договору является один календарный месяц.

6.2. Сетевая организация, являющаяся получателем оплаты за услуги по передаче электрической энергии (далее – Сетевая организация-получатель) в соответствии с решением Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа – далее РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО), определяет за расчетный период объем переданной электрической энергии (на основании Актов снятия показаний приборов учета по точкам присоединения, по форме Приложения № 6 к настоящему Договору) и мощности (на основании величины заявленной мощности за соответствующий расчетный период, согласно Приложению № 2 к настоящему Договору, в отношении точек присоединения, учтенных при тарифном регулировании) и оформляет «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» по форме Приложения № 5 к настоящему Договору в 2-х экземплярах.

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

6.3. В срок до 05 числа месяца, следующего за расчетным, Сетевая организация-получатель подписывает «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии», скрепляет печатью и направляет Сетевой организации, являющейся плательщиком за услуги по передаче электрической энергии в соответствии с тарифным решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО (далее – Сетевая организация-плательщик) способом, позволяющим подтвердить факт получения.

6.4. Сетевая организация-плательщик подписывает «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения. При возникновении у Сетевой организации-плательщика обоснованных претензий к объемам и качеству оказанных услуг, Сетевая организация-плательщик должна сделать соответствующие отметки на «Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии» и подписать его. При этом Акт считается согласованным в неоспариваемой части и услуги по передаче электрической энергии в неоспариваемой части подлежат оплате. В отношении оспариваемой части оказанных услуг Сетевая организация-плательщик в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» должна предоставить Сетевой организации-получателю обоснованную претензию.

6.5. В случае не подписания Акта со стороны Сетевой организации-плательщика и непредставления Сетевой организации-получателю мотивированных возражений в сроки, указанные в настоящем Договоре, «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии» принимается в редакции Сетевой организации-получателя, а услуги подлежат оплате в полном объеме.

6.6. 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 Сторон, призванная урегулировать возникшие разногласия.

6.7. По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии, на основании подписанного Сторонами Протокола согласования, дополнительно учитываются в «Акте об оказании услуг по передаче электрической энергии» за месяц оказания услуг, к которому относятся оспариваемые объемы. После согласования оспариваемых объемов Сетевая организация –получатель оформляет корректировочные акты и выставляет корректировочный счет-фактуру.

6.8. В случае если Стороны не достигнут соглашения по спорным объемам, спор подлежит разрешению в судебном порядке.

6.9. Урегулированный Сторонами ранее оспариваемый объем услуги учитывается при оплате одновременно с очередным окончательным платежом за месяц, в котором стороны произвели согласование оспариваемого объема.

6.10. Отчетным периодом для оплаты оказываемых по настоящему Договору услуг является один календарный месяц.

6.11. Стороны обязуются оплачивать оказанные услуги в соответствии с тарифным решением РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО в следующем порядке:

- Сетевая организация-плательщик на основании утвержденного РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями оплачивает Сетевой организации-получателю услуги по передаче электроэнергии в порядке, указанном п. 6.12. настоящего Договора.

6.12. Оплата услуг по передаче электроэнергии (мощности) производится в следующем порядке:

- до 20 числа текущего месяца в размере 50 % от стоимости оказанных услуг предшествующего расчетного периода;

- окончательный расчет до 20 числа (включительно) месяца, следующего за расчетным, с учетом платежей, произведенных ранее за этот же период, исходя из фактических объемов передачи электроэнергии (мощности) на основании согласованного сторонами «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» и выставленного счета-фактуры.



Счет-фактура выставляется в соответствии с действующим законодательством.

6.13. Изменение тарифов уполномоченным органом в области государственного регулирования тарифов в период действия Договора не требует внесения изменений в Договор, а измененный тариф вводится в действие со дня его установления.

6.14. При нарушении Сторонами срока (периода) платежа, указанного в п.6.12. Договора, Сторона, получающая оплату за оказанные услуги (по тарифному решению РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО), вправе требовать от другой Стороны неустойку согласно пункту 2 статьи 26 Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003.

6.15. Раздел 6 настоящего Договора исполняется Сторонами в период действия индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между Сторонами.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в размере реального ущерба. Упущенная выгода возмещению не подлежит.

7.2. Сетевая организация №1 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Сетевой организации № 2 и третьих лиц.

7.3. Сетевая организация №2 не несет ответственности за снижение показателей качества электроэнергии, наступившее вследствие неправомерных действий (бездействий) Сетевой организации № 1 и третьих лиц.

7.4. Ответственность за содержание и эксплуатацию энергетических установок определяется границами балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Сторон, указанными в Приложении №1 к настоящему Договору.

7.5. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего Договора. В этих случаях сроки выполнения Сторонами обязательств по настоящему Договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действуют обстоятельства непреодолимой силы.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу со дня подписания его Сторонами, распространяет свое действие на отношения Сторон, фактически возникшие с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 г. и действует до «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20 г. \_\_\_\_\_

8.2. Действие настоящего Договора прекращается в отношении точек присоединения в случаях прекращения у Стороны прав владения, пользования объектами электросетевого хозяйства, которые имеют присоединение к сетям другой сетевой организации, с использованием которых Сторона оказывает услугу по передаче электрической энергии.

8.3. При отсутствии уведомления о расторжении договора, либо о внесении в него изменений, либо о заключении нового договора, настоящий Договор считается продленным на тех же условиях на следующий календарный год.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

9.2. Каждая из Сторон в срок не более 10 рабочих дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую Сторону о следующем:

- о принятии решения о реорганизации и (или) ликвидации;
- о внесении изменений в учредительные документы, относительно наименования и места нахождения;
- при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств;
- об изменении своих прав в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством. Стороны признают, что в отношении оказания услуг по настоящему договору в полном объеме распространяются права и обязанности, предусмотренные для сетевой организации и потребителя услуг, предусмотренные «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии...», утв. Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 и «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012.

9.4. Обмен документами, указанными в настоящем Договоре, производится Сторонами первоначально посредством факсимильной связи или электронной почты в сроки, определенные соответствующими пунктами настоящего Договора.

Направление подлинных документов по настоящему Договору должно производиться в адрес другой Стороны заказной корреспонденцией с уведомлением о вручении, либо путем направления с нарочным, а также иными способами, позволяющими подтвердить получение документов адресатом.

Получение указанных документов посредством факсимильной связи и (или) электронной почты считается достаточным основанием для осуществления прав и исполнения обязанностей Сторонами в соответствии с условиями настоящего Договора, при условии направления стороне в последующем оригиналов документов одним из указанных выше способов.

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

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

## 10. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

10.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей Статьи контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающемся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

10.2. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в п. 1 настоящего раздела Договора действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе был расторгнут настоящий Договор в соответствии с положениями настоящей статьи, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

#### 11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

11.1. Приложение № 1. Перечень точек присоединения электроустановок Сторон

11.2. Приложение № 2. Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности на 20\_\_ год

11.3. Приложение № 3. Перечень объектов межсетевой координации

11.4. Приложение № 4. Перечень точек поставки электроэнергии из сети Сетевой организации 2

11.5. Приложение № 5. Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (Форма)

11.6. Приложение № 6. Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (Форма)

11.7. Приложение № 7. Сводный акт снятия показаний приборов учета электрической энергии (Форма)

#### 12. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация 1  
АО «СУЭНКО»

**Юридический адрес:** 625023, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д.27

**Почтовый адрес:** 625023, Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская, д.27

**ИНН** 7205011944

**КПП** 785150001**ОГРН** 1027201233620

**Р/с** 40702810000020000106

В Тюменском филиале АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень

**К/с** 30101810865777100803

**БИК** 047102803

Типовая форма  
договора оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевой организацией

---

Юридический адрес: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Почтовый адрес: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**Сетевая организация 2**

ИНН \_\_\_\_\_

КПП \_\_\_\_\_

р/с \_\_\_\_\_

к/с \_\_\_\_\_

Банк \_\_\_\_\_

БИК \_\_\_\_\_

**Подписи сторон:**

**Сетевой организации 1:**

**АО «СУЭНКО»**

**Директор**

**Сетевой организации 2:**

\_\_\_\_\_ /Д.И. Анучин

\_\_\_\_\_ /

Сетевая организация 1: АО "СУЭНКО"  
Сетевая организация 2:

Перечень точек присоединения электроустановок Сторон

№ пп	Наименование точки присоединения		Тарифный уровень напряжения (ВН, СН-I, СН-II, НН)	Место установки учета	Технические характеристики учета									Потери электроэнергии в сети		Реквизиты документа о технологическом присоединении	Максимальная мощность, кВт	tg φ	Пропускная способность, кВт	
	Источник питания	Граница балансовой принадлежности			Электросчетчик				ТТ			ТН		условно-постоянные, кВт·ч в год	переменные, %					
					Тип	Дата поверки	Класс точности	Заводской номер	Тип	Класс точности	Коэффициент трансформации	Тип	Класс точности							Коэффициент трансформации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Из сети АО "СУЭНКО" в сети _____																				
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				
Из сети _____ в сети АО "СУЭНКО"																				
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				

Сетевая организация 1  
АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_ Д.И. Анучин

Сетевая организация 1: АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2:

Заявленные объемы передачи электроэнергии и мощности на 20\_\_ год

1.1. Объем передачи из сети АО "СУЭНКО" в сети \_\_\_\_\_ в зоне деятельности ГП АО "ЭК "Восток".  
сетевая организация 1 сетевая организация 2

Учтены объемы по (КТП, ТП, КЛ и т.п.)\*

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, в том числе	ВН	МВт													
	СН-I	МВт													
	СН-II	МВт	0,000												
	НН	МВт	0,000												
	<b>ИТОГО</b>	<b>МВт</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
Электроэнергия, в том числе	ВН	млн.кВт.ч													
	СН-I	млн.кВт.ч													
	СН-II	млн.кВт.ч	0,000												
	НН	млн.кВт.ч	0,000												
	<b>ИТОГО</b>	<b>млн.кВт.ч</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

1.2. Объем передачи из сети АО "СУЭНКО" в сети \_\_\_\_\_ в зоне деятельности ГП АО "Газпром энергосбыт Тюмень".  
сетевая организация 1 сетевая организация 2

Учтены объемы по (КТП, ТП, КЛ и т.п.)\*

Тарифная группа	Уровень напряжения	Единицы измерения	Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
				31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31
Мощность, в том числе	ВН	МВт	0,000												
	СН-I	МВт	0,000												
	СН-II	МВт	0,000												
	НН	МВт	0,000												
	<b>ИТОГО</b>	<b>МВт</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>







Сетевая организация 1: АО "СУЭНКО"  
Сетевая организация 2:

**Перечень точек поставки электроэнергии из сети Сетевой организации 2**

№ п/п	Источник питания	Наименование потребителя	Наименование объекта	Адрес объекта	Технические характеристики учета					Граница балансовой принадлежности	Тарифный уровень напряжения	P <sub>макс</sub> , кВт
					Электросчетчик			ТТ	ТН			
					Тип	Дата поверки	Заводской номер					
из сети		до потребителя										
1												
2												
3												
4												
5												
6												
7												
8												
9												
10												
11												
12												
13												
14												
15												

Сетевая организация 1  
АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_ Д.Н. Анучин

\_\_\_\_\_

Примечание: приложение №4 не заполняется, если Сетевая организация 2 является получателем услуг по Единому котловому тарифу

Сетевая организация 1: АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2:

Утверждаю:

Сетевая организация 1  
АО "СУЭНКО"

Утверждаю:

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_ Д.И. Анучин

ФОРМА

об оказании услуг по передаче электрической энергии за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

г. Тюмень

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_

\_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны,  
и \_\_\_\_\_, в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт о  
нижеизложенном:

1. Сетевая организация 1 (Сетевая организация 2) оказала услуги по передаче электроэнергии в соответствии с Договором № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ в полном объеме:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Значение
1 *	Объемы фактически переданной электрической энергии и мощности в сальдированном выражении:		
1.1 *	заявленная мощность	МВт	
1.1.1 *		ВН	МВт
1.1.2 *		СН-1	МВт
1.1.3 *		СН-2	МВт
1.1.4 *		НН	МВт
1.2 *	электрическая энергия	МВт·ч	
1.2.1 *		ВН	МВт·ч
1.2.2 *		СН-1	МВт·ч
1.2.3 *		СН-2	МВт·ч
1.2.4 *		НН	МВт·ч
2	Ставка за содержание электрических сетей, (без НДС)	руб./МВт.мес.	
3	Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание электросетевого хозяйства, (без НДС)	руб.	
3.1		ВН	руб.
3.2		СН-1	руб.
3.3		СН-2	руб.
3.4		НН	руб.
4	Ставка на оплату технологического расхода (потерь), (без НДС)	руб./МВт·ч	
5	Стоимость услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь), (без НДС)	руб.	
5.1		ВН	руб.
5.2		СН-1	руб.
5.3		СН-2	руб.
5.4		НН	руб.
6	Итого стоимость услуг по передаче электроэнергии по сети Сетевой организации (без НДС) (п.3+п.5)	руб.	
7	НДС	руб.	
8	Всего стоимость услуг по передаче электроэнергии по двухставочному индивидуальному тарифу по сети Сетевой организации	руб.	

Примечание: \* - для расчета использовать модуль числа.

2. \_\_\_\_\_ претензий по оказанию услуг к Сетевой организации 1 (Сетевой организации 2) не имеет.

3. Оплата со стороны \_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. подлежит \_\_\_\_\_.

Сетевая организация 1  
АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2

Сетевая организация 1: АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2:

Утверждаю:

Сетевая организация 1  
АО "СУЭНКО"

\_\_\_\_\_ Д.И. Анучин

Утверждаю:

Сетевая организация 2

\_\_\_\_\_

ФОРМА

**АКТ**

**снятия показаний приборов учета электрической энергии**

(месяц \_\_\_\_\_ 20\_\_ год)

Сетевая организация 1: АО "СУЭНКО"

Сетевая организация 2:

Дата снятия показаний: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

№ п/п	Наименование присоединения (Источник питания)	Место установки учета	Хар-ка учета		Показания счетчика		Разница показаний	Коефф. ИК	Потери переменные		Потери условно-постоянные, кВт*ч	Итого расход электроэнергии, кВт*ч			
			тип счетчика	№ счетчика	на начало месяца	на конец месяца			%	кВт*ч		ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
<b>Передача в сети _____ из сети АО "СУЭНКО" (филиал/участок)</b>															
<b>ИТОГО передача:</b>															
<b>Прием в сети АО "СУЭНКО" (филиал/участок) из сети _____</b>															
<b>ИТОГО приём:</b>															

ВСЕГО передача: \_\_\_\_\_ кВт\*ч

ВСЕГО приём: \_\_\_\_\_ кВт\*ч

Представитель сетевой организации 1:  
АО "СУЭНКО" (филиал/участок)

М.П. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (дата)

Представитель сетевой организации 2:

М.П. \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_ (дата)



2.1.	Население и потребители, приравненные к населению за исключением Исполнителей коммунальных услуг (ИКУ):								
2.1.1.	население и приравненные к категории населения, за исключением указанного в п. 2.2.1								
2.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или)								
2.2.	Исполнители коммунальной услуги (ИКУ)								
2.2.1.	приравненные к категории населения, за исключением указанных в п. 2.1.2.1								
2.2.2.	приравненные к категории населения, перечисленные в п. 2.1.2.1								
	<b>ИТОГО</b>								

п.1.2.

в том числе для прочих потребителей с применением двухставочного единого (котлового) тарифа:

№ п/п	Наименование	Объем электроэнергии, кВт *ч				Величина мощности, кВт			
		ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1.	Прочие потребители, всего	0	0	0	0	0	0	0	0

Представитель Сетевой организации 2 \_\_\_\_\_ /  
 М.П. (подпись) (Ф.И.О.) (дата)

**Примечание (не для печати):**

<1> В отношении следующих приравненных к населению категорий потребителей:

- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;
- наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;
- юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.