

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. Сосновый Бор

«_____» _____ 20__ года

_____ (Потребитель), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____ с одной стороны, и _____ (Сетевая организация), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____ совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии до точек поставки по настоящему Договору посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электроэнергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном законодательством основании, и бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в сроки и в порядке, установленном настоящим Договором.

1.2. Точка поставки - место исполнения обязательств по Договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по настоящему Договору, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, определенной в документах о технологическом присоединении, а до составления в установленном порядке документов о технологическом присоединении - в точке присоединения энергопринимающего устройства (объекта электроэнергетики). Точки поставки приведены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.3. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных в точках поставки и используемых для расчетов по настоящему Договору, приведены в Приложении № 1 к настоящему Договору.

1.4. Максимальная мощность - наибольшая величина мощности, указанная в Приложении №8, 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 по настоящему Договору, исчисляемая в мегаваттах.

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика определяется в процессе технологического присоединения или в соответствии с разделом IV Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861) и указывается в документах о технологическом присоединении, реквизиты которых приведены в Приложении № 2 к настоящему Договору.

В случае, если в документах о технологическом присоединении величина максимальной мощности энергопринимающих устройств не указана и (или) если документы о

технологическом присоединении утеряны, величина максимальной мощности определяется в соответствии с разделом VIII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861). (Далее – Правила ТП).

Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Заказчика, технологически присоединенных в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке поставки, указана в Приложении № 1.

Стороны согласовали мощность, планируемую к использованию Заказчиком Исполнителю, исчисляемую в мегаваттах (МВт), на предстоящий период регулирования, в целях установления тарифов, в Приложении № 3 к настоящему Договору.

1.5. Ответственность за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью электросетей, установлена в документах о технологическом присоединении, которые прилагаются к настоящему Договору в Приложении № 2.

1.6. Величина технологической и (или) аварийной брони энергопринимающих устройств Заказчика (при ее наличии) установлена в Актах согласования технологической и (или) аварийной брони которые прилагаются к настоящему Договору в Приложении № 8.

1.7. Сведения о выделенном оператором подвижной радиотелефонной связи абонентском номере и адресе электронной почты, предназначенные для направления уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии указаны в Приложении № 10 к настоящему Договору.

1.8. Все термины и определения, используемые в настоящем Договоре, понимаются в том значении, в котором они определены и используются в Федеральном законе от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», Постановлении Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Постановлении Правительства РФ № 442 от 04.05.2012, иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.9. Существенные условия настоящего Договора определяются в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861).

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Стороны обязуются:

2.1.1. При исполнении настоящего Договора руководствоваться действующим законодательством РФ.

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

2.1.3. Обеспечивать соблюдение установленного законодательством Российской Федерации и настоящим Договором порядка взаимодействия Сторон в процессе учета электрической энергии (с учетом балансовой принадлежности приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, и балансовой принадлежности электрооборудования, в котором они установлены), в том числе в части:

– допуска установленного прибора учета в эксплуатацию;

- определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала;
- восстановления учета в срок не более 2 (двух) месяцев в случае выхода из строя или утраты прибора учета;
- передачи данных приборов учета;
- сообщения о выходе прибора учета из эксплуатации.

2.1.4. Руководствоваться и исполнять предусмотренный Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012, порядок взаимодействия Сторон в части полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Обеспечить установку и допуск в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям (в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учета, либо в случае, если установленные приборы учета не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации. Незамедлительно сообщать Исполнителю обо всех нарушениях схемы учёта и неисправностях в работе расчётных приборов учёта, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств элементов систем учёта электроэнергии. Самостоятельно обслуживать приборы учёта электроэнергии, установленные в электроустановках Заказчика, принадлежащих ему на праве собственности и ином законном основании.

Обеспечить надлежащий учёт электрической энергии в электроустановках Заказчика, в том числе: технические характеристики используемых для этих целей приборов, в том числе измерительных трансформаторов (включая тип прибора, заводской номер, коэффициент трансформации, начальные показания), и места их расположения; требования, предъявляемые к условиям эксплуатации и сохранности приборов учёта; порядок и периодичность передачи данных коммерческого учёта Заказчиком; срок восстановления работоспособности прибора учёта в случае его временного выхода из эксплуатации или утраты; сроков поверки средств учета электроэнергии.

Передавать Исполнителю в согласованной форме (Приложение 4.1, 4.2) и установленном настоящим Договором порядке и сроки показания расчётных приборов учёта, расположенных в границах балансовой принадлежности Заказчика.

С предварительного письменного уведомления Исполнителя, а также в присутствии представителя Исполнителя, осуществлять замену, обслуживание и поверку приборов коммерческого учёта, установленных в зоне балансовой принадлежности (в зоне обслуживания и ответственности) Заказчика. Замена, обслуживание и поверка приборов учёта оформляется «Актом замены электросчётчиков и поверки схем учёта» в двух экземплярах, которые подписываются представителями Исполнителя и Заказчика. Один экземпляр акта передается Исполнителю, другой остается у Заказчика.

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

2.2.3. Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

2.2.4. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие Заказчику устройства релейной защиты и автоматики, приборы учета электрической энергии и

мощности, оборудование, 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 устройств, приборов и оборудования, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

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 в надлежащем техническом состоянии, с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

Информировать Исполнителя о перечне и мощности токоприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

2.2.5. Осуществлять эксплуатацию принадлежащих Заказчику энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

2.2.6. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств Заказчика, соответствующие обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные настоящим Договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности.

2.2.7. Выполнять требования Исполнителя и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) 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 (в том числе совершать действия по самостоятельному введению ограничения электроснабжения на своих объектах).

2.2.8. Обеспечить доступ к принадлежащим Заказчику энергопринимающим устройствам представителей Исполнителя, Субисполнителя (если энергопринимающие устройства присоединены к объектам Субисполнителя) и инициатора введения ограничения для присутствия при осуществлении Заказчиком действий по самостоятельному ограничению режима потребления.

2.2.9. Представлять Исполнителю по запросу технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.2.10. Выполнять обязательства по обеспечению безопасности эксплуатации находящихся в ведении Заказчика энергетических сетей и исправности, используемых им приборов и оборудования, связанных с передачей электрической энергии. Незамедлительно информировать Исполнителя об аварийных ситуациях на энергетических объектах, в том числе обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего Исполнителю, находящегося в помещении и (или) на территории Заказчика.

2.2.11. Информировать Исполнителя о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Заказчика не позднее, чем за 30 (тридцать) дней до их начала.

Согласовывать предложенные Исполнителем сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства, которые влекут необходимость введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления Заказчика.

Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действиями (бездействием), препятствующими проведению ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

2.2.12. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета, в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором в целях осуществления Исполнителем контроля по приборам учёта за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и заявленной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчётных счетчиков на месте установки, установки пломб на приборах и средствах учёта, а также к электроустановкам Заказчика, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.2.13. Обеспечивать соблюдение, установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони, режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

Информировать Исполнителя об объеме участия в противоаварийном и автоматическом режимном управлении, а также о перечне и мощности электроприемников потребителя услуг, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики.

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

2.2.15. Обеспечить предоставление проекта акта согласования технологической и (или) аварийной брони в адрес Исполнителя в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора, если на эту дату у Заказчика, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, категории которых определены в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», отсутствовал акт согласования технологической и (или) аварийной брони, или в течение 30 (тридцати) дней с даты возникновения, установленных законодательством Российской Федерации, оснований для изменения такого акта.

2.2.16. Предоставить Исполнителю список лиц (подразделение, Ф.И.О, должность), имеющих право вести оперативные переговоры с указанием телефонных номеров (в том числе мобильных) и адресов электронной почты. Направлять актуальную информацию по мере внесения изменений в данный список не позднее 3 (трех) дней с даты изменения.

2.2.17. Компенсировать затраты Исполнителя (Субисполнителя, если энергопринимающие устройства присоединены к объектам Субисполнителя) на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также на его последующее восстановление в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

2.2.18. Предоставлять Исполнителю данные для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в сроки и по форме, предусмотренной действующим законодательством Российской Федерации).

2.2.19. Направить Исполнителю не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты и времени расторжения договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности) письменное уведомление, а также уведомить о дате и времени прекращения снабжения электроэнергией по такому договору. В случае невыполнения данного требования Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электроэнергии до получения уведомления, а если уведомление получено менее чем за три рабочих дня до даты и времени прекращения снабжения электроэнергией, то до истечения 3 (трех) рабочих дней с даты получения Исполнителем такого уведомления. При этом Заказчик оплачивает Исполнителю полную стоимость оказанных услуг по передаче электроэнергии.

2.2.20. Предоставлять Исполнителю величину заявленной мощности (в формате Приложения № 3 к настоящему Договору), планируемую Заказчиком к потреблению на следующий календарный год, до 01 ноября текущего года, и скорректированные плановые объемы за 30 (тридцать) дней до начала следующего календарного года, а также в случае их существенного изменения в течение календарного года.

2.2.21. Урегулировать с Исполнителем вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электроустановок Потребителей» (утв. Приказом Минэнерго № 6 от 13.01.2003).

2.2.22. Соблюдать следующие значения соотношения потребления активной и реактивной мощности:

<0,5 - для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 110 кВ;

<0,4 - для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ, 6-20 кВ;

<0,35 - для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ.

В случае несоблюдения установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, кроме случаев, когда это явилось следствием выполнения диспетчерских команд или распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления либо осуществлялось по соглашению с Исполнителем, Заказчик обязан в соответствии с действующими нормативными документами установить и осуществлять обслуживание устройств, обеспечивающих автоматическое регулирование реактивной мощности, либо оплачивать услуги по передаче электрической энергии с учётом соответствующего повышающего коэффициента.

Компенсировать убытки Исполнителя, вызванные действием (бездействием) Заказчика, которое привело к отклонению от нормативного параметра реактивной энергии (мощности), в том числе затраты Исполнителя по компенсации реактивной энергии (мощности) в своих сетях для поддержания качества электрической энергии.

2.2.23. При наличии электроприёмников 1-й и 2-й категории по надежности электро-снабжения в течении 1 календарного месяца со дня заключения настоящего договора Заказчик обязан привести схему электроснабжения в соответствие требованиям ПУЭ и представить Исполнителю перечень электроприёмников 1 -й и 2-й категории надежности электроснабжения, составить по форме Приложения № 8 и согласовать с Исполнителем «Акт согласования аварийной и технологической брони», который фиксирует величину

технологической и аварийной брони, категорию надежности электроснабжения, допустимое число часов отключений в год, не связанного с неисполнением обязательств Заказчиком, время восстановления подключения. В случае несоблюдения требования, указанного в настоящем пункте, ответственность за возможные последствия введения ограничения потребления электроэнергии ниже уровня, установленного указанными Актами, возлагается на Заказчика.

2.2.24. Предоставлять Исполнителю актуализированные сведения о выделенном оператором подвижной радиотелефонной связи абонентском номере и адресе электронной почты, предназначенные для направления уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии в трехдневный срок с даты их изменения.

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

2.3. Заказчик вправе:

2.3.1. Направлять Исполнителю жалобы и обращения по вопросам исполнения условий настоящего Договора.

2.3.2. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

2.4. Исполнитель обязуется:

2.4.1. Обеспечить передачу электроэнергии в точках поставки Заказчика в объемах и в пределах максимальной мощности, указанных в Приложении № 7 к настоящему Договору, качество и параметры которой должны соответствовать обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации, регуливающими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

2.4.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Заказчика.

2.4.3. Определять в порядке, установленном Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) Заказчика, если документами о технологическом присоединении таких устройств предусмотрены требования к регулированию реактивной мощности, самостоятельно, если такие энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением 35 кВ и ниже, а в случае если энергопринимающие устройства присоединены к объектам электросетевого хозяйства напряжением выше 35 кВ - с учетом заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике значений соотношения потребления активной и реактивной мощности на шинах напряжением 110 кВ и выше объектов электросетевого хозяйства данной сетевой организации;

2.4.4. Информировать Заказчика об аварийных ситуациях в электрических сетях, ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по настоящему Договору.

2.4.5. Информировать Заказчика о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах Исполнителя, если проведение таких работ невозможно без введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии на объектах Заказчика, путем размещения информации на официальном сайте Исполнителя и направления соответствующих уведомлений Заказчику.

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

Публиковать графики аварийного ограничения режима потребления на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года в течение 10 (десяти) рабочих дней после их утверждения на официальном сайте Исполнителя.

2.4.7. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и обращения по вопросам исполнения условий настоящего Договора.

2.4.8. Выполнять требования действующего законодательства Российской Федерации в части организации работы с коммерческим учетом в точках поставки по настоящему Договору (проверка, допуск, снятие контрольных показаний и т.п.).

2.4.9. Беспрепятственно по предварительному согласованию в срок не менее чем за 5 дней допускать уполномоченных представителей Заказчика в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии в порядке и случаях, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

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

2.5. Исполнитель вправе:

2.5.1. Привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, связанных с коммерческим учетом электроэнергии. При этом Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

2.5.2. При обнаружении фактов безучетного и/или бездоговорного потребления электроэнергии составить акт о неучтенном потреблении, инициировать и/или производить отключение таких энергопринимающих устройств, принадлежащих Заказчику, осуществляющему безучётное и/или бездоговорное потребление, и принимать меры, направленные на возмещение причиненных Исполнителю убытков.

2.5.3. Проводить проверки состояния приборов учёта Заказчика.

2.5.4. Контролировать режим потребления активной/реактивной энергии (мощности) на предмет их соответствия установленным значениям.

2.5.5. Беспрепятственного доступа к средствам учёта электроэнергии (мощности), расположенным в электроустановках Заказчика, в том числе для контроля за соблюдением установленных режимов электропотребления, правил технической эксплуатации находящихся в собственности или ином законном основании Заказчика средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, для проверки состояния средств учёта электроэнергии (мощности) и снятия показаний (в том числе контрольных).

2.5.6. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором и действующим законодательством Российской Федерации.

3. ПОРЯДОК ПОЛНОГО И (ИЛИ) ЧАСТИЧНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ.

3.1. Исполнитель в порядке и по основаниям, указанным в действующих нормативных правовых актах Российской Федерации и Правилах полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 442, вводит полное и (или) частичное ограничение режима потребления электроэнергии в отношении объектов Заказчика.

Введение полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии в отношении объектов Заказчика не влечет за собой расторжение договора оказания услуг по передаче электроэнергии и не освобождает Заказчика от обязанности оплатить Исполнителю в полном размере стоимость оказанных по настоящему Договору услуг, а

также от ответственности за ненадлежащее исполнение Заказчиком своих обязательств по настоящему Договору.

3.2. Исполнитель направляет Заказчику уведомления о введении полного или частичного введения ограничения на выделенный оператором передвижной радиотелефонной связи абонентский номер и адрес электронной почты Заказчика, указанный в Приложении №10 к настоящему Договору.

3.3. Для объектов Заказчика третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год, не связанное с исполнением обязательств Заказчиком, составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Для объектов Заказчика первой и второй категорий надежности допустимое число часов отключения в год, не связанное с исполнением обязательств Заказчиком, и сроки восстановления энергоснабжения определяются в Акте согласования технологической и (или) аварийной брони (**при его наличии**), но не могут быть более величин, предусмотренных для третьей категории надежности.

3.4. Заказчик обязан обеспечить поддержание автономного резервного источника питания, необходимость установки которого определена в процессе технологического присоединения, в состоянии готовности к его использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

Если необходимость установки автономных резервных источников питания возникла после завершения технологического присоединения, то Заказчик обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861).

Исполнитель не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения Заказчиком требований настоящего пункта и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.

4.1. Фактическое количество электрической энергии (мощности), поставленной Заказчику, переданной Исполнителем, определяется с 00 часов 00 минут первого календарного дня до 24 часов 00 минут последнего календарного дня расчетного периода по московскому времени по соответствующим приборам учета.

4.2. Заказчик предоставляет показания приборов учета ежемесячно на 00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, Исполнителю в электронном виде.

4.3. Ежемесячно Стороны формируют сводный акт учёта электроэнергии в точках поставки показаний приборов учета (Приложение №4.1) и согласовывают объемы переданной по настоящему Договору электроэнергии, а также акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) (Приложение №4.2). На основании этих данных составляется акт приёма-передачи оказанных услуг по передаче электрической энергии Исполнителем Заказчику в расчетном месяце (Приложение №5.1).

4.4. В случае, установления приборов учёта не на границе балансовой принадлежности показания приборов учёта приводятся к соответствию границам балансовой принадлежности

в соответствии с законодательством РФ.

4.5. Обслуживание, эксплуатация, контроль технического состояния, поверка, замена неисправных приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) и другого электрооборудования осуществляется в соответствии с границами балансовой принадлежности, установленными в документах о технологическом присоединении.

4.6. Планирование и выполнение работ с коммерческим учетом, установленным в точках поставки по настоящему Договору, производится в соответствии с требованиями Правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, приведенных в разделе X Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

4.7. В случае неисправности расчетного прибора учета и (или) непредоставления Заказчиком показаний расчетного прибора учета, расчет объемов оказания услуг по передаче электроэнергии производится в соответствии с пунктом 166 Основных положений функционирования розничных рынков, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (по контрольным приборам учета, а при их отсутствии – для 1- и 2-го расчетных периодов – на основании показаний за аналогичный расчетный период предыдущего года или (при отсутствии данных за предыдущий период) за ближайший расчетный период; для 3-го и последующих расчетных периодов – по мощности или по сечению кабеля – в соответствии с Приложением № 3 к Основным положениям функционирования розничных рынков, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442).

4.8. В объем услуг по передаче электроэнергии по настоящему Договору включаются объемы безучетного потребления электроэнергии, рассчитанные на основании актов о неучтенном потреблении электроэнергии, оформленных в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ в отношении точек поставки по настоящему Договору.

4.9. Стороны незамедлительно сообщают друг другу обо всех обнаруженных неисправностях приборов учёта. Все выявленные сторонами нарушения фиксируются в «Акте о нарушении коммерческого учёта» (Приложение 6).

5. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

5.1. Расчетным периодом для оплаты оказываемых Исполнителем по настоящему Договору услуг является 1 (один) календарный месяц.

5.2. Исполнитель в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, предоставляет Заказчику (возможно в виде скан-копий с обязательным последующим предоставлением оригинала):

– акт об оказании услуг по передаче электроэнергии за расчётный месяц, счет, счет-фактуру, сводный акт учета показаний приборов учета электроэнергии по форме Приложения № 4.1, акт учета (оборота) электроэнергии (мощности) по форме Приложения № 4.2 к настоящему Договору;

– иные акты в случае оказания в текущем периоде иных услуг по настоящему Договору, счета и счета-фактуры.

В акте оказания услуг по передаче электрической энергии за расчетный месяц Исполнитель информационно указывает величину резервируемой максимальной мощности, рассчитанную как разность максимальной мощности, указанной в Приложении №8 и фактической мощности за расчетный период.

5.3. Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения от Исполнителя актов оказания услуг, счетов и счетов-фактур рассмотреть их и при отсутствии претензий подписать и вернуть Исполнителю представленные акты (возможно в виде скан-копий с обязательным последующим предоставлением оригинала).

5.4. При возникновении у Заказчика претензий к объему и (или) качеству оказанных услуг, последний обязан сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте 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. Претензия по объему услуг направляется в виде протокола разногласий по форме Приложения №5.3 к настоящему Договору.

По мере урегулирования разногласий, согласованные оспариваемые объемы передачи электроэнергии оформляются протоколом урегулирования разногласий по форме, указанной в Приложении №5.4. Корректировочный счет-фактура оформляется Исполнителем в момент урегулирования разногласий в порядке п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 5 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты выполненных работ допускается в следующих случаях:

- при изменении тарифов на услуги по передаче электроэнергии регулирующими органами;
- при выявлении арифметических ошибок, опечаток;
- при выявлении ошибок при формировании объемов передачи э/э, по согласованию внесения исправлений обеими сторонами.

Внесение исправлений в акты выполненных работ об оказании услуг по передаче э/э, осуществляется на основании акта внесения исправлений в акт оказания услуг и оформляется по форме Приложения 5.2 к настоящему договору.

5.5. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки, предусмотренные условиями настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3 (трех) дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

5.6. Непредставление или несвоевременное представление Заказчиком претензий/подписанных документов свидетельствует о согласии Заказчика со всеми положениями, содержащимися в документах (в том числе, актах), представленных Исполнителем.

5.7. Расчеты за оказанные по настоящему Договору услуги производятся по тарифам на услуги по передаче электроэнергии, установленным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации - Комитетом по тарифам и ценовой политике Ленинградской области.

Изменение тарифов на услуги по передаче электроэнергии в период действия настоящего Договора не требует внесения изменений в настоящий Договор, а измененные тарифы вводятся в действие в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

5.8. Заказчик вправе выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии по настоящему Договору на период регулирования путем направления письменного уведомления в адрес Исполнителя в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования тарифов органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов соответствующего субъекта Российской Федерации. На основании уведомления Стороны вправе оформить дополнительное соглашение к настоящему Договору.

При отсутствии уведомления Заказчика, расчеты за услуги по передаче электроэнергии по настоящему Договору производятся по варианту тарифа на услуги по передаче электроэнергии, применявшемуся в предшествующий период регулирования, если иное не будет установлено взаимным Соглашением Сторон.

Вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии, применяемый в расчетах по настоящему Договору приведен в Приложении № 1 к настоящему Договору, действующем в соответствующий расчетный период.

5.9. Стоимость услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется в зависимости от применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства, или в отношении совокупности энергопринимающих устройств (в случае, если у Заказчика несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Заказчику объекты электросетевого хозяйства): по одноставочному варианту тарифа – исходя из фактического объема потребления электрической энергии, или по двухставочному варианту тарифа – исходя из фактического объема потребления электрической энергии и фактического объема потребления мощности, который определяется как среднее арифметическое значение из максимальных значений в каждые рабочие сутки расчетного периода из суммарных по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) почасовых объемов потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

5.9.1. Расчеты по одноставочному варианту тарифа производятся следующим образом:

$$S_{1-см} = \sum_{j=1}^J (T_j^{m.p.} \cdot V_j^{\varepsilon, факт}), \text{ где:}$$

$T_j^{m.p.}$ - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии j -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой одноставочный тариф).

$V_j^{\varepsilon, факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j -ом уровне напряжения, зафиксированный в сводном акте первичного учета.

J - количество уровней напряжения.

5.9.2. Расчеты по двухставочному варианту тарифа производятся следующим образом:

$$S_{2-см} = \sum_{j=1}^J (T_j^{сод.} \cdot V_j^{м, факт} + T_j^{m.p.} \cdot V_j^{\varepsilon, факт}), \text{ где:}$$

$T_j^{сод.}$ - ставка на содержание электрических сетей j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на содержание сети).

$T_j^{m.p.}$ - ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях j -го уровня напряжения, установленная органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода).

$V_j^{\varepsilon, факт}$ - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, подключенные на j -ом уровне напряжения, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный месяц.

J - количество уровней напряжения.

$V_j^{м, факт}$ - фактический объем мощности, определяемый по формуле:

$$V_j^{M, \text{факт}} = \sum_{m=1}^M \frac{\sum_{n=1}^N V_n^{\text{max_факт}}}{N}, \text{ где:}$$

$V_n^{\text{max_факт}}$ - максимальный фактический почасовой объем потребления электрической энергии в установленный системным оператором плановые часы пиковой нагрузки, зафиксированный в Акте учета (оборота) электроэнергии (мощности) за расчетный период по форме Приложения №4.2.

N – количество рабочих суток в расчетном периоде.

M – количество точек поставки.

5.10. Оплата стоимости услуг по передаче электроэнергии производится денежными средствами в следующем порядке:

До начала расчетного месяца Исполнитель выставляет Заказчику счет на оплату услуг исходя из плановых объемов передачи электроэнергии, указанных в Приложении № 3 к настоящему Договору, и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, определенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для предшествующего месяцу выставления счета расчетного периода.

Заказчик производит оплату по выставленному счету:

- до 25 числа расчетного месяца в размере 50% от указанной в счете стоимости услуг по передаче электроэнергии.
- окончательная оплата производится до 20 числа месяца, следующего за расчетным, исходя из объемов переданной электроэнергии, с учётом платежей, произведенных Заказчиком по выставленному счету, исходя из объемов переданной электроэнергии, указанных в Акте об оказании услуг по передаче.

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

- в первую очередь погашается задолженность с более ранним сроком образования;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся на начало расчетного месяца задолженности, сумма превышения относится в счет погашения текущих обязательств;
- при превышении суммы платежа величины образовавшейся задолженности и величины обязательств по текущему месяцу, сумма превышения относится в счет погашения обязательств будущих периодов.

5.11. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.12. Оплата иными способами (не денежными средствами) возможна только по согласованию Сторон.

5.13. Сверка расчетов осуществляется по инициативе любой из Сторон. Сторона, получившая Акт сверки, обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения

рассмотреть направленный Акт сверки, оформить его со своей стороны и вернуть инициатору сверки.

6. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ИНЫХ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

6.1. Порядок определения и оплаты стоимости услуг, оказанных Исполнителем по введению ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и последующему восстановлению режима потребления электрической энергии (мощности), определяется Сторонами в Дополнительном соглашении к настоящему Договору.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

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

7.2. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

7.3. Убытки, причинённые Заказчику, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

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

7.5. Заказчик несет предусмотренную действующим законодательством Российской Федерации ответственность, если он не обеспечил доступ или отказал в доступе Исполнителю (Субисполнителю, Инициатору введения ограничения), который должен присутствовать при осуществлении им действий по самостоятельному введению ограничения, а также ответственность за отказ в выполнении действия по самостоятельному введению ограничения потребления по предусмотренным действующим законодательством основаниям.

7.6. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если это было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства), возникшими после заключения настоящего Договора и препятствующими его выполнению.

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

7.8. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти и уполномоченных организаций.

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

7.9. За несвоевременное и (или) неполное исполнение обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии по настоящему договору, в том числе за нарушение сроков внесения промежуточных платежей, предусмотренных абз. 2, 3 пункта 5.10 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.

На сумму денежного обязательства, в том числе предусмотренного абз. 2, 3 пункта 5.10 Договора, за период пользования денежными средствами подлежат начислению проценты, в размере действовавшей в соответствующие периоды ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации.

8. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ.

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

8.2. При возникновении споров Стороны принимают меры по их предварительному досудебному урегулированию в претензионном порядке. Срок ответа на претензию – 10 (десять) рабочих дней с даты ее получения.

8.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, действием, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением, не урегулированные в досудебном (претензионном) порядке, подлежат разрешению в арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

9. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

9.1. Договор вступает в силу с даты подписания обеими Сторонами и действует по _____ 20__ года.

9.2. Договор продлевается на следующий календарный год, если до 1 декабря текущего года ни от одной из Сторон не поступит заявление о прекращении или изменении настоящего Договора.

9.3. Обязательным условием для вступления в силу и дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору является начало исполнения обязательств по договору купли-продажи (поставки) электроэнергии, заключенному Заказчиком на оптовом или розничном рынке электроэнергии (мощности).

9.4. Заказчик обязан предоставить Исполнителю подтверждение прав владения электроэнергией в точках поставки, указанных в Приложении № 1 (копию заключенного в установленном порядке на оптовом либо розничном рынке договора купли-продажи (поставки) электроэнергии в отношении соответствующих точек поставки)

9.5. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении Заказчика о расторжении договора купли-продажи (поставки) электроэнергии (мощности), а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора, в течение 3 рабочих дней с даты получения уведомления. При этом Заказчик обязан полностью оплатить оказанные Исполнителем услуги по передаче электроэнергии по настоящему Договору.

9.6. Исполнитель вправе в одностороннем порядке приостановить исполнение настоящего Договора в случае возникновения задолженности Заказчика по оплате услуг по передаче электроэнергии соответствующей одному периоду между установленными Договором сроками платежа.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальными

информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации или по соглашению Сторон) в течение срока действия настоящего Договора и в течение трех лет после его окончания.

10.2. Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения. В случае принятия после заключения Договора законов и иных нормативных правовых актов, изменяющих установленный настоящим Договором порядок регулирования отношений по купле-продаже, передаче, потреблению и распределению электрической энергии, установленные такими документами новые нормы обязательны для сторон и применяются к отношениям Сторон по Договору с момента их вступления в силу, если самими нормативными правовыми актами не установлен иной срок.

10.3. Каждая из Сторон в случае принятия уполномоченными органами управления решения о ее реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения Стороны, при смене руководителя, при изменении банковских и почтовых реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, при открытии в отношении Стороны процедуры банкротства, в срок не более 10 дней с момента принятия решения (внесения изменений и др.) обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

При неисполнении данной обязанности, действия, осуществленные Стороной во исполнение обязательств, предусмотренных настоящим Договором, исходя из имеющейся у нее информации о другой Стороне, свидетельствуют о надлежащем исполнении Стороной обязательств по настоящему Договору.

10.4. Изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются в письменном виде Дополнительным Соглашением.

10.5. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу и находящихся по одному экземпляру у каждой из Сторон.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ.

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

11.1. Приложение № 1 «Перечень точек поставки электрической энергии».

11.2. Приложение № 2 «Акт разграничения балансовой принадлежности сетей и эксплуатационной ответственности сторон».

11.3. Приложение № 3 «Плановое количество отпускаемой Заказчику электрической энергии и заявленной мощности с разбивкой по месяцам».

11.4. Приложение № 4.1. «Форма Сводного акта учёта показаний приборов учета электрической энергии».

11.5. Приложение № 4.2. «Форма акта учета (оборота) электроэнергии (мощности)».

11.6. Приложение № 5.1 «Форма Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии».

11.7. Приложение № 5.2 «Форма Акта о внесении исправлений в акт об оказании услуг по передаче электроэнергии».

11.8. Приложение № 5.3 «Форма протокола разногласий к Акту об оказании услуг по передаче электроэнергии»

11.9. Приложение № 5.4 «Форма протокола урегулирования разногласий».

11.10. Приложение № 6.1 «Форма Акта о нарушении коммерческого учёта» (Форма №1).

11.11. Приложение № 6.2 «Форма Акта о нарушении коммерческого учёта» (Форма №2).

11.12. Приложение № 6.3 «Форма Акта о нарушении коммерческого учёта» (Форма №3).

11.13. Приложение № 7 «Характеристики точек присоединения».

11.14. Приложение № 8 «Акт согласования аварийной и технологической брони».

11.15. Приложение № 9 «Порядок расчета потерь электрической энергии в элементах электрической сети от точек измерения до точек поставки и результатов измерений в точке поставки»

11.16. Приложение №10 «Перечень абонентских номеров и адресов электронной почты, предназначенных для направления уведомлений о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии».

12. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель:

Заказчик:

_____ / _____ /

МП

_____ / _____ /

МП

**Приложение №1 к договору оказания услуг
по передаче электроэнергии № от _____ 20__ г.**

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	Наименование присоединения	Начало (название граничного элемента)	Конец (название граничного элемента)	Точка поставки (место расположения границы балансовой принадлежности)	Точки приема электроэнергии и мощности		Метод определения величины энергии с учетом вы- числяемых добавок к показаниям приборов учета, если показания приборов учета кор- ректируются	Сторона, вычисляю- щая надбавки и предоставля- ющая дан- ные	При- меча- ние
					Место установки основного измерительного прибора; прием/отдача; класс точности; признак включения в АИИС КУЭ; заводской номер; дата предыдущей поверки; МПИ	Место установки резервного измерительного прибора; прием/ отдача; класс точности; признак включения в АИИС КУЭ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1									
2									

Исполнитель

Заказчик

_____ / _____ /

_____ / _____ /

**Приложение №2 к договору оказания услуг
по передаче электроэнергии № от _____ 20__ г.**

А К Т

об осуществлении технологического присоединения

№ _____ от « ____ » _____ 20__ г.

Настоящий акт составлен _____,
(полное наименование сетевой организации)

именуемым (именуемой) в дальнейшем сетевой организацией, в лице _____,

_____ (ф.и.о. лица – представителя сетевой организации)

действующего на основании _____, с одной
(устава, доверенности, иных документов)

стороны, и _____,

(полное наименование заявителя – юридического лица, ф.и.о. заявителя – физического лица)

именуемым (именуемой) в дальнейшем заявителем, в лице _____,

_____ (ф.и.о. лица – представителя заявителя)

действующего на основании _____,
(устава, доверенности, иных документов)

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 _____

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: _____ кВт;

_____ кВт;

_____ кВт.

2. Перечень точек присоединения:

№	Источник питания	Описание точки присоединения	Уровень напряжения (кВ)	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

(должность)

(подпись) / (ф.и.о.)

(должность)

(подпись) / (ф.и.о.)

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к договору оказания услуг по передаче
электроэнергии
№ _____ от _____ 20__ г.

**Плановое количество отпускаемой Заказчику электрической энергии и заявленной мощности с разбивкой по месяцам
на _____ год**

тыс. кВт.ч.

№ п/п	Наименование потребителя	Тарифный уровень напряжения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Всего за год

МВт

№ п/п	Наименование потребителя	Тарифный уровень напряжения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	среднегодовая заявленная мощность

Исполнитель

_____ / _____ /

М П

Заказчик

_____ / _____ /

М П

Форму утверждаю:
Исполнитель:

_____/_____/_____
МП

Форму утверждаю:
Заказчик:

_____/_____/_____
МП

Форма сводного акта показаний приборов учета электрической энергии

Сводный акт показаний приборов учета электроэнергии _____
за _____ 20__ г.

№ п/п	Наименование объектов учета (ЛЭП, трансформатор, ПС)	Напряжение, кВ	Номера приборов учета	Показания приборов учета		Разность показаний приборов учета за месяц	Коэф-ент комплекта	Кол-во эл.энергии, учтенной расчетным прибором учета, кВт.ч	Вычисляемая добавка, кВт.ч (с учетом знака)	Отчетное кол-во эл.энергии, кВт.ч	Примечания (технологические отметки)
				на 0.00 ч 1-ого числа (текущего мес.)	на 0.00 ч 1-ого числа (истекшего мес.)						
1											
2											
3											
4											
Итого к оплате:											

Исполнитель:

_____/_____/_____

Заказчик:

_____/_____/_____

22-23																
23-24																

Исполнитель:

Заказчик:

_____ / _____ /

_____ / _____ /

Форму утверждаю:
Исполнитель:

Форму утверждаю:
Заказчик:

_____/_____/_____
МП

_____/_____/_____
МП

**ФОРМА АКТА № _____ от " __ " _____ 20__ г.
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
за _____ (месяц) 20__ г.**

« _____ », именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и « _____ », именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ г. № _____ Исполнитель оказал Заказчику в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))*	МВт		0,000	0,00
в том числе:					
1.1	Усл по содерж Э/С ВН	МВт			
1.2	Усл по содерж Э/С СН1	МВт			
1.3	Усл по содерж Э/С СН2	МВт			
1.4	Усл по содерж Э/С НН	МВт			
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
2.1	Техн расход (потери)ЭЭ ВН	МВт*ч			
2.2	Техн расход (потери)ЭЭ СН1	МВт*ч			
2.3	Техн расход (потери)ЭЭ СН2	МВт*ч			
2.4	Техн расход (потери)ЭЭ НН	МВт*ч			
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
3.1	Усл по передаче ЭЭ ВН	МВт*ч			
3.2	Усл по передаче ЭЭ СН1	МВт*ч			
3.3	Усл по передаче ЭЭ СН2	МВт*ч			
3.4	Усл по передаче ЭЭ НН	МВт*ч			
3.9	Усл по передаче ЭЭ (население)	МВт*ч			
Стоимость нагрузочных потерь					0,00
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					0,00
НДС (20%)					0,00
Всего с НДС					0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)
Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Исполнитель:

Заказчик:

_____/_____/_____

_____/_____/_____

М.П.

М.П.

* - заполняется с разбивкой по тарифным группам, установленным регулирующим органом

Форму утверждаю:
Исполнитель:

Форму утверждаю:
Заказчик:

_____/_____/_____
М.П.

_____/_____/_____
М.П.

**ФОРМА АКТА № _____ от " __ " _____ 20__ г.
О ВНЕСЕНИИ ИСПРАВЛЕНИЙ В АКТ
ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

за _____ (месяц) 20__ г.

« _____ », именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и « _____ », именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий Акт о том, что в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии от _____ г. № _____ Исполнитель оказал Заказчику в полном объеме услуги по передаче электроэнергии:
Данные Акта от _____ об оказании услуги по передаче электрической энергии за _____ считать следующими:

№	Наименование	Единицы измерения	Тариф	Объем	Сумма, руб.
1	Услуги по передаче электрической энергии (в части содержания электрических сетей (при двухставочном тарифе))*	МВт		0,000	0,00
в том числе:					
1.1	Усл по содерж Э/С ВН	МВт			
1.2	Усл по содерж Э/С СН1	МВт			
1.3	Усл по содерж Э/С СН2	МВт			
1.4	Усл по содерж Э/С НН	МВт			
2	Услуги по передаче электрической энергии (в части технологического расхода (потерь) электрической энергии (при двухставочном тарифе))*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
2.1	Техн расход (потери)ЭЭ ВН	МВт*ч			
2.2	Техн расход (потери)ЭЭ СН1	МВт*ч			
2.3	Техн расход (потери)ЭЭ СН2	МВт*ч			
2.4	Техн расход (потери)ЭЭ НН	МВт*ч			
3	Услуги по передаче электроэнергии (при одноставочном тарифе)*	МВт*ч		0,000	0,00
в том числе:					
3.1	Усл по передаче ЭЭ ВН	МВт*ч			
3.2	Усл по передаче ЭЭ СН1	МВт*ч			
3.3	Усл по передаче ЭЭ СН2	МВт*ч			
3.4	Усл по передаче ЭЭ НН	МВт*ч			
3.9	Усл по передаче ЭЭ (население)	МВт*ч			
Стоимость нагрузочных потерь					0,00
Стоимость услуги по передаче электрической энергии					0,00
НДС (20%)					0,00
Всего с НДС					0,00

Всего оказано услуг на сумму: _____ рублей (сумма прописью); в т.ч. НДС _____ рублей (сумма прописью)

Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

Исполнитель:

_____/_____/_____
М.П.

Заказчик:

_____/_____/_____
М.П.

* - заполняется с разбивкой по тарифным группам, установленным регулирующим органом.

ФОРМА ПРОТОКОЛА РАЗНОГЛАСИЙ № _____ от _____
К АКТУ № _____ от _____ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ПО ДОГОВОРУ № _____ от _____.
ЗА _____ 20__ года
Расчетный период

Услуга	Редакция Исполнитель (наименование Исполнителя)			Редакция Заказчика (наименование Заказчика)			Разногласия		
	Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги			Объем оказанной услуги		
	тариф	МВт/тыс.кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс.кВтч	руб (без НДС)	тариф	МВт/тыс.кВтч	руб (без НДС)
Содержание эл. сетей:									
ВН			0,00			0,00		0,000	0,00
СН1			0,00			0,00		0,000	0,00
СН2			0,00			0,00		0,000	0,00
НН			0,00			0,00		0,000	0,00
Итого:		0,000	0,00		0,000	0,00		0,000	0,00
Технологический расход /Услуга по передаче электроэнергии:									
ВН			0,00			0,00		0,000	0,00
СН1			0,00			0,00		0,000	0,00
СН2			0,00			0,00		0,000	0,00
НН			0,00			0,00		0,000	0,00
Итого:		0,000	0,00		0,000	0,00		0,000	0,00
Уменьшение стоимости на величину нагрузочных потерь ЭЭ, учтенных на ОРЭЭ			0,00			0,00		0,000	0,00
Всего стоимость услуг, без НДС руб.			0,00			0,00			0,00
НДС, руб.			0,00			0,00			0,00
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.			0,00			0,00			0,00

Исполнитель _____ / _____ /

Заказчик _____ / _____ /

Уменьшение стоимости на величину нагрузочных потерь ЭЭ, учтенных на ОРЭЭ		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
Всего стоимость услуг, без НДС, руб.		0,00		0,000		0,00		0,000		0,00		0,000		0,00		0,00
НДС, руб.		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
Всего стоимость услуг, с НДС, руб.		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00

Исполнитель

_____ / _____ /

Заказчик

_____ / _____ /

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6.1
к договору оказания услуг по передаче
электроэнергии
№ _____ от _____ 20__ г.

Форму утверждаю:
Исполнитель:

Форму утверждаю:
Заказчик:

_____/_____/_____
МП

_____/_____/_____
МП

Форма №1
«Акта о нарушении коммерческого учета»

АКТ № _____
О нарушении коммерческого учета

В связи с неисправностью элементов измерительного комплекса присоединения
входящего в состав _____

(место установки; наименование присоединения; тип; показания счетчика)
в соответствии с Актом проверки средств учета № _____ от _____ 20__ г.
с _____ по _____, акт учета перетока электроэнергии составляется с учетом величины
полученной электроэнергии по указанному выше присоединению, рассчитанной по
средним данным счетчика электроэнергии за предыдущие или последующие 7 (семь)
суток до или после нарушения работы средств измерений по согласованию сторон.

Представитель Заказчика _____/_____/_____

Представитель Исполнителя _____/_____/_____

* Данная форма заполняется в следующих случаях: неисправность счетчиков,
трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и т.д.

Форму утверждаю:
Исполнитель:

Форму утверждаю:
Заказчик:

_____/_____/_____
МП

_____/_____/_____
МП

Форма №2
«Акта о нарушении коммерческого учета»

АКТ № _____
О нарушении коммерческого учета

В связи с недостоверностью данных _____
по следующим присоединениям:

№ п/п	Наименование присоединения	Место установки прибора учета	Показания прибора учета	Показания АИИС КУЭ
1				
2				

с _____ по _____, акт учета перетока электроэнергии по указанным выше присоединениям составляется с учетом величины полученной электроэнергии, определяемой путем совместного ручного снятия показаний с приборов учета уполномоченными представителями сторон.

Представитель Заказчика _____/_____

Представитель Исполнителя _____/_____

* Данная форма заполняется в следующих случаях: сбой в работе системы АИИС КУЭ (неисправность в работе каналаобразующей аппаратуры, программного обеспечения и т.д.).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6.3
к договору оказания услуг по передаче
электроэнергии
№ _____ от _____ 20__ г.

Форму утверждаю:
Исполнитель:

Форму утверждаю:
Заказчик:

_____/_____/_____
МП

_____/_____/_____
МП

Форма №3
«Акта о нарушении коммерческого учета»

АКТ № _____
О нарушении коммерческого учета

В связи с неисправностью элементов измерительного комплекса присоединения входящего в состав _____, вызванным несанкционированным вмешательством в работу средств учета, а также иные действия, приведшие к искажению данных о фактическом объеме потребленной электрической энергии

_____ (место установки; наименование присоединения; тип; показания счетчика)
в соответствии с Актом проверки средств учета № _____ от _____ 20__ г.
с _____ по _____, акт учета перетока электроэнергии составляется с учетом величины полученной электроэнергии по указанному выше присоединению, рассчитанной из расчета присоединений мощности в точке присоединения, в которой обнаружены нарушения, за весь период времени, истекший со дня проведения последней контрольной проверки технического состояния измерительного комплекса средств учета электроэнергии.

Представитель Заказчика _____/_____

Представитель Исполнителя _____/_____

Характеристики точек присоединения

№ п/п	Наименование присоединения	Величина присоединенной мощности, МВА	Величина максимальной мощности, МВт

Исполнитель

_____ / _____ /

Заказчик

_____ / _____ /

Раздел II. Технические характеристики электроснабжения потребителя

Часть 1. Таблица

№ п/п	Наименование (номер) питающего центра энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Наименование (номер) питающей линии энергоснабжающей организации и других источников электроснабжения	Нагрузка линии в нормальном режиме работы, кВт	Аварийная броня электроснабжения			Технологическая броня электроснабжения			
				Перечень электроприемников, внезапное отключение которых может привести к опасности для жизни людей и окружающей среды	Нагрузка, кВт	На какие линии может быть переключена нагрузка и какими средствами (АВР или вручную)	Перечень электроприемников, обеспечивающих потребителю завершение технологического процесса	Нагрузка, кВт	Время завершения технологического процесса, час.	Допустимое время перерыва электроснабжения электроустановки, час.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Часть 2

1. При возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения могут быть немедленно отключены с питающих центров энергоснабжающей организации: питающие линии №№ _____;

2. Питающие линии №№ _____ на время, указанное в графе 11;

3. Питающие линии №№ _____ по истечении времени, указанного в графе 10;

4. По требованию энергоснабжающей организации потребитель немедленно отключает _____ кВт из _____ точек;

5. При отключении питающих линий при возникновении или угрозе возникновения аварии в системе электроснабжения переключение отключенной нагрузки на оставшиеся в работе линии производится потребителем с разрешения энергоснабжающей организации;

6. Использование имеющихся в работе АВР разрешено _____; запрещено _____.

Раздел III. Особые замечания

СОГЛАСОВАНО
(наименование Исполнителя)

(должность)

(должность)

(подпись)

(фамилия, имя,
отчество)

(подпись)

(фамилия, имя, отчество)

(дата составления
акта)

(дата составления
акта)

Исполнитель:

МП

Заказчик:

МП

**Порядок расчета потерь электрической энергии
в элементах электрической сети от точек измерения до точек поставки
и результатов измерений в точке поставки**

Расчет потерь производится в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 30 декабря 2008 г. №326 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям», методом оперативных расчетов.

Расчеты потерь электрической энергии в элементах электрической сети от точек измерений до точек поставки выполняют в случае несовпадения точек измерений с сечением поставки.

Исходными данными для расчета потерь электрической энергии являются данные о силовом оборудовании в сети от точек измерений до точек поставки приведены в таблице 1 и 2. При совпадении точек поставки с точками измерений не требуется проведение расчета потерь.

Расчеты выполняют для каждой точки поставки.

При записи числовых значений следует учитывать размерность справочных данных и результатов измерений. Промежуточные расчеты выполняют с точностью до 0,0001. Окончательные результаты округляют до 0,01.

Расчет потерь электроэнергии в элементах электрической сети проведен в соответствии с формулами, представленными ниже:

Исполнитель

Заказчик

_____ / _____ /

М.П.

_____ / _____ /

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к договору оказания услуг по
передаче
электроэнергии
№ _____ от _____ 20__ г

Перечень абонентских номеров и адресов электронной почты, предназначенных для направления уведомлений о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

№ п/п	Наименование ограничения режима потребления (полное/частичное)	абонентский номер	электронная почта
	полное		
	частичное		

Исполнитель

_____ / _____ /

М.П.

Заказчик

_____ / _____ /

М.П.