

ДОГОВОР № _____
ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. _____ 2015 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, во исполнение обязательств Заказчика, принятых им на основании заключенного с гарантирующим поставщиком (ГП) либо энергосбытовой организацией (ЭСО) Договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии и мощности Потребителям (Договор), заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Потребители – потребители электрической энергии, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд.

Под опосредованным технологическим присоединением понимается присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям сетевой организации.

Стороны договорились в рамках настоящего Договора к Потребителям относить и Исполнителей коммунальных услуг.

Точка приёма – место исполнения обязательств по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, расположенное на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Исполнителя, определённой в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей, в котором электрическая энергия, подлежащая к передаче по настоящему Договору, поступает в электрическую сеть Исполнителя, и в котором электрическая сеть Исполнителя технологически присоединена:

а) к сетям Заказчика, производителя либо к электрическим сетям другой сетевой организации (ССО), владеющей на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства;

б) к бесхозяйным электрическим сетям.

Точки поставки электроэнергии в сеть Исполнителя определяются Сторонами в Приложении №1 к настоящему Договору.

Точка отпуска – место на границе балансовой принадлежности электрической сети Исполнителя, в котором производится отпуск (передача) электрической энергии из сети Исполнителя в технологически присоединенную к нему электрическую сеть Потребителя, сеть ССО либо организации, осуществляющей деятельность по производству (генерации) электроэнергии.

Точки отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя, а также величины максимальной мощности Потребителей, определяются Сторонами в Приложении № 2 к настоящему Договору.

Смежная сетевая организация (ССО) – организация, имеющая технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства Заказчика и оказывающая услуги по

передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства.

Владельцы энергооборудования – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, технологически присоединенном в установленном порядке к электрической сети Исполнителя.

Расчётный учет – приборы учёта, в том числе включенные в системы учета и измерительные комплексы, показания которых используются при определении объёмов потребления электрической энергии (мощности) на розничных рынках, оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчёты на розничном рынке.

Контрольный учёт – приборы учёта, не выбранные в соответствии с законодательством Российской Федерации в качестве расчетных приборов учета, но в случаях, указанных в законодательстве Российской Федерации, используемые в качестве расчетных приборов учета для определения объемов потребления (производства) электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, за которые осуществляются расчеты на розничном рынке.

Потери электрической энергии – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть Исполнителя из сетей Заказчика, ССО или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами Потребителей электрической энергии и ССО, присоединенными к электрической сети Исполнителя.

Заказчик заключает настоящий Договор в своих интересах и интересах:

- Энергосбытовых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности) до Потребителей, имеющих с данными энергосбытовыми организациями договоры энергоснабжения и присоединённым к сетям.

- Смежных сетевых организаций, которым в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности), Заказчик обязан организовать передачу электрической энергии (мощности).

Заявленная мощность – величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования Исполнителем, применяемая в целях установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии и исчисляемая в мегаваттах (МВт).

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

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 сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

Акты разграничения границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) и между Исполнителем и ССО являются Приложением №4 к настоящему Договору.

Точка присоединения к электрической сети - место физического соединения энергопринимающего устройства (энергетической установки) потребителя услуг по передаче электрической энергии (потребителя электрической энергии, в интересах которого

заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) с электрической сетью Исполнителя.

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

1.2. Исполнитель в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, самостоятельно регулирует отношения с владельцами энергооборудования (в том числе, ССО) по технологическому присоединению электроустановок к электрической сети Исполнителя, в том числе с теми владельцами электроустановок, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя до заключения настоящего Договора.

В течение 30 (тридцати) календарных дней после заключения настоящего Договора Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных в отношении указанных лиц технических условий, актов о технологическом присоединении, актов согласования аварийной и технологической брони.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, находящихся у него на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании. Об изменении правомочий Исполнителя на владение, пользование либо распоряжение объектами электросетевого хозяйства, Исполнитель извещает Заказчика не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до внесения соответствующих изменений и направляет Заказчику нотариально заверенные копии соответствующих правоустанавливающих документов в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их получения.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии от точек поставки и до точек отпуска путем осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании (далее – объекты электросетевого хозяйства Исполнителя), а Заказчик обязуется оплачивать эти услуги в порядке, установленном настоящим Договором.

Услуга предоставляется в пределах величины максимальной мощности в точках приема / отдачи электрической энергии, соответствующих точкам присоединения объектов электросетевого хозяйства одной сетевой организации к объектам другой сетевой организации.

2.2. Заявленная мощность с разбивкой по месяцам, по уровням напряжения определена Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

2.3. Величина максимальной мощности, в пределах которой Исполнитель обязуется обеспечивать передачу электрической энергии в соответствующей точке отпуска, определяется в Приложении № 2 к настоящему Договору.

2.4. Исполнитель на момент вступления в силу настоящего Договора самостоятельно урегулирует отношения с ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях.

2.5. В соответствии с настоящим Договором в состав оказываемой Заказчику услуги по передаче электрической энергии (мощности) включаются следующие услуги:

2.5.1. передача электроэнергии от точек поставки до точек отпуска согласованных в Приложении № 3 настоящего Договора;

2.5.2. круглосуточное оперативное управление электроустановками, находящимися в управлении и (или) ведении Исполнителя в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

2.5.3. снятие показаний приборов учета по всем точкам поставки и точкам отпуска энергии, находящимся в пределах балансовой принадлежности Заказчика, а также

согласование Актов снятия показаний приборов учета по точкам поставки/отпуска электроэнергии, находящимся в границах балансовой принадлежности Потребителей ГП (ЭСО), ССО, предоставляемых ими для расчетов по договорам энергоснабжения с ГП (ЭСО);

2.5.4 плановые и внеплановые проверки состояния приборов учета, по которым производится учет поставки и отпуска энергии в точках поставки и в точках отпуска энергии;

2.5.5. по заявке Заказчика, либо по заявкам ГП (ЭСО) производит в соответствии с действующим законодательством РФ, действия по введению ограничения или возобновлению режима потребления электроэнергии Потребителям, иным владельцам энергооборудования, непосредственно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя, либо присоединенных через бесхозяйные сети.

2.6. Исполнитель обязуется урегулировать с ССО отношения технического характера по обеспечению межсетевого взаимодействия в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов и с учетом условий настоящего Договора.

2.7. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора:

2.7.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителей и ССО, технологически присоединённых в установленном законодательством РФ порядке к электрической сети Исполнителя с распределением указанной величины по каждой точке поставки определяется согласно приложению 2 к настоящему Договору.

2.7.2. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии включает:

- порядок определения объёма электрической энергии и мощности, используемого для определения размера обязательств, определённый сторонами в разделе 5 настоящего Договора;

- порядок расчёта стоимости услуг Исполнителя по передаче электрической энергии, определённый Сторонами в разделе 5 настоящего Договора.

2.7.3. Ответственность Сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства определяется:

- балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых заключен настоящий Договор, и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя. Реестр актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актов эксплуатационной ответственности определен в приложении № 16 к настоящему Договору;

- балансовой принадлежностью Сторон и фиксируется в Акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и Акте эксплуатационной ответственности Сторон являющегося приложением к настоящему Договору. Реестр актов разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и актов эксплуатационной ответственности Сторон определен в приложении № 4 к настоящему Договору.

2.7.4. Сведения о приборах учета электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по настоящему Договору, с указанием типов приборов, классов точности, мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала определены в приложениях №№ 1 и 2 к настоящему Договору.

2.7.5. Обязанность Сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета, соответствующих установленным законодательством РФ 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 РФ.

2.7.6. Обязанность Заказчика, действующего в интересах Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики и находятся под их воздействием, по обеспечению эксплуатации принадлежащих Потребителю на праве собственности или ином законном основании систем противоаварийной и режимной автоматики, а также по обеспечению возможности реализации

такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителя.

2.7.7. Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства принадлежащих Сторонам Договора, включая их пропускную способность, приведены в приложении № 8 к настоящему Договору.

2.8. Также Сторонами урегулированы следующие условия настоящего Договора:

- Условия поддержания соответствующих обязательным требованиям параметров надежности энергоснабжения и качества электрической энергии, включая условия параллельной работы электрических сетей, принадлежащих Сторонам договора (раздел 3);

- Порядок оборудования 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 (раздел 3);

- Порядок оборудования принадлежащих Сторонам договора объектов электросетевого хозяйства приборами учета электрической энергии и мощности и осуществления учета перетоков электрической энергии через точки присоединения объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Сторонам договора (раздел 3);

- Порядок взаимного уведомления Сторонами договора о действиях, которые могут иметь последствия для технологических режимов функционирования объектов электросетевого хозяйства другой стороны, в том числе порядок согласования и взаимного уведомления о ремонтных и профилактических работах на объектах электросетевого хозяйства (раздел 3);

- Порядок взаимодействия Сторон договора при возникновении и ликвидации технологических нарушений в работе принадлежащих Сторонам объектов электросетевого хозяйства (раздел 3);

- Объемы и порядок предоставления Сторонами договора технологической информации (электрические схемы, характеристики оборудования, данные о режимах его работы и другие данные, необходимые для выполнения условий договора) (раздел 3).

2.9. Стороны определили в приложениях № 1 и № 2 к Договору перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных, показания которых используются при определении объемов оказанных услуг по настоящему Договору, а также однолинейную схему электрической сети в Приложении № 6.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Стороны обязуются:

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующими нормативно-правовыми и нормативно-техническими актами. В случае противоречия между условиями настоящего Договора и нормами действующего законодательства РФ, подлежат применению нормы действующего законодательства РФ.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки платежей по договору» не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем /кварталом оказания услуг.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора, иных вышестоящих по отношению к Сторонам субъектов оперативно-диспетчерского управления, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, преобразования, распределения и потребления электроэнергии.

3.1.4. Соблюдать Инструкции межсетевого взаимодействия, согласованные между сетевыми организациями. Перечень объектов межсетевого взаимодействия приведен в Приложении № 7.

3.1.5. При исполнении настоящего Договора 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.

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

3.1.7. Беспрепятственно, в согласованные Сторонами сроки, допускать уполномоченных представителей другой Стороны Договора в пункты контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии.

3.1.8. Осуществлять учёт электрической энергии и потребляемой мощности для контроля фактических объёмов их приёма и полезного отпуска.

При наличии Автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ), принятой для коммерческих расчетов, контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным АИИС КУЭ.

В случае выхода АИИС КУЭ из строя, в коммерческих расчетах применяются данные приборов резервного (контрольного) учета электрической энергии соответствующей Стороны при условии их наличия в Приложениях №№ 1 и 2.

При отсутствии у Сторон АИИС КУЭ контроль за соблюдением установленных режимов и учет электропотребления производится по данным приборов учета, указанных в Приложениях № 1 и № 2 к настоящему Договору.

3.1.9. Стороны обязуются передавать друг другу персональные данные с соблюдением принципов и правил, предусмотренных законодательством Российской Федерации. По запросу одной из сторон, другая сторона обязана предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

3.1.10. Ежегодно согласовывать сведения о величине заявленной мощности и объёме электрической энергии, планируемом Исполнителем к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования.

Исполнитель ежегодно, не позднее 01 апреля текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования) представляет Заказчику на согласование сведения о величине заявленной мощности и объёме электрической энергии на предстоящий расчетный период регулирования по форме приложения № 3 к Договору, на бумажном носителе, заверенной подписью, скрепленной печатью Исполнителя и способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию), а также в электронном виде по электронной почте.

Заказчик в течение 14 рабочих дней с момента получения сведений о величине заявленной мощности и объёме электрической энергии от Исполнителя на бумажном носителе, рассматривает представленные Исполнителем сведения и в случае отсутствия замечаний их согласовывает. Согласованные Сторонами величины заявленной мощности и объёмы электрической энергии, планируемые Исполнителем к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, вносятся в Договор путем оформления дополнительного соглашения к настоящему Договору.

3.1.11. Соблюдать двухнедельный срок восстановления работоспособности средств измерения, находящихся на их балансе, в случаях их временного выхода из эксплуатации или утраты.

3.2. Заказчик имеет право:

3.2.1. Требовать проверки приборов коммерческого учета, находящихся на балансе Исполнителя, а также по точкам отпуска Потребителям ГП (ЭСО) и ССО, а в случае обнаружения неисправности – их замены.

3.2.2. Осуществлять контроль соблюдения Исполнителем значений соотношения потребления активной и реактивной мощностей ($\text{tg } \varphi$) в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ.

3.2.3. Требовать от Исполнителя в случае отклонения от установленных значений соотношения активной и реактивной мощности принятия мер по приведению названных значений в соответствие с предъявляемыми к ним нормативными требованиями.

3.2.4. Направлять Исполнителю обязательные для исполнения заявки на введение ограничения Потребителя (ей) и возобновление режима энергопотребления в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.2.5. Осуществлять контроль за исполнением Исполнителем заявок ГП (ЭСО) на введение режима ограничения (возобновления) потребления электрической энергии, в том числе, при расторжении договора энергоснабжения или договора оказания услуг по передаче электроэнергии в порядке, предусмотренном разделом 4 настоящего Договора.

3.2.6. Направлять Исполнителю заключения собственных или сторонних специалистов, а также иные заключения, об изменении эксплуатационного состояния объектов электросетевого имущества, находящегося на балансе Исполнителя, а также о проведении ремонтных работ, модернизации и необходимости проведения иных мероприятий в отношении указанных объектов.

3.2.7. Участвовать совместно с представителями Исполнителя в процессе снятия показаний приборов коммерческого учета, находящихся на оборудовании, принадлежащем Исполнителю.

3.2.8. В случае отсутствия в точках приёма (поставки/отдачи) приборов учёта определять объёмы переданной Исполнителю (потребителям, ССО) электрической энергии расчётным путём в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

3.2.9. Заказчик вправе в согласованные Сторонами сроки, но не позднее 3 рабочих дней с даты получения Исполнителем уведомления от Заказчика, беспрепятственно снимать показания приборов учета электрической энергии и проверять их техническое состояние.

3.2.10. Заказчик вправе (не чаще одного раза в 2 недели) проверять соблюдение Исполнителем требований настоящего Договора и законодательства РФ, определяющего порядок учета передаваемой электрической энергии, в том числе производить проверку приборов учета, принадлежащих Исполнителю, или установленных в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.2.11. Заказчик вправе изменять требования к объёму, порядку и срокам предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей.

3.2.12. Заказчик вправе обрабатывать полученные от Исполнителя персональные данные и передавать их ПАО «Россети» (ОГРН 1087760000019). Исполнитель, передающий персональные данные, обязан предварительно получить согласие субъекта персональных данных на их обработку.

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

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Поддерживать в точках приёма Исполнителя показатели качества и обеспечивать надёжность энергоснабжения в соответствии с действующим законодательством РФ. Показатели качества и параметры электрической энергии должны соответствовать техническим регламентам.

3.3.2. Направлять Исполнителю в пятидневный срок копии поступающих Заказчику претензий, жалоб и заявлений либо запросов (писем и т.д.) по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей ГП (ЭСО).

3.3.3. Беспрепятственно в предварительно согласованные Сторонами сроки допускать уполномоченных представителей Исполнителя к приборам учета электроэнергии и мощности,

находящимся во владении Заказчика, для съёма их показаний и проверки технического состояния. Доступ к приборам учета осуществляется совместно с представителями Заказчика.

3.3.4. Обеспечить в течение всего срока действия настоящего Договора работоспособность, сохранность и соблюдение эксплуатационных требований к средствам релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборам учета электроэнергии и мощности, находящихся на балансе Заказчика, а также иным устройствам, необходимым для измерения требуемых параметров количества и качества электроэнергии, поддержания надежности и безопасности передачи электроэнергии.

3.3.5. Направлять Исполнителю до 15 июля текущего года требования к графикам аварийного ограничения и уведомление о включении его в перечень вторичных получателей команд об аварийных ограничениях.

3.3.6. Направлять Исполнителю согласованные и утверждённые графики аварийных ограничений на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

3.3.7. Не менее чем за 14 (четырнадцать) рабочих дней направлять Исполнителю письменное уведомление о расторжении Заказчиком с ГП (ЭСО) договора оказания услуг по передаче электроэнергии.

3.3.8. При необходимости проведения ремонтных работ в электроустановках Заказчика, связанных с частичным или полным ограничением режима потребления электроэнергии, Заказчик обязан, в целях согласования срока проведения ремонтных работ, направить Исполнителю уведомление в срок не менее чем за 30 дней до планируемой даты (дня и часа) проведения ремонтных работ.

Исполнитель вправе перенести срок проведения ремонтных работ, но не более чем на 3 (три) календарных дня, передав соответствующее уведомление Заказчику в срок не позднее 2 (двух) календарных дней с даты получения уведомления Заказчика.

В противном случае срок проведения ремонтных работ, определенный Заказчиком в уведомлении (день и час) считается согласованным.

Согласованный Исполнителем срок проведения ремонтных работ не может быть перенесён повторно.

3.3.9. Исполнитель обязан в течение 2 (двух) дней с даты согласования проведения ремонтных работ в соответствии с п. 3.3.8. настоящего Договора уведомить ГП (ЭСО), а также Потребителей ГП (ЭСО) о сроках проведения ремонтных работ.

3.3.10. В случае оборудования Исполнителем точек присоединения к электрическим сетям Заказчика приборами и системами учёта электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ обеспечивать:

- в 30-ти дневный срок согласование технических заданий и проектной документации;
- при наличии согласованных технических заданий и проектной документации, допуск персонала Исполнителя (или персонала подрядных организаций Исполнителя) на объекты Заказчика для производства работ по монтажу и наладке измерительных систем.

3.3.11. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и приложениями к нему, а также действующими нормативно-правовыми актами.

3.3.12. Осуществлять оперативно-диспетчерское управление оборудованием с целью ведения требуемого режима работы энергосистемы, обеспечения устойчивости энергосистемы, предотвращения и ликвидации аварий и других технологических нарушений при преобразовании, передаче и распределении электрической энергии.

3.3.13. Незамедлительно уведомлять Исполнителя об авариях на энергетических объектах Заказчика, связанных с отключением питающих линий.

3.3.14. Уведомлять Исполнителя обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, находящихся во владении Заказчика, по которым осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии по настоящему Договору. Осуществлять замену и проверку установленных у Заказчика расчетных приборов учета, по согласованию с уполномоченным представителем Исполнителя, а при необходимости - в его присутствии.

3.3.15. Представлять Исполнителю не позднее 01 апреля текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования) сведения об объеме услуг по передаче

электрической энергии, планируемом к передаче в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре.

3.3.16. Предоставлять Исполнителю по его запросу необходимую технологическую информацию, включая: главные электрические схемы, характеристики оборудования и сетей, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.3.17. Рассматривать поступающие от Исполнителя письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электрической энергии, в пределах балансовой принадлежности Заказчика, прекращения электроснабжения и недопоставки электрической энергии при аварийных отключениях в сетях Заказчика и предоставлять Исполнителю письменные объяснения на них в течение 30 (тридцати) рабочих дней со дня их получения.

3.4. Исполнитель имеет право:

3.4.1. Производить ограничение или временное прекращение подачи электрической энергии при проведении плановых работ по ремонту принадлежащего Исполнителю электрооборудования, с предварительным уведомлением Потребителей, ССО и Заказчика.

3.4.2. Приостанавливать передачу электрической энергии Потребителям без их предупреждения с последующим письменным уведомлением Заказчика, Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) путем введения полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителями:

3.4.2.1. при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем энергоснабжения;

3.4.2.2. в связи с необходимостью принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе систем энергоснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей (ч.3 ст.546 ГК РФ);

3.4.2.3. по заключению органа государственного энергетического надзора о неудовлетворительном состоянии энергетических установок Потребителя, которое угрожает возникновением аварии или создает угрозу жизни и безопасности;

3.4.2.4. в случаях, предусмотренных «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

3.4.3. Запрашивать информацию необходимую для исполнения условий настоящего Договора.

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

3.5. Исполнитель обязуется:

3.5.1. Обеспечить передачу принятой в свою сеть электрической энергии (мощности) от точек поставки до точек отпуска электрической сети в соответствии с согласованными параметрами надежности и с учетом технологических характеристик энергопринимающих устройств в объемах согласованных в Приложении №3 к настоящему Договору.

Показатели качества и параметры электроэнергии должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.5.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности Потребителей ГП (ЭСО).

3.5.3. Обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых электрических сетей и оборудования, а также сохранность и замену (при необходимости) измерительных комплексов коммерческого и контрольного учета, принадлежащих Исполнителю.

Ежегодно, в срок до 20 декабря, предоставлять Заказчику схемы нормального режима электрических сетей Исполнителя, а при изменениях в схемах - в течение 10 (десяти) дней с момента их изменения.

3.5.4. Самостоятельно урегулировать отношения с гарантирующим поставщиком и (или) иной энергосбытовой организацией, связанные с компенсацией потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих Исполнителю объектах сетевого хозяйства по передаче электрической энергии, и по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

3.5.5. При выходе из строя приборов расчетного и контрольного учета Потребителя, установленных в электроустановках Исполнителя и являющихся расчетными приборами учета Потребителя, Исполнитель незамедлительно должен оповестить Заказчика, Потребителя ГП (ЭСО) и ССО. Неучтенный расход электрической энергии за время неисправности прибора учета определяется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

3.5.6. Уведомлять Потребителей ГП (ЭСО), ССО и Заказчика телефонограммами, факсимильными сообщениями:

- об авариях на энергетических объектах Исполнителя, требующих изменения режима работы сети Заказчика.

- о сроках и продолжительности отключений, ограничений Потребителей ГП (ЭСО) для проведения плановых ремонтных и профилактических работ, влияющих на исполнение обязательств по Договору, в соответствии с условиями эксплуатационной инструкции между Исполнителем и Потребителями ГП (ЭСО) – в течение 3 (трёх) дней с даты принятия такого решения, но не позднее, чем за 24 (двадцать четыре) часа до их начала.

3.5.7. Привести в соответствие с требованиями, установленными Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, принадлежащие исполнителю системы коммерческого учёта электрической энергии, находящиеся в границах балансовой принадлежности Исполнителя и используемые для определения объёмов электрической энергии, приобретаемой энергосбытовыми организациями на оптовом рынке электрической энергии (мощности).

3.5.8. Ежегодно, в срок до 01 мая, направлять Заказчику перечень представителей Исполнителя, ответственных за предоставление информации для формирования графиков аварийного ограничения с указанием должности и контактной информации.

3.5.9. Ежегодно, в срок до 01 июня, направлять Заказчику для разработки графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии:

- перечень Потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления;

- перечень Потребителей электрической энергии (отдельных объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых, ниже уровня аварийной брони не допускается.

3.5.10. Письменно уведомлять Заказчика, ГП (ЭСО) обо всех случаях аварийных отключений, приведших к недоотпуску электрической энергии Потребителям ГП (ЭСО). Исполнитель направляет Заказчику письменные сообщения на следующий день после аварийного отключения.

3.5.11. При наличии сертифицированной АСКУЭ (АИИС КУЭ) Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО):

- обеспечить информационный обмен центра сбора данных об электропотреблении Исполнителя и Потребителей ГП (ЭСО) в согласованных форматах с центром сбора и обработки информации (ЦСОИ) Заказчика;

- предусмотреть возможность санкционированного удаленного прямого доступа к счетчикам коммерческого учета электроэнергии (УСПД) Исполнителя из ЦСОИ Заказчика.

3.5.12. Осуществлять по требованию Заказчика внеплановую проверку расчётных приборов учёта, находящихся на балансе Исполнителя. Внеплановая проверка проводится в присутствии ответственных лиц Заказчика.

3.5.13. Согласовывать, при отсутствии замечаний, показания расчётных приборов учёта, переданных потребителями гарантирующего поставщика (ЭСО) согласно условиям договоров энергоснабжения между ГП (ЭСО) и потребителями ГП (ЭСО).

3.5.14. Представлять Заказчику до 3-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем смежной сетевой организации «Акт сальдо

перетоков электрической энергии» по форме Приложения № 13, содержащий показания расчетных приборов учета, снятые по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца в точках приема и отдачи со смежной сетевой организацией (при наличии) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении смежной сетевой организации.

3.5.15. Определять объем потребленной электрической энергии (мощности):

а) в отношении Потребителей юридических лиц, присоединенных к электрической сети Исполнителя, ССО на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета, а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012г.

б) в отношении населения на основании информации расчетных приборов учета электрической энергии указанной в первичных «Актах съема показаний приборов учёта», либо на основании данных об объемах потребления электрической энергии представленных Гарантирующим поставщиком (Энергосбытовой организацией), а также с применением расчетных способов, в порядке и случаях, предусмотренных «Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утв. постановлением Правительства РФ № 354 от 06.05.2011г.

3.5.16. Представлять Заказчику до 8-го числа месяца, следующего за расчетным, подписанный полномочным представителем энергосбытовой организации «Сводный акт полезного отпуска» по форме Приложения № 9, составленный на основании первичных актов снятия показаний расчетных приборов учёта в точках поставки, подписанных уполномоченными лицами Потребителя и Исполнителя с учётом п. 3.5.13. и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении энергосбытовой организации и Потребителей.

Исполнитель обязуется при направлении «Сводного акта полезного отпуска» также направлять в адрес Заказчика акты снятия показаний расчетных приборов учета Потребителей ГП (ЭСО), присоединенных к электрическим сетям Исполнителя.

3.5.17. В случае отсутствия по итогам расчетного месяца подписанных в соответствии с п. 3.5.15. первичных актов снятия показаний расчетных приборов учёта по Потребителям (физическими лицами), объем электрической энергии, потребленный бытовыми потребителями, определяется на основании данных энергосбытовой организации об объемах потребленной электрической энергии Потребителями (физическими лицами).

3.5.18. Ежегодно предоставлять Заказчику:

- копию решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, которым установлен тариф на услуги по передаче электрической энергии для Исполнителя – в течение 14 (четырнадцати) календарных дней с момента принятия соответствующего решения, при условии получения такого Решения Исполнителем от органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- копию договора между ГП (ЭСО) по приобретению электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды и в целях компенсации фактических потерь в принадлежащих ему сетях с приложениями к нему на текущий год;

- прогнозные годовые объемы отпуска электрической энергии и мощности ССО из сети Исполнителя с разбивкой по месяцам и в разрезе тарифных уровней напряжения (с учетом п.45 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2), в том числе через энергоустановки производителей электрической энергии и мощности или бесхозяйные сети;

- не позднее 01 апреля текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования) плановые объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

— не позднее 01 сентября текущего года (до наступления очередного расчетного периода регулирования), уточненные объемы приема и отпуска электрической энергии и мощности по форме Приложения №3 к настоящему Договору в целях формирования плановых объемов услуг на следующий период регулирования.

После 01 сентября текущего года корректировки по уточненным объемам электроэнергии и заявленной мощности принимаются к рассмотрению по инициативе заказчика.

При этом в целях определения объема услуг по передаче электрической энергии и мощности за уровень напряжения присоединения Потребителей ГП (ЭСО) через электрические установки производителей электрической энергии принимается наивысший уровень напряжения, на котором производитель электрической энергии выдает ее в сеть Исполнителя.

В случае если часть энергопринимающих устройств Потребителя ГП (ЭСО) присоединены к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии, а часть – непосредственно к сетям Исполнителя, величина заявленной мощности Потребителя ГП (ЭСО) указывается отдельно для непосредственно и опосредованно присоединенных к электрическим сетям Исполнителя через энергетические установки производителя электрической энергии.

При не предоставлении Исполнителем Заказчику указанной информации в установленные сроки, Заказчик вправе принять в качестве заявленных на следующий год объемов услуг по передаче электрической энергии и мощности договорные объемы и величины электрической энергии и мощности текущего года.

При предоставлении указанной информации для расчета тарифов Исполнитель обязан предоставить Заказчику копии документов (соглашений/иных документов о количестве приобретаемой потребителем электроэнергии и мощности и режиме ее потребления), подтверждающих данные объемы и установленный режим потребления, а также заверенные надлежащим образом копии документов, подтверждающих право Исполнителя на использование электрических сетей, через которые планируется передача электрической энергии и мощности (свидетельство на право собственности, договор аренды, договор купли-продажи имущества и др.). По потребителям с присоединенной мощностью более 150 кВА, такие подтверждающие документы должны быть предоставлены Исполнителю при направлении уведомлений о величине заявленной мощности на предстоящий календарный год, по иным потребителям – в течение 30 (тридцати) дней с даты получения соответствующего запроса Исполнителя.

3.5.19. По факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии Исполнитель обязан в порядке, установленном законодательством РФ, составить акт о неучтенном потреблении электрической энергии и не позднее 3 рабочих дней с даты его составления передать его в адрес Заказчика, гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), обслуживающего потребителя, осуществившего безучетное потребление, лица, осуществившего бездоговорное потребление.

3.5.20. Обеспечить, в согласованные с Исполнителем сроки, беспрепятственный доступ уполномоченных представителей Заказчика, энергосбытовой организации, смежной сетевой организации или Потребителей к приборам коммерческого учёта, установленным на электросетевых объектах Исполнителя и предназначенных для коммерческого учёта электрической энергии Потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), смежной сетевой организации, для снятия показаний приборов учёта и контроля технического состояния.

3.5.21. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимые технические данные элементов сети Исполнителя для расчета величины потерь электроэнергии при установке приборов расчетного учета электроэнергии не на границе балансовой принадлежности.

3.5.22. Оформлять с Потребителем ГП (ЭСО) и (или) ССО акты осмотра и допуска в эксплуатацию измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии вновь присоединяемых или реконструируемых электроустановках и передавать их ГП (ЭСО) и копию Заказчику в течение 1 (одного) рабочего дня с даты их оформления.

3.5.23. Согласовывать с Заказчиком порядок монтажа и приемку в эксплуатацию приборов коммерческого учета, а также проекта АИИС КУЭ (рабочую документацию) в части установки в точках поставки/отдачи электрической энергии приборов учета и передачи данных Заказчику, замену расчетных приборов учета.

3.5.24. Оформлять акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии у Потребителей ГП (ЭСО) и ССО и передавать их ГП (ЭСО), копию Заказчику в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их оформления, но не позднее последнего календарного дня расчетного месяца. Акты замены измерительных комплексов расчетных средств учета электрической энергии должны быть подписаны уполномоченными лицами Потребителей ГП (ЭСО) и (или) ССО и согласованы Исполнителем.

3.5.25. Осуществлять проверку расчетных приборов учета:

- в отношении потребителей юридических лиц, ССО не реже 1 (одного) раза в год;
- в отношении населения не реже 1 (одного) раза в год, а если проверяемые приборы учета расположены в жилом помещении потребителя, то не чаще 1 раза в 6 месяцев.

Проверка расчетных приборов учета включает визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям действующего законодательства РФ, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета.

Осуществлять проверку правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний):

- в отношении потребителей юридических лиц не чаще 1 раза в месяц (если иная периодичность не установлена Заказчиком);
- в отношении населения не чаще 1 раза в 6 месяцев (если иная периодичность не установлена Заказчиком).

3.5.26. Рассматривать поступающие от Заказчика письма с жалобами и претензиями по вопросам несоответствия качества электроэнергии, прекращения электроснабжения и недопоставки электроэнергии при аварийных отключениях и представлять Заказчику письменные объяснения на них в течение 10 (десяти) дней со дня их получения.

3.5.27. В целях учета фактически принятой Исполнителем электрической энергии, Исполнитель обязуется оборудовать точки приема средствами измерения электрической энергии, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, а также обеспечивать их сохранность, работоспособность и соблюдать эксплуатационные требования к ним.

Если прибор учета, собственником которого является потребитель (производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке, иная сетевая организация), установлен и допущен в эксплуатацию в границах объектов электросетевого хозяйства Исполнителя, то Исполнитель несет обязанность по обеспечению сохранности и целостности прибора учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, по снятию, хранению и предоставлению его показаний Заказчику.

3.5.28. Выполнять заявки Заказчика по полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения при соблюдении требований, установленных действующим законодательством РФ.

В случае неисполнения Исполнителем (или исполнения не надлежащим образом уведомления) уведомления Заказчика о необходимости введения ограничения режима потребления, Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком в размере, равном стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении. Объем отпущенной потребителю электрической энергии после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления определяется исходя из показаний приборов учета на такую дату. Если Исполнитель не снял и (или) не предоставил указанные показания приборов учета, то объем электрической энергии, отпущенной потребителю до предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения

ограничения режима потребления, определяется расчетным путем с использованием среднесуточного объема потребления данного потребителя за 3 предшествующих расчетных периода.

3.5.29. В период действия графиков аварийного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности):

- осуществлять контроль за их исполнением с учётом использования всех доступных средств измерения (измерительных приборов, приборов учёта, ОИК, АСКУЭ) и докладывать Заказчику об изменениях режима потребления;

- незамедлительно после выполнения отключения потребления уведомлять Потребителей, ССО, иных владельцев энергооборудования, непосредственно технологически присоединённых к сетям Исполнителя, о вводе графиков временного отключения потребления, а также о причинах и предполагаемой продолжительности их ввода.

3.5.30. Согласовывать с Потребителями ГП (ЭСО), ССО, иными владельцами энергооборудования, непосредственно технологически присоединёнными к сетям Исполнителя, а также с Заказчиком, сроки проведения ремонтных работ на принадлежащих Исполнителю объектах электросетевого хозяйства не позднее, чем за 3-е (трое) суток до даты (дня, часа) перерыва или ограничения в подаче электрической энергии.

Графики ежегодных плановых ремонтов электросетевого имущества Исполнителя предоставляются Заказчику в срок до 25 (двадцать пятого) декабря года, предшествующего году, на который оформлен соответствующий график.

3.5.31. Выявлять, активировать факты безучётного потребления и определять объёмы безучётно потреблённой электрической энергии, с последующим предоставлением Заказчику оформленных актов о неучтённом потреблении электрической энергии.

При необходимости Исполнитель принимает участие в работе комиссии (Заказчик, Гарантирующий поставщик, Энергосбытовая организация) по рассмотрению «Актов о неучтённом потреблении электрической энергии».

В случае если гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) акты о неучтённом потреблении признаны составленными с нарушениями законодательства РФ, Исполнитель принимает меры к устранению нарушений.

3.5.32. Нести ответственность перед Заказчиком и ГП (ЭСО) за качество и надежность обеспечения электрической энергией Потребителей ГП (ЭСО), энергопринимающие установки которых присоединены к объектам электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался, в случае, если такие объекты присоединены к электрическим сетям Исполнителя, в том числе опосредованно.

3.5.33. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую технологическую информацию Исполнителя, связанную с режимами работы сетей Заказчика и схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования.

3.5.34. Предоставлять Заказчику данные о величине максимальной мощности по всем присоединениям с разбивкой по каждому уровню напряжения.

3.5.35. Обеспечивать проведение замеров нагрузок и уровней напряжения в электрических сетях Исполнителя по всем присоединениям к его сетям два раза в год, в третью среду июня и декабря. Результаты замеров направлять Заказчику не позднее одного календарного месяца с даты их проведения по форме в соответствии с Приложением № 7 к Договору.

3.5.36. Ежемесячно производить расчет объема оказанных услуг в соответствии с порядком, утвержденным Договором и нормами действующего законодательства РФ и согласовывать объем фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии с соответствующим ГП (ЭСО).

3.5.37. Исполнитель обеспечивает предоставление Заказчику показаний расчетных и контрольных приборов учета, включая предоставление Заказчику удаленного доступа для получения данных систем учета, без взимания дополнительной платы.

3.5.38. В случае непредставления потребителем показаний расчетного прибора учета

более 2 расчетных периодов подряд Исполнитель обязан провести внеплановую проверку такого прибора учета и предоставить отчет о проведенной проверке Заказчику в течение 2 дней с даты окончания проверки.

3.5.39. В случае если лицо, являющееся собственником расчетного прибора учета или энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), в границах которых установлен расчетный прибор учета, принадлежащий другому лицу, сообщило Исполнителю о выявлении фактов неисправности расчетного прибора учета или его утраты, истечения межповерочного интервала, то Исполнитель в течение 1 рабочего дня обязано уведомить его о требованиях к срокам восстановления учета электрической энергии путем установки и допуска в эксплуатацию расчетного прибора учета, а также о последствиях нарушения таких сроков.

3.5.40. Исполнитель обязуется в течение 5 (пяти) календарных дней, с даты подписания настоящего Договора, предоставить Заказчику в письменной форме информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан – копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 8 к Договору.

3.5.41. Исполнитель обязан ежемесячно проверять соблюдение потребителями (производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках) требований законодательства РФ, определяющих порядок учета электрической энергии, а также проводить проверки в сети от точек поставки до точек присоединения на предмет выявления фактов безучетного и бездоговорного потребления электрической энергии.

3.5.42. Исполнитель обязан направлять на согласование Заказчику и гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, план-график проведения контрольного снятия показаний на следующий месяц по юридическим лицам.

3.5.43. В случае если Гарантирующий поставщик (энергосбытовая организация) не участвовал при проведении контрольного снятия показаний, а также в проведении проверок расчетных приборов учета электрической энергии Исполнитель передает Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации) в течение 3 рабочих дней после их составления:

- копии актов контрольного снятия показаний;
- копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии.

По запросу Заказчика Исполнитель обязан в течение 3 рабочих дней предоставить документы, подтверждающие такую передачу копий актов контрольного снятия показаний, копий актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии в срок Гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации), а также копии актов контрольного снятия показаний и копии актов проверки расчетных приборов учета электрической энергии. Исполнитель несет ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение предусмотренной настоящим пунктом Договора обязанности.

3.5.44. Исполнитель обязан ежемесячно (до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом) составлять и направлять Заказчику и гарантирующему поставщику баланс электрической энергии, представляющий собой систему показателей, характеризующую за расчетный период сумму объемов электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, и фактических потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.5.45. В случае каких – либо изменений в информации о собственниках, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, Исполнитель обязан в течение 5 (пяти) календарных дней с даты изменений предоставить Заказчику информацию о полной цепочке своих собственников, включая конечных бенефициаров, их данных, данных руководителей, с приложением скан – копий подтверждающих документов, по форме Приложения № 10 к Договору.

3.5.46. По запросу Заказчика Исполнитель обязан предоставить согласия субъектов персональных данных на их обработку и иные документы, подтверждающие соблюдение принципов и правил обработки персональных данных в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты получения запроса.

3.5.47. Согласовывать с Заказчиком сделки по уступке прав требования к Заказчику по настоящему Договору, принадлежащих Исполнителю. Без письменного согласия Заказчика на уступку прав требования, принадлежащих Исполнителю, такие сделки не будут иметь юридической силы.

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

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

4.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с «Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг», утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года №861, «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМА ОКАЗАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ УСЛУГИ И ПОРЯДОК ЕЁ ОПЛАТЫ

5.1. Расчётным периодом для определения объёма услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.2. Для целей расчетов по настоящему Договору в 20__ г. Сторонами применяется _____ (одноставочный/двуставочный) тариф.

На последующие периоды регулирования Заказчик самостоятельно выбирает вариант применяемого тарифа путем направления письменного уведомления Исполнителю в течение 1 (одного) месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов).

В случае если Заказчик не направил в адрес Исполнителя уведомление о выборе варианта тарифа, применяется вариант тарифа, действующий по Договору в предыдущем периоде регулирования.

5.3. Тариф на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРИНЯТОЙ В СЕТЬ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.4. Объем приема электроэнергии в сеть Исполнителя формируется по уровням напряжения, указанным в Приложении №1 к настоящему Договору.

5.5. Исполнитель и Заказчик производят снятие показаний приборов учета, на балансе которых находятся соответствующие средства измерений. Исполнитель оформляет в 3-х экземплярах акты снятия показаний расчетных приборов учета по точкам приема электроэнергии:

– из сети Заказчика (при наличии непосредственной границы балансовой принадлежности).

– из бесхозяйных сетей, с которыми у Исполнителя есть непосредственная балансовая граница.

5.6. Исполнитель, на основании указанных выше актов снятия показаний расчетных приборов учета по точкам приема электроэнергии, формирует, согласовывает с ССО, подписывает и направляет Заказчику «Сводную ведомость объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)».

5.7. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Заказчиком и Исполнителем. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Заказчика и Исполнителя, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется на основании показаний контрольного средства измерений. В случае отсутствия контрольного средства измерений определение объемов отпущенной в сеть Исполнителя электроэнергии осуществляется на основании имеющихся статистических данных за аналогичный период года, ближайшего к текущему, в котором определение объемов отпуска электрической энергии в сеть Исполнителя осуществлялось на основании средств измерений с учетом темпов изменения объемов отпуска в сеть Исполнителя по сравнению с указанным годом. Период расчета объема отпуска в сеть Исполнителя не должен превышать 1 (один) месяц, в течение которого учет должен быть восстановлен. Если учет невозможно восстановить в указанный срок по объективным причинам, порядок определения объема отпущенной в сеть Исполнителя электроэнергии и срок восстановления учета оформляется двухсторонним соглашением между Заказчиком и Исполнителем.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ПО СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ

5.8. Отчетным периодом для определения объема услуг Исполнителя является один календарный месяц.

5.9. Объемы отпуска электрической энергии и мощности из сети Исполнителя Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к сетям Исполнителя как непосредственно, так и опосредованно через энергоустановки производителей электрической энергии (далее по тексту Потребителям ГП (ЭСО), присоединенным к ГН), определяются по уровням напряжения, указанным в Приложении № 2 к настоящему Договору.

5.10. Исполнитель выявляет и актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии.

5.11. Исполнитель определяет величину отпущенной электроэнергии Потребителям и ССО за отчетный период и формирует «Сводную ведомость объемов передачи электроэнергии» Потребителям ГП (ЭСО) и ССО в 3-х (трех) экземплярах (Приложение № 4 к настоящему Договору) которую согласовывает с ГП (ЭСО) и ССО, после чего передает на согласование Заказчику электронной почтой, а также на бумажном носителе, заверенную подписью и скрепленную печатью Исполнителя, ГП (ЭСО) и ССО, до 08 (восьмого) числа месяца, следующего за расчетным.

5.12. Объем услуг по передаче электрической энергии (мощности), оказанных Исполнителем, определяется по совокупности точек приема/отдачи электрической энергии исходя из:

- фактического суммарного объема сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии);

- величины заявленной мощности и фактического суммарного объема сальдированного перетока электрической энергии (при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии).

5.12.1. При применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией,

определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 13.

5.12.2. При применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии:

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии Стороны используют заявленную мощность, указанную в Приложении № 3 к настоящему Договору, определяемую в мегаваттах (МВт).

В целях определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по ставке на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии Стороны используют фактический суммарный объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также Исполнителем и смежной сетевой организацией, определяемый в киловатт-часах по приборам учета электрической энергии, указанным в Приложении № 1. Объем сальдированного перетока электрической энергии в расчетном месяце определяется по состоянию на 24 часа последнего дня расчетного месяца и оформляется двусторонними «Актами сальдо перетоков электрической энергии» между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией по форме Приложения № 13.

5.13. Фактический объем электрической энергии и мощности, переданный из сети Исполнителя Потребителям и в сети ССО, формируемый в целях определения объема оказанных услуг Исполнителем Заказчику в расчетном периоде (месяце), не учитывает фактический объем потерь электрической энергии и мощности в сетях Исполнителя.

5.14. Фактические потери при передаче электроэнергии по сетям Исполнителя определяются по следующей формуле:

$$\Delta W_{\text{факт}} = W_{\text{OC}} - W_{\text{ПО}} - W_{\text{СН}},$$

где:

W_{OC} - объем электрической энергии, принятой в сеть Исполнителя;

$W_{\text{ПО}}$ - объем электрической энергии, переданной по сетям Исполнителя для Потребителей, заключивших договоры с ГП (ЭСО);

$W_{\text{СН}}$ - объем электрической энергии, потребленной на собственные нужды Исполнителя.

5.15. В фактический объем услуги по передаче электрической энергии по сетям Исполнителя не включается объем покупки Исполнителем электрической энергии на собственное потребление и (или) хозяйственные нужды.

5.16. В случае установки приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электроэнергии определяется с учетом потерь в электрических сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и Потребителем ГП (ЭСО) и (или) Исполнителем и ССО. Расчет потерь производится индивидуально по каждой точке отпуска энергии, в том числе согласно соответствующим Актам разграничения балансовой принадлежности сетей.

В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и Потребителя Заказчика ГП (ЭСО), величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть Потребителя Заказчика, определяется расчетным способом в соответствии с договором энергоснабжения и законодательством РФ.

В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электроэнергии, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется способом, приведенным в п.5.7 настоящего

Договора.

5.17. Исполнитель предоставляет Заказчику в срок до 8-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем, «Сводный акт полезного отпуска» (Приложение № 6), согласованный с ГП (ЭСО)) и подтверждающий факт выполнения обязательств Исполнителя перед Заказчиком в отношении потребителей ГП (ЭСО).

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕЛИЧИНЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПЕРЕДАННОЙ ИСПОЛНИТЕЛЕМ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ ССО

5.18. Величина электрической энергии, переданной Исполнителем в электрические сети ССО, определяется по точкам отпуска в сеть ССО на границе раздела балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО.

5.19. В случае установки расчетных приборов учета не на границе балансовой принадлежности, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сети ССО, определяется с учетом потерь в сетях от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности между Исполнителем и ССО и относится на счет организации, на балансе которой находится указанный участок сети. Расчет указанных потерь производится согласно методике расчета технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 326, по каждой точке отпуска электрической энергии и мощности в сеть ССО на основании соответствующих Актов разграничения балансовой принадлежности сетей.

5.20. В случае отсутствия или неисправности приборов учета на границе балансовой принадлежности между сетями Исполнителя и ССО, величина электрической энергии и мощности, переданной Исполнителем в сеть ССО, определяется расчетным способом по согласованию Сторон.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

5.21. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) за расчетный период определяется исходя из применяемого варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии.

Сверх того уплачивается НДС, рассчитываемый в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям Исполнителя устанавливаются органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов.

5.21.1. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{одност.}} = (T_{\text{одност.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

$T_{\text{одност.}}$ - индивидуальный одноставочный тариф на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВтч;

$V_{\text{э}}$ - фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 13 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.21.2. Стоимость услуг Исполнителя по передаче электрической энергии (мощности) при применении Сторонами двухставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$S_{\text{двухст.}} = (T_{\text{сод.}} * V_{\text{заяв.}}) + (T_{\text{т.р.}} * V_{\text{э}}),$$

где:

Т_{сод.} – ставка на содержание электрических сетей индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт.*мес.;

V_{заяв.} – величина заявленной мощности, определенная сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору, кВт;

Т_{т.р.} – ставка на оплату технологического расхода (потерь) индивидуального двухставочного тарифа на оплату услуг по передаче электрической энергии, установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для Исполнителя, руб./кВт.*ч.;

V_э – фактический объем сальдированного перетока электрической энергии между Заказчиком и Исполнителем, а также между Исполнителем и смежной сетевой организацией, отраженный в «Актах сальдо перетоков электрической энергии» (по форме Приложения № 13 к настоящему Договору), кВт*ч.

5.22. Исполнитель до 8-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику два экземпляра оформленного и подписанного со своей стороны «Акта об оказании услуг по передаче электроэнергии» по форме Приложения № 11 к настоящему Договору.

5.23. Документы, указанные в п. 5.11, п. 5.17 и п. 5.22 направляются Исполнителем Заказчику по адресу, указанному в Разделе 10 Договора. Обязательства по предоставлению вышеуказанных документов считаются исполненными, если Исполнитель направил их способом, обеспечивающим получение подтверждения о вручении (заказным письмом с уведомлением, либо путем сдачи в канцелярию).

5.24. Заказчик обязан в течение пяти дней с момента получения от Исполнителя документов указанных в пунктах 5.11, 5.17 и 5.22 рассмотреть их, подписать и направить в адрес Исполнителя один экземпляр «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии», два экземпляра «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии» Потребителям ГП (ЭСО) и ССО и «Сводный акт полезного отпуска».

5.25. При возникновении у Заказчика обоснованных претензий относительно содержания представленных «Актов об оказании услуг по передаче электроэнергии» и «Сводных ведомостей объемов передачи электроэнергии» и «Сводных актов полезного отпуска», Заказчик обязан в течение пяти дней с момента получения документа направить Исполнителю обоснованные претензии. До урегулирования разногласий «Акт об оказании услуг по передаче электроэнергии» Заказчиком не подписывается.

5.26. Оплата услуг по передаче электрической энергии (мощности) производится Заказчиком на основании счета, выставляемого Исполнителем, за фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде, не позднее 19 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Счет выставляется Исполнителем на фактическую стоимость оказанных услуг, в срок до 14 числа месяца, следующего за расчетным месяцем.

Счет направляется Исполнителем Заказчику способом, определенным п. 5.23. настоящего Договора.

5.27. В случае если Исполнитель не представил Заказчику в срок и в полном объеме документы, подтверждающие объем оказанных услуг в предыдущем периоде, в соответствии с п.5.24. Договора, счета на оплату Заказчиком к оплате не принимаются.

5.28. Исполнитель до 14 числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании двухсторонне оформленного «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии» оформляет и представляет Заказчику счет-фактуру на фактическую стоимость оказанных услуг в расчетном периоде.

5.29. Заказчик оплачивает услуги по передаче электрической энергии путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

5.30. Ежегодно, Стороны предоставляют другой Стороне заверенную в установленном порядке копию доверенности на лицо, имеющее право подписи документов по настоящему Договору.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.2. Заказчик несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения до точек приёма, Исполнитель несет ответственность за качество электрической энергии и надёжность электроснабжения от точек поставки до точек отпуска.

В целях распределения ответственности Сторон в случаях возникновения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного любым третьим лицам, стороны устанавливают следующие зоны ответственности:

Зона ответственности Заказчика:

а) направление Заказчиком Исполнителю необоснованной заявки, инициатором которой является Заказчик, на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя, гарантирующего поставщика, ССО;

б) отклонение показателей качества электроэнергии от величин, установленных обязательными требованиями на границе балансовой принадлежности Заказчика, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами;

в) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Заказчика, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям Гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации) и (или) ССО;

г) нарушение Заказчиком установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Зона ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителям Гарантирующего поставщика, ССО;

б) превышение сроков прекращения электроснабжения Потребителя гарантирующего поставщика (Энергосбытовой организации), ССО, определенных категорией надежности электроснабжения;

в) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по проведению ограничения режима потребления электрической энергии Потребителя гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации) по требованию Заказчика;

г) нарушение Исполнителем установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

д) отклонение показателей качества электрической энергии от величин, установленных обязательными требованиями, принятыми в соответствии с действующими нормативными и нормативно-техническими актами, на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности Исполнителя;

е) нарушение электроснабжения в случае технологических нарушений в сетях Исполнителя, повлекшее прекращение подачи электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), ССО;

ж) последствия, возникшие в результате ненадлежащего исполнения (либо неисполнения) заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электрической энергии Потребителям гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), ССО.

6.3. Заказчик рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям владельцев энергопринимающих устройств и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), и иных лиц в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

При получении Исполнителем предписаний, решений и (или) иных документов, исходящих от органов власти и управления, по вопросам выполнения заявки Заказчика по

полному и (или) частичному ограничению режима потребления электрической энергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения, Исполнитель обязуется в день получения предписаний, решений и т.д. передать Заказчику копии соответствующих документов.

6.4. Убытки в размере реального ущерба, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителю в порядке, предусмотренном действующим гражданским законодательством.

6.5. В случае если действия (бездействие) Заказчика влияют (могут влиять) на надлежащее выполнение Исполнителем обязательств по настоящему договору, то Исполнитель без приостановления оказания услуг по передаче электроэнергии направляет Заказчику претензию с указанием в ней обоснованного размера ущерба.

6.6. В случае если в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора Заказчик понесет убытки, указанные убытки подлежат возмещению Исполнителем в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

6.7. При не допуске полномочных представителей Сторон, при условии предварительного согласования времени и даты прибытия представителей другой Стороны, к пунктам контроля количества и (или) качества энергии, зафиксированного актом замены (осмотра) приборов учета, Заказчик (либо Исполнитель, если приборы учета установлены на стороне Заказчика) вправе взыскать расходы, связанные с проездом к месту нахождения пунктов контроля и обратно, а также иные обоснованные расходы.

Оплата расходов не освобождает Стороны от возмещения убытков, вызванных недопуском полномочных представителей Сторон, ГП, ЭСО к пунктам контроля количества и (или) качества энергии.

6.8. 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 Договора и препятствующими его выполнению.

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

Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служат решения (заявления) компетентных органов государственной власти, иных уполномоченных организаций, учреждений.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует до 31.12.20__ года.

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

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

7.3. Исполнитель прекращает оказание услуг по передаче электроэнергии в отношении отдельных Потребителей путем введения полного ограничения режима потребления с даты, указанной в уведомлении о расторжении договора купли-продажи электроэнергии между ГП (ЭСО) и Потребителем, а в случае получения уведомления Заказчика позднее указанной в нем даты расторжения договора с Потребителем, то с даты, следующей за днем получения соответствующего уведомления. При расторжении указанного договора Исполнитель обязан

снять показания приборов учета по соответствующему Потребителю на дату прекращения договора энергоснабжения.

7.4. При расторжении настоящего Договора в части каких-либо точек отпуска, Исполнитель обязан снять показания приборов учета на момент прекращения и передает указанные данные Заказчику.

8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

Обязательства по соблюдению конфиденциальности не распространяются на общедоступную информацию, а также на информацию, которая станет известна третьим лицам не по вине одной из Сторон настоящего Договора.

8.2. Каждая из Сторон в срок не более 5 (пяти) дней с момента свершения соответствующего факта обязана уведомить другую Сторону о следующем:

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

Сторона, изменившая свой почтовый (юридический) адрес и не уведомившая об этом другую Сторону в установленный данным пунктом срок, не имеет права ссылаться на то, что предусмотренные настоящим Договором и направленные ей предписания, уведомления, сообщения не получены и вследствие этого не исполнены.

8.3. Заказчик вправе привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств в рамках настоящего Договора по снятию показаний приборов учета электрической энергии (мощности) и формированию данных об объемах переданной (поставленной) за расчетный период электрической энергии, в том числе подписания «Сводной ведомости объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)».

Полномочия третьих лиц, выполнять от лица Заказчика действия предусмотренные настоящим Договором, подтверждаются доверенностью выданной Заказчиком третьему лицу.

При этом Заказчик несет ответственность перед Исполнителем за действия третьих лиц при выполнении указанных обязательств.

8.4. Стороны примут все меры для разрешения споров, возникших в связи с исполнением настоящего Договора путём переговоров. При разрешении вопросов, не урегулированных Договором, Стороны учитывают взаимные интересы и руководствуются действующим законодательством РФ.

8.5. Все неурегулированные Сторонами споры, разногласия и требования, возникающие между Сторонами на основании настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Ростовской области.

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

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

8.8. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью.

9. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

9.1. Приложение №1 - «Перечень точек приема электроэнергии в сети Исполнителя».

9.2. Приложение №2 - «Перечень точек отпуска электроэнергии в сети Исполнителя».

9.3. Приложение №3 - «Плановые объемы передачи электрической энергии и мощности на 20__ год.

9.4. Приложение №4 - «Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон» (копии).

9.5. Приложение №5 - форма «Сводная ведомость объемов передачи электроэнергии Потребителям ГП (ЭСО)».

9.6. Приложение №6 - ««Перечень объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых необходима взаимная координация изменения эксплуатационного состояния, ремонтных работ, модернизации и иных мероприятий».

9.7. Приложение №7 - «Технические характеристики точек присоединения объектов электросетевого хозяйства».

9.8. Приложение №8 - форма «Сводного акта полезного отпуска».

9.9. Приложение №9 - форма «Предоставления информации о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров и их данных, данных руководителей.

9.10. Приложение №10 - форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии».

9.11. Приложение №11 - форма «Акт согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергией».

9.12. Приложение №12 - форма «Акта сальдо перетоков электрической энергии со смежными сетевыми компаниями».

9.13. Приложение №13 - форма «Информация проведения замеров нагрузок и уровней напряжения в режимный день».

9.14. Приложение №14 - Согласие на обработку персональных данных (форма).

9. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель: _____,

Юридический адрес: _____;

Почтовый адрес: _____;

ОГРН _____, ИНН/КПП _____ / _____;

р/с _____, в банк»,

к/с _____;

БИК _____.

ОКВЭД _____, ОКПО _____

Тел. _____, факс _____.

E-mail: _____.

Заказчик: _____,

Юридический адрес: _____;

Почтовый адрес: _____;

ОГРН _____, ИНН/КПП _____ / _____;

р/с _____, в банк»,

к/с _____;

БИК _____.

ОКВЭД _____, ОКПО _____

Тел. _____, факс _____.

E-mail: _____.

Исполнитель:

_____/_____
« » _____ 20__г.

Заказчик:

_____/_____
« » _____ 20__г.