

ДОГОВОР ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № _____
по передаче электрической энергии
между смежными сетевыми организациями

г. _____

« _____ » _____ 202__ г.

(_____)
именуемое в дальнейшем «**Заказчик**», в лице _____,
_____, действующего на основании _____, с одной
стороны, и

(_____)
именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**», в лице _____,
действующего на основании _____, с другой стороны, заключили
настоящий договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. К отношениям между Исполнителем и Заказчиком, возникающим в ходе заключения и исполнения настоящего Договора в полной мере применяется действующее законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, в том числе Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861 (далее ПНД), Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 (далее – ОПРРЭ).

1.2. В настоящем Договоре используются понятия:

Акт об осуществлении технологического присоединения(акт о технологическом присоединении) - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства;

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Заказчиком и Исполнителем за состояние и обслуживание электроустановок;

Средства измерения – совокупность устройств, обеспечивающих измерение и учет электроэнергии (измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики электрической энергии, телеметрические датчики, информационно – измерительные системы и их линии связи) и соединенных между собой по установленной схеме.

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.

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.

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, кроме случаев потребления электрической энергии в отсутствие такого договора в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

Безучетное потребление – потребление электрической энергии с нарушением установленного

Заказчик

Исполнитель

договором энергоснабжения электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности).

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) Заказчика с электрической сетью Исполнителя;

Точка поставки - место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств сторон по договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в акте о осуществлении технологического присоединения, а до составления в установленном порядке акта о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики);

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

Абонент (Потребитель) – лицо, приобретающее электрическую энергию у энергосбытовой организации (гарантирующего поставщика) для собственных нужд и имеющее на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети Заказчика.

Индивидуальный тариф – тариф на услуги по передаче электроэнергии, утвержденный органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электроэнергии 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 услуги Исполнителя в порядке, установленном Договором.

Передача электроэнергии производится Исполнителем в пределах максимальной мощности в точках поставки электроэнергии Заказчиком в сеть Исполнителя.

2.2. Исполнитель самостоятельно урегулирует отношения с ГП по приобретению электроэнергии, в целях компенсации фактических потерь, возникающих в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя при передаче электрической энергии.

2.3. Стороны при исполнении Договора во всем, что не урегулировано им, обязуются руководствоваться действующим законодательством и нормативно-правовыми документами, действующими на территории РФ.

2.4. Стороны обязуются соблюдать требования Системного оператора, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении Договора.

2.5. Расчетным периодом по Договору является один календарный месяц.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. Производить взаимную сверку финансовых расчетов за услуги, оказанные по настоящему Договору, путем составления «Акта сверки платежей по договору» ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг.

3.1.2. Затраты, связанные с созданием и обслуживанием средств измерений, несет каждая из Сторон в соответствии с местом установки расчетных приборов учета и балансовой принадлежности.

Заказчик

Исполнитель

3.1.3. Согласовать отношения по оперативно-технологическому взаимодействию персонала Исполнителя с персоналом Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, включая условия управления оперативными переключениями на объектах электросетевого хозяйства, уведомления и управления выводом (вводом) объектов электросетевого хозяйства из (в) ремонта (резерва), условия ликвидации технологических нарушений (аварии и инциденты), порядок оснащения принадлежащих Сторонам Договора объектов электросетевого хозяйства устройствами релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики (при их отсутствии) и порядок взаимодействия Сторон Договора при их настройке и использовании, порядок взаимного уведомления Сторонами Договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, а также порядок предоставления Сторонами Договора необходимой технологической информации: электрических схем, характеристик оборудования и др.

3.1.4. Обеспечивать работоспособное состояние и соблюдение обязательных требований к эксплуатации принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, приборов учета электрической энергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии. Обеспечить передачу электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013.

3.1.5. Разрабатывать в установленном нормами действующего законодательства порядке ежегодные графики аварийного ограничения, графики ремонтных и профилактических работ на объектах электросетевого хозяйства. Обеспечить соблюдение в точках присоединения и точках поставки значения соотношения потребления активной и реактивной мощности ($\text{tg } \varphi$) на уровне, не превышающем: $\text{tg } \varphi = 0,5$ для уровня напряжения 110 кВ, $\text{tg } \varphi = 0,4$ для уровня напряжения 35-6 кВ, $\text{tg } \varphi = 0,35$ для уровня напряжения 0,4 кВ, в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 23.06.2015г. №380.

3.1.6. Незамедлительно 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.

3.1.7. Эксплуатировать находящиеся в его собственности или принадлежащие ему на ином законном основании технологически присоединенные энергетические установки в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно – диспетчерского управления.

3.1.8. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

- Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя (Приложение №1);
- Обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

- Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя (Приложение №2);

- Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение №3).

- Порядок осуществления расчетов за оказанные услуги в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора.

- Ответственность Исполнителя и Заказчика за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Заказчика и фиксируется в Акте об осуществлении технологического присоединения.

- Согласование с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике организационно-технических мероприятий по установке устройств компенсации и регулирования реактивной мощности в электрических сетях, являющихся объектами диспетчеризации соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в пределах территории субъекта РФ или иных определенных указанным субъектом территорий, которые направлены на обеспечение баланса потребления активной и реактивной мощности в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (при условии соблюдения производителями и потребителями электрической энергии (мощности) требований к качеству электрической энергии по реактивной мощности).

- Обязанность Сторон по соблюдению требуемых параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, режимов потребления электрической энергии, включая поддержание соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне, установленном законодательством РФ и требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также по соблюдению установленных субъектом оперативно-диспетчерского

управления в электроэнергетике уровней компенсации и диапазонов регулирования реактивной мощности.

- Порядок взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (в соответствии с действующим законодательством).

3.1.9. После заключения Договора любые изменения энергопринимающего оборудования Заказчика и вышеуказанных условий, указанных в пункте 3.1.8 Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к Договору и вступают в действие с момента подписания их обеими сторонами.

3.1.10. При нарушении энергоснабжения объектов Заказчика или (и) Исполнителя проводить по взаимному соглашению сторон совместные расследования отказов в работе электрооборудования с участием в комиссии представителей Исполнителя, Заказчика и Ростехнадзора данного региона.

3.1.11 Ежегодно в срок до 1 февраля проводить актуализацию средств измерений (Приложение №2) путем подписания дополнительного соглашения.

3.2. Исполнитель обязуется:

3.2.1. Обеспечить эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании, в соответствии с техническими регламентами, правилами техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

3.2.2. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электроэнергии от границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с Заказчиком до границы балансовой принадлежности с «Абонентами», иными сетевыми организациями и Заказчиком, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам и ГОСТ 32144-2013, а так же условиям настоящего Договора.

3.2.4. Незамедлительно ставить Заказчика в известность о фактах нарушения электроснабжения, снижения показателей качества электроэнергии и об обстоятельствах, влекущих полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии.

3.2.5. Уведомлять Заказчика о сроках проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые могут повлечь необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в срок не менее чем за 5 дней.

3.2.6. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Заказчика к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии Исполнителя.

3.2.7. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на оборудовании Исполнителя и соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.2.8. По требованию Заказчика включать представителей Заказчика в состав комиссии по расследованию причин технологических нарушений на энергетических объектах Исполнителя,

3.2.9. По отдельному письменному запросу Заказчика представлять последнему первичную документацию по снятию показаний приборов учета.

3.2.10. Направлять Заказчику для согласования плановый объем передачи электроэнергии и мощности, отпускаемой из сети Исполнителя (по форме Приложения №4 к настоящему договору) на следующий календарный год до 25 марта текущего года.

3.2.11. Ежеквартально направлять Заказчику оформленный со стороны Исполнителя «Акт сверки взаимных расчетов за услуги по передаче электроэнергии (прочие услуги, оказываемые Исполнителем в рамках настоящего договора) до 25 числа месяца, следующего за расчетным кварталом.

3.2.12. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим договором и действующими нормативно-правовыми актами.

3.2.13. Согласовать годовые и месячные графики ремонтов, а также оперативные заявки на вывод в ремонт, производить в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.2.14. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.2.15. Направлять Заказчику в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Заказчика, претензии, жалобы по вопросам передачи электрической энергии.

3.2.17. По окончании каждого расчетного периода направлять в адрес Заказчика в срок до 5 числа месяца, следующего за расчетным, Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении №5 форме.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Обеспечить работоспособность средств измерений электрической энергии и мощности, установленных на электрооборудовании Заказчика и находящихся на балансе Исполнителя, соблюдать в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационные требования к ним, установленные уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

3.3.2. Своевременно и в полном объеме производить оплату услуг Исполнителя, исходя из утверждаемого уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифа на услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, в соответствии с Разделом 5 настоящего Договора;

3.3.3. Не менее чем за 5 дней информировать Исполнителя о сроках и объемах проведения плановых ремонтов на технологически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя энергетических установках.

3.3.4. Рассматривать в порядке, указанном в настоящем Договоре, поступившие от Исполнителя Акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за расчетный период.

3.3.5. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки (не позднее, чем за одни сутки) допускать уполномоченных представителей Исполнителя к измерительным комплексам и к приборам контроля качества электроэнергии Заказчика.

3.3.6. Согласовать годовые и месячные графики ремонтов, а также оперативные заявки на вывод в ремонт, производить в соответствии Положением об оперативно-технологическом взаимодействии.

3.3.7. Безусловно соблюдать оперативно-диспетчерскую дисциплину, требования, обеспечивающие надежность и экономичность работы сетей Исполнителя и Заказчика, ремонтных схем и режимов, а также требования в условиях предотвращения и ликвидации технологических нарушений в строгом соответствии с распределением оборудования по способу оперативно-диспетчерского управления (ведения).

3.3.8. Направлять Исполнителю в 5-тидневный срок ответы на поступившие от Исполнителя, претензии, жалобы по вопросам передачи электрической энергии.

3.3.9. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством.

3.4. Исполнитель имеет право:

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

3.4.2. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Заказчиком условий настоящего Договора, предъявить Заказчику претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.4.3. Требовать от Заказчика выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему договору.

3.5. Заказчик имеет право:

3.5.1. При выявлении обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам в сроки, установленные законодательством РФ.

3.5.2. По предварительному согласованию направлять своих представителей для совместного снятия показаний приборов расчетного учета в сетях Исполнителя.

3.5.3. Требовать от Исполнителя выполнения иных принятых им на себя обязательств по настоящему Договору.

4. КОЛИЧЕСТВО УСЛУГ И УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ.

4.1. Плановое количество электрической энергии (мощности), передаваемой по сети Исполнителя, определено Сторонами в Приложении №4 к настоящему Договору.

4.2. Стороны обязуются осуществлять учет, сбор, обмен и согласование величин перетоков электрической энергии (мощности) всеми доступными средствами (электронная почта, факс, телетайп, телефон и т.д.)

4.3. Фактический объем переданной электрической энергии определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут по московскому времени последнего календарного дня расчетного периода путем снятия показаний приборов учета и подтверждается Расшифровкой оказанных услуг (приложение №6 к настоящему договору).

По вопросам учета, передачи, обмена и согласования величин фактических перетоков, формирования Расшифровки оказанных услуг за расчетный период и Акта оказания услуг по передаче электрической энергии Стороны обращаются:

• **Заказчик** – _____

• **Исполнитель** – _____

Стороны обязуются определять и согласовывать объем оказанных услуг.

4.4. Места установки средств измерений и их характеристики приведены в Приложении №2 к настоящему Договору.

4.5. В случае установления средств измерений не на границе балансовой принадлежности показания средств измерений корректируются в соответствии с границами балансовой принадлежности с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета, расчет которых выполняется в соответствии с актом уполномоченного федерального органа, регламентирующим расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В случае несоответствия измерительных комплексов, указанных в приложении №2, нормативным или правовым документам, определение объема потребленной (переданной) электрической энергии осуществляется расчетным способом, определенным в соответствии с действующим законодательством (Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442.)

4.6. При необходимости непосредственного снятия показаний средств измерений Стороны обязуются предоставлять друг другу доступ к средствам измерений в согласованные сроки. Снятие показаний средств измерений производится уполномоченными представителями.

4.7. При отсутствии средств учета, определение объемов переданной электроэнергии осуществляется с применением расчетных способов в соответствии с действующим законодательством.

4.8. По окончании каждого расчетного периода объемы переданной в сеть Заказчика электроэнергии определяются в соответствии с условиями настоящего договора путем оформления акта об оказании услуг по передаче электроэнергии, в срок до 5 числа месяца следующего за расчетным.

5. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

5.1. Действующий на момент заключения настоящего Договора тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя может изменяться в соответствии с решениями уполномоченных органов. Изменение уполномоченными органами тарифа в период действия Договора не требует его переоформления.

5.2. В случае изменения уполномоченным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифа на услуги по передаче электроэнергии и определения принципов расчета платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя, стоимость услуг определяется исходя из нового тарифа с момента его введения в действие и по определенному органом исполнительной власти в области регулирования тарифов принципу расчета.

5.3. Стоимость услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору по _____ тарифу, определяется по следующей формуле:

5.4. Заказчик производит оплату за фактически оказанный объем услуг по передаче электрической энергии (мощности) на основании акта об оказании услуг по передаче электрической энергии и выставленного Исполнителем счета-фактуры в срок до 20-ого числа месяца, следующего за расчетным периодом, но не более величины оказанных услуг по акту между Заказчиком и энергосбытовой организацией.

5.5. Датой оплаты считается дата перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.6. По окончании каждого расчетного периода Стороны обязаны подписать Акт об оказании услуг (далее – Акт) по установленной в Приложении №5 форме. Акт составляется Исполнителем в двух экземплярах.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут установленную нормами законодательства РФ ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

6.2. Убытки, причинённые Заказчику в ходе исполнения настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем в соответствии с гражданским законодательством.

6.3. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения Договора, как то: стихийные явления; террористические акты; военные действия любого характера; диверсии и другие обстоятельства, препятствующих выполнению условий Договора.

6.4. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение суток информировать другую сторону об их наступлении телефонограммой, а в течение 2 суток в письменной форме. В противном случае Сторона не вправе ссылаться на действие обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее от ответственности.

6.5. Надлежащим подтверждением наличия и продолжительности действия форс-мажорных обстоятельств служит документ, выданный соответствующим компетентным органом.

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

7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, разрешаются путем переговоров между сторонами.

7.2. В случае не достижения соглашения в ходе переговоров, указанных в п. 7.1. Договора, заинтересованная сторона направляет претензию в письменной форме, подписанную уполномоченным лицом. Претензия должна быть направлена заказным письмом по его юридическому адресу, либо вручена другой Стороне нарочно.

Сторона, которой направлена претензия, обязана рассмотреть полученную претензию и о результатах уведомить в письменной форме заинтересованную Сторону в течении 10 (десяти) календарных дней со дня получения претензии.

7.3. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров и в претензионном порядке они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Оренбургской области в установленном законодательством порядке.

7.4. Оплата штрафных санкций и возмещение убытков, вызванных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств по настоящему договору, не освобождает виновную сторону от исполнения обязательств по договору.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с _____ и действует до _____, с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему договору.

8.2. Договор считается пролонгированным на каждый следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении Договора.

8.3. Настоящий Договор прекращает свое действие с даты утверждения уполномоченным органом приказа, исключающего тариф для взаиморасчетов между Исполнителем и Заказчиком, с учетом исполнения Сторонами всех обязательств по настоящему Договору.

8.4. Если одной из сторон до окончания срока действия Договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения Сторон до заключения нового договора регулируются настоящим Договором.

Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон в виде Дополнительного соглашения.

8.5. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

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.

9.2. Каждая из Сторон в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов, смены руководителя, об изменении своих правомочий в отношении электросетевого оборудования, задействованного в передаче электроэнергии по настоящему договору, и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 10 дней с момента внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

9.3. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ и законодательством об электроэнергетике.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

10.1. Приложение №1 «Перечень точек поставки/приема к сетям Исполнителя» -прилагается.

10.2. Приложение №2 «Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя» -прилагается.

10.3. Приложение №3 «Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств с ее распределением по каждой точке поставки» -прилагается.

10.4. Приложение №4 «Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику» -прилагается.

10.5. Приложение №5 Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии». (для одноставочного тарифа)

10.6. Приложение № 5.1. Форма «Акт об оказании услуг по передаче электрической энергии». (для двухставочного тарифа)

10.7. Приложение №6 Форма «Расшифровка оказанных услуг» -прилагается.

10.8. Приложение №7 «Перечень средств измерений для определения объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя» -прилагается.

11. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Заказчик:

Юр. адрес:
факт. адрес:
ИНН КПП ОГРН
Банк:
р/с
Кор. счет
БИК
Тел./факс:

Исполнитель:

Юр./факт. адрес:
ИНН КПП
ОГРН
Банк:
БИК
Кор. счет
Расч. счет
Тел/факс:

Заказчик:

Исполнитель:

Перечень точек поставки/приема электрической энергии по сетям Исполнителя

№ п/п	Диспетчерское наименование присоединения	Граница балансовой принадлежности	Примечание

Заказчик:

_____/_____/_____
М.П.

Исполнитель:

_____/_____/_____
М.П.

Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам присоединения к сетям Исполнителя

№ п/п	Наименование сетевой организации	Место установки прибора учета	Способ расчета	Тип прибора учета	Заводской №	Дата проверки и год выпуска прибора учета	Коэф. т/т	Коэф. т/н	Уровень тарифного напряжения	Доля участия	Потери на ГО (кВтч в год)	Показания на 01.01.2021	Примечание: наименование потребителя, номер договора энергоснабжения
1													

Заказчик:

_____/_____/_____
М.П.

Исполнитель:

_____/_____/_____
М.П.

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств с ее распределением по каждой точке поставки

№ п/п	Наименование потребителя	Точки поставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность, кВт	Примечание: номер ПУ
			Уровень напряжения между ССО и конечным потребителем	величина из АРБП / АТП между ССО и конечным потребителем	
1					

Заказчик:

Исполнитель:

_____/_____/_____
М.П.

_____/_____/_____
М.П.

Плановое количество отпускаемой электроэнергии и мощности из сети Исполнителя Заказчику в 20__ г.

Плановый объем электроснабжения и мощности на 20__ год														
Наименование присоединения	Номер ПУ	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Всего электроэнергии, кВтч														
Мощность, МВт														

Заказчик:

Исполнитель:

_____/_____
М.П.

_____/_____
М.П.

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ
Заказчик

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Исполнитель

МП

А К Т № _____
об оказании услуг по передаче электрической
энергии по сети Сетевой компании за _____ 20__ г.

г.Оренбург

_____. 20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны",

оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Сетевой компании, о нижеследующем:

1. Исполнитель, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от «__» _____ 20__ г., оказал Заказчику в _____ 20__ г. в полном объеме услуги по передаче электрической энергии в количестве _____ (сумма прописью) кВтч на общую сумму _____ руб. __ коп. (сумма прописью), в том числе НДС _____:

№	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1.	Электроэнергия, переданная по сети Исполнителя, в том числе:	кВтч	п.1.1.+п.1.2.+п.1.3+п.1.4.	0
1.1.	по сетям уровня ВН	кВтч		0
1.2.	по сетям уровня СН 1	кВтч		0
1.3.	по сетям уровня СН 2	кВтч		0
1.4.	по сетям уровня НН	кВтч		0
2.	Мощность, переданная по сети Исполнителя, в том числе:	МВт	п.2.1.+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.	0.000
2.1.	по сетям уровня ВН	МВт		0.000
2.2.	по сетям уровня СН 1	МВт		0.000
2.3.	по сетям уровня СН 2	МВт		0.000
2.4.	по сетям уровня НН	МВт		0.000
3.	Ставка тарифа на оплату технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб/кВтч		0.00000
4.	Ставка тарифа на содержание электрических сетей	руб/МВт		0.00
5.	Стоимость услуги по передаче электроэнергии, в том числе:	руб.	п.5.1.+п.5.2.+п.5.3.+п.5.4.	0.00
5.1.	по сетям уровня ВН	руб.	п.5.1.1.+п.5.1.2.	0.00
5.1.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.1.*п.3	0.00
5.1.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.1.*п.4.	0.00
5.2.	по сетям уровня СН 1	руб.	п.5.2.1.+п.5.2.2.	0.00
5.2.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.2.*п.3	0.00
5.2.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.2.*п.4.	0.00
5.3.	по сетям уровня СН 2	руб.	п.5.3.1.+п.5.3.2.	0.00
5.3.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.3.*п.3	0.00
5.3.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.3.*п.4.	0.00
5.4.	по сетям уровня НН	руб.	п.5.4.1.+п.5.4.2.	0.00
5.4.1.	стоимость технологического расхода электроэнергии на ее передачу	руб.	п.1.4.*п.3.	0.00
5.4.2.	стоимость передачи мощности	руб.	п.2.4.*п.4.	0.00
6.	НДС 20%	руб.	п.5.*20%	0.00
7.	Итого стоимость услуги по передаче электроэнергии.	руб.	п.5.+п.6.	0.00

2. Заказчик претензий к Исполнителю за оказанные услуги не имеет.

Заказчик

Исполнитель

МП

МП

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Заказчик

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Исполнитель

_____ / _____

А К Т № _____
об оказании услуг по передаче электрической
энергии по сети Сетевой компании за _____ 20__ г.

г.Оренбург

_____.____.20__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», представленное _____, действующим на основании _____, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», представленное _____, действующим на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны",

оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуги по передаче электрической энергии по сетям Сетевой компании, о нижеследующем:

1. Исполнитель, в соответствии с Договором оказания услуг по передаче электрической энергии № _____ от _____ г., оказал Заказчику в _____ 20__ г. в полном объеме услуги по передаче электрической энергии в количестве _____ кВтч (прописью), на общую сумму _____ руб. (прописью), в том числе НДС 20% на сумму _____ руб. (прописью), в том числе:

№	Показатель	Размерность	Формула	Значение
1.	Электроэнергия, переданная по сети Исполнителя, в том числе:	кВтч	п.1.1.+п.1.2.+п.1.3+п.1.4.	0
1.1.	по сетям уровня ВН	кВтч		0
1.2.	по сетям уровня СН 1	кВтч		0
1.3.	по сетям уровня СН 2	кВтч		0
1.4.	по сетям уровня НН	кВтч		0
2.	Тариф на услуги по передаче электроэнергии	руб/кВтч		0.00000
3.	Стоимость услуги по передаче электроэнергии, в том числе:	руб.	п.3.1.+п.3.2.+п.3.3.+п.3.4.	0.00
3.1.	по сетям уровня ВН	руб.	п.1.1.*2.	0.00
3.2.	по сетям уровня СН 1	руб.	п.1.2.*2.	0.00
3.3.	по сетям уровня СН 2	руб.	п.1.3.*2.	0.00
3.4.	по сетям уровня НН	руб.	п.1.4.*2.	0.00
4.	без НДС (на основании инф. письма №305 от 15.01.2021г)	руб.	п.3	0.00
5.	Итого стоимость услуги по передаче электроэнергии.	руб.	п.3.+п.4.	0.00

2. Заказчик претензий к Исполнителю за оказанные услуги не имеет.

Заказчик

Исполнитель

_____/_____
МП

_____/_____
МП

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Заказчик

_____ / _____

ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ

Исполнитель

_____ / _____

Расшифровка оказанных услуг за _____ 20__ г. по договору № _____ от ____ 20__ г.

	Наименование присоединения	Номер прибора учета	Показания		Разность показаний расчетного счетчика за месяц.	Коэф-т комплекта	Кол-во эл. энергии учтенной расчетным счетчиком, кВт.ч	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Отчетное кол-во эл.энергии, кВтч
			На 0.00 ч. 1-ого числа (текущего мес.)	На 0.00 ч. 1-ого числа (истекшего мес.)					
1									
2									
3									
4									
5									
6									
ИТОГО:									

Заказчик:

Исполнитель:

Перечень средств измерений для определения объема потерь электроэнергии в сетях Исполнителя

№ п/п	Наименование сетевой организации	Место установки прибора учета	Способ расчета	Тип прибора учета	Заводской №	Дата поверки и год выпуска прибора учета.	Кэф. т/т	Кэф. т/и	Уровень тарифного напряжения	Доля участия,%	Потери на ГО (кВтч в год)	Показания на 01.01.2021	Примечание: наименование потребителя, номер договора энергоснабжения
1													

Заказчик:

_____/_____
МП

Исполнитель:

_____/_____
МП