

Проект договора с ГП

## ДОГОВОР № \_\_\_\_\_ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

г. \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

**Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» (ПАО «Россети Северный Кавказ»)**, 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, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

### 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

**Исполнитель** – системообразующая территориальная сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика путем использования электрооборудования, принадлежащего Исполнителю на праве собственности или на ином законном основании, ТСО. Ответственность Исполнителя и ТСО по Договору определяется границами балансовой и эксплуатационной ответственности с Потребителем Заказчика.

**Потребители** – лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами, технологически присоединенными в установленном порядке к электрическим сетям Исполнителя (в том числе опосредованно) и (или) ТСО, приобретающие электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд, а также исполнители коммунальных услуг, предоставляющие потребителю коммунальные услуги.

**Опосредованное присоединение** – присоединение энергопринимающих устройств Потребителей к электрическим сетям Исполнителя, территориальной сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, через объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии или бесхозяйные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Исполнителя и (или) ТСО.

**Точка поставки** – место исполнения обязательств по договору оказания услуг по передаче электрической энергии (место исполнения обязательств Заказчика по поставке электрической энергии), используемое для определения объема взаимных обязательств Сторон по 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);

Точкой поставки электроэнергии и мощности в многоквартирный дом, является место в сети на границе раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя (ТСО, ВЭ, Производителя) и владельца внутридомовых сетей, в которой производится передача энергии (мощности) Потребителю - исполнителю коммунальных услуг.

В случае, если Потребитель Заказчика непосредственно присоединен к сетям исполнителя коммунальных услуг (точка поставки энергии (мощности) Потребителю находится в сетях исполнителя коммунальных услуг, в том числе в сетях многоквартирного дома), то в целях настоящего Договора обязательства Исполнителя по доставке энергии и мощности

соответствующему Потребителю считаются исполненными в точке раздела балансовой принадлежности сетей Исполнителя (ТСО, ВЭ и Производителя) и сетей исполнителя коммунальных услуг.

Точки поставки электроэнергии и мощности из сети Исполнителя в сеть непосредственно и опосредованно (через сети ТСО, ВЭ, Производителя, бесхозные сети) присоединенной к нему ВЭ, либо в сеть Потребителя, определяются Сторонами в Приложении № 2, 3 к настоящему Договору, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

**Потери электрической энергии** – разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребляемой энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной другим сетевым организациям.

**Смежная сетевая организация (далее – ССО)** – сетевая организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном законом основании объектами электросетевого хозяйства, непосредственно и (или) опосредованно технологически присоединенными к электрическим сетям Исполнителя, ТСО.

**Территориальная сетевая организация (далее – ТСО)** – сетевая организация осуществляющая деятельность по передаче электрической энергии на территории субъекта РФ, владеющая на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии Потребителям.

**Владельцы энергооборудования (ВЭ)** – любые юридические и физические лица, владеющие на любом законном основании энергооборудованием, в установленном порядке технологически присоединенным к электрической сети Исполнителя, ТСО, не имеющие установленного им тарифа на передачу электроэнергии.

**Показания прибора учета** - все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, которые используются в соответствии с настоящим документом для целей взаиморасчетов за поставленную электрическую энергию и мощность, а также за связанные с указанными поставками услуги.

**Безучетное потребление** - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) и Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными ПП РФ от 04.05.2012 №442 порядка учета электрической энергии со стороны потребителя (покупателя), выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме вторичными цепями, через которые приборы учета установлены (подключены) (далее - измерительные трансформаторы), системы учета, компонентов интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в случаях нарушения целостности (повреждения) прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов, нарушения (повреждения) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, систему учета, компоненты интеллектуальной системы электрической энергии (мощности), на приспособления, препятствующие доступу к ним, расположенные до места установки прибора учета электрической энергии (точки измерения прибором учета), когда прибор учета, измерительный комплекс, измерительные трансформаторы, система учета, компоненты интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) установлены в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) и (или) в границах земельного участка, принадлежащего такому потребителю на праве собственности или ином законном основании, на котором расположены энергопринимающие устройства потребителя (далее - границы земельного участка) или, если обязанность по обеспечению целостности и сохранности прибора учета, измерительного комплекса, измерительных трансформаторов (системы учета) возложена на

потребителя (покупателя), а также с нарушением указанного порядка, обнаруженным в границах балансовой принадлежности потребителя (покупателя) подключения энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета или в границах земельного участка потребителя (покупателя) подключения до точки измерения прибором учета энергопринимающих устройств, расположенных в границах этого земельного участка;

**Бездоговорное потребление** - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, потребление электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии в случаях, предусмотренных Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии). Бездоговорным потреблением не признается потребление электрической энергии в отсутствие заключенного договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках:

в течение 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

в период заключения указанного договора в случае обращения потребителя, имеющего намерение заключить с гарантирующим поставщиком договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), за заключением такого договора в случае смены собственника энергопринимающего устройства и в случае заключения договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, до завершения технологического присоединения энергопринимающих устройств при условии соблюдения сроков, установленных для предоставления гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (возвращения гарантирующему поставщику подписанного заявителем проекта договора (протокола разногласий, дополнительного соглашения к действующему договору, обеспечивающему продажу заявителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке);

**Заявленная мощность** - величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования, исчисляемая в мегаваттах (МВт);

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

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

**Резервируемая максимальная мощность** – мощность, определяемая как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде для определения размера обязательств потребителя по оплате услуг по передаче электрической энергии.

Иные термины используются в значениях, определенных законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики.

1.2. Заказчик заключает настоящий Договор в интересах:

– Потребителей, присоединенных (в том числе опосредованно) к электрическим сетям Исполнителя и иным ТСО и условиями заключенных договоров энергоснабжения, с которыми предусмотрено обеспечение оказания услуг по передаче электрической энергии;

– Потребителей, с которыми заключены договоры о технологическом присоединении их энергопринимающих устройств к электрическим сетям Исполнителя и иным ТСО и условиями заключенных договоров энергоснабжения, с которыми предусмотрено обеспечение оказания услуг по передаче электрической энергии;

- собственных объектов Заказчика (потребление для хозяйственных нужд).

1.3. Исполнитель урегулирует отношения с Потребителями по технологическому присоединению энергоустановок Потребителей к электрической сети Исполнителя, ТСО в том числе Потребителей, энергопринимающие устройства которых были присоединены к электрической сети Исполнителя, ТСО до заключения настоящего Договора. Исполнитель по запросу Заказчика передает последнему копии выданных им в отношении Потребителей Заказчика технических условий.

1.4. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору осуществляет передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям, которыми он владеет и пользуется на праве собственности или на ином законном основании, а также в соответствии с взаимными договорными обязательствами между Исполнителем и ТСО обязуется обеспечить передачу энергии (мощности) по электрическим сетям соответствующих ТСО.

## 2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по передаче электрической энергии посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, принадлежащих Исполнителю на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а также через технические устройства электрических сетей, принадлежащих организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и ТСО на праве собственности или ином установленном федеральным законом основании, а Заказчик обязуется оплачивать услуги Исполнителя в порядке, установленном настоящим Договором.

В целях обеспечения своих обязательств перед Заказчиком Исполнитель заключает договоры возмездного оказания услуг по передаче электрической энергии с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и ТСО.

2.2. Исполнитель оказывает на основании уведомления Заказчика услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения, а Заказчик оплачивает услуги в соответствии с калькуляцией. Заказчик указывает в уведомлении объекты Потребителя, подлежащие ограничению и объемы вводимого Потребителю ограничения, а Исполнитель самостоятельно определяет способы введения полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии.

2.4. Стороны определили следующие существенные условия настоящего Договора в отношении энергопринимающих устройств каждого Потребителя, присоединенного к электрическим сетям Исполнителя, ТСО, интересы которого представляет Заказчик:

2.4.1. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети с распределением указанной величины по каждой точке поставки (Приложение 2, 3 к настоящему Договору);

2.4.2. Объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам, согласованные в Приложении 4 к настоящему Договору;

2.4.3. Порядок определения размера обязательств Заказчика по оплате услуг по передаче электрической энергии, включая: порядок определения объема электрической энергии (мощности), используемого для определения размера обязательств (Раздел 4 настоящего Договора) и порядок расчета стоимости услуг Исполнителя (Раздел 5 настоящего Договора).

2.4.4. Ответственность Заказчика и Исполнителя за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя, ТСО и потребителям (потребители электрической энергии, в интересах которых заключается договор) и фиксируется в акте об осуществлении технологического присоединения (разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон), которые являются неотъемлемой частью договоров энергоснабжения. Перечнем актов разграничения балансовой принадлежности электросетей и актов эксплуатационной ответственности сторон считать Приложения 2 и 3 к настоящему Договору.

2.4.5. Сведения об измерительных комплексах электрической энергии (мощности), установленных на дату заключения Договора в отношении энергопринимающих устройств, объектов электроэнергетики и используемых для расчетов по договору, с указанием мест их установки, заводских номеров, даты предыдущей и очередной поверки, межповерочного интервала Приложения 2 и 3 к настоящему Договору;

2.4.6. Обязанности сторон по обеспечению установки и допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии (мощности) (измерительных комплексов), соответствующих установленным законодательством Российской Федерации требованиям в отношении энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), которые на дату заключения договора не оборудованы приборами учета электрической энергии (мощности) (измерительными комплексами), либо в случае, если установленные приборы учета электрической энергии (мощности) (измерительные комплексы) не соответствуют требованиям законодательства Российской Федерации) распределяются в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

2.4.7. Обеспечение Заказчиком обязанности Потребителей, энергопринимающие устройства которых подключены к системам противоаварийной и режимной автоматики, установленным в соответствии с «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» или «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии» и находятся под их воздействием, по обеспечению возможности реализации такого воздействия систем противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и сетевой организации.

2.4.8. Порядок взаимодействия при организации и осуществлении оперативно-технологического управления соответствует требованиям Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

2.4.9. Неустойка начисляется в случаях и в размере, которые предусмотрены Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

2.5. После заключения настоящего Договора любые изменения состава Потребителей и существенных условий, указанных в пункте 2.4. Договора, оформляются в виде дополнительных соглашений к настоящему Договору (в целях достижения оперативности изменений в Приложения 2, 3 могут вноситься, в том числе, путем обмена письмами или посредством направления Заказчиком изменений в письменной форме и их акцепта

Исполнителем по умолчанию) в течение месяца после заключения новых договоров энергоснабжения с Потребителями.

### **3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

#### **3.1. Стороны обязуются:**

3.1.1. При исполнении обязательств по настоящему Договору руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

3.1.2. Производить взаимную сверку финансовых расчетов путем составления «Акта сверки взаимных расчетов» не позднее 25 числа месяца, следующего за кварталом оказания услуг. Сторона, получившая Акт сверки, должна в течение 3-х рабочих дней рассмотреть, подписать и направить другой Стороне по факсу или электронной почте, с одновременным направлением оригинала акта способом, позволяющим подтвердить его получение адресатом.

3.1.3. Соблюдать требования Системного оператора и его региональных подразделений, касающиеся оперативно-диспетчерского управления процессами производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии при исполнении настоящего Договора.

#### **3.2. Заказчик обязуется:**

3.2.1. Обеспечить приобретение электроэнергии на оптовом и розничном рынках электроэнергии, в том числе, у производителей электроэнергии и иных владельцев генерирующего оборудования, в объеме обязательств перед Потребителями (по договорам энергоснабжения, купли – продажи электрической энергии).

Оплачивать услуги Исполнителя по передаче электрической энергии, услуги по введению ограничения (возобновлению) режима потребления электроэнергии потребителям Заказчика в размере и сроки, установленные настоящим Договором.

3.2.2. Обеспечить включение в договоры энергоснабжения с Потребителями следующих условий:

Обязанности Потребителя:

а) соблюдать предусмотренный договором и документами о технологическом присоединении режим потребления (производства) электрической энергии (мощности), в том числе не превышать величину максимальной мощности.

б) поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии. Обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля. Соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, 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.

в) компенсировать убытки Заказчика и/или сетевой организации, связанные с невыполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета

электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

г) осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

д) соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

е) поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

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

ж) разрабатывать ежегодно графики аварийного ограничения на основании требований Исполнителя, ТСО в отношении энергопринимающих устройств находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с Исполнителем (ТСО) в установленные сроки;

з) выполнять требования сетевой организации 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 РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

и) предоставлять в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования);

к) компенсировать затраты Заказчика, понесенные им перед Исполнителем на введение полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии Потребителем, а также на восстановление энергоснабжения (в случае, если эти затраты не учтены Исполнителю при утверждении тарифов на передачу электроэнергии).

Компенсировать затраты, в том числе, в случае несвоевременной оплаты услуг Заказчика/Исполнителя, повлекшей за собой случай, при котором по прибытии представителя сетевой организации к Потребителю, указанному в заявке Заказчика, для проведения работ по введению полного или частичного ограничения по заявке Заказчика, Потребитель представил представителю Исполнителя оригиналы документов, свидетельствующих об отсутствии у него задолженности;

л) обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);

- передачи показаний приборов учета;

- осуществления информационного обмена данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе;

- не допущения по своему усмотрению демонтажа приборов учета и (или) иного оборудования, вмешательства в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствия их использования для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствия проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с приборов учета электрической энергии;

- обеспечения сохранности и целостности прибора учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также пломб и (или) знаков визуального контроля;

- при выявлении фактов неисправности или утраты прибора учета Потребитель обязан в течение одних суток сообщить об этом Исполнителю (ТСО).

- в случае выявления факта безучетного потребления Потребителем расчет потребленной электрической энергии сетевой организацией будет производиться в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации;

м) направлять Заказчику на каждый следующий год, а также на первый год исполнения договора, уведомление о величине заявленной мощности по каждой точке поставки, которая отражает степень использования мощности электрической сети Потребителем в соответствующей точке;

н) незамедлительно уведомлять Исполнителя (ТСО) об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и результаты расследования направить Исполнителю (ТСО);

о) незамедлительно сообщать Исполнителю (ТСО) обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных и контрольных приборов учета, измерительных комплексов и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), о нарушениях защитных и пломбирующих устройств, знаков

визуального контроля установленных (нанесенных) на приборы учета, измерительные комплексы, иное оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также дверцы шкафов, щиты, панели предотвращающие несанкционированный доступ к цепям учета;

п) незамедлительно сообщать Исполнителю (ТСО) обо всех неисправностях иного оборудования, принадлежащего Исполнителю (ТСО), находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя;

р) не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять Исполнителя (ТСО) о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования Исполнителя или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

с) выполнять команды Исполнителя (ТСО) направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок Исполнителя (ТСО) в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от Исполнителя (ТСО) соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

т) обеспечить беспрепятственный допуск (для юридических лиц и приравненных к ним - в соответствии с режимом работы предприятия. При этом, часы работы предприятия указываются Заказчиком в соответствующей заявке (уведомлении)) уполномоченных представителей Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, к приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления Исполнителем и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов передачи электроэнергии и максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета (измерительных комплексов) на месте установки, снятия показаний, установки пломб и знаков визуального контроля на приборах учета электроэнергии, измерительных комплексах, системах учета и ином оборудовании, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (с обеспечением безопасности персоналу Исполнителя при производстве переключений);

у) урегулировать с Исполнителем (ТСО) вопросы оперативно-технологического взаимодействия в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и нормативно-правовыми актами;

ф) передавать Заказчику/Исполнителю (ТСО) в согласованной форме и установленном порядке (физические лица до 25-го числа текущего месяца, юридические лица до окончания 1-го числа следующего за расчетным) показания приборов учета электроэнергии (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность) способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, сеть "Интернет" и др.) расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя и в течение 3-х рабочих дней и предоставить их письменной форме в виде снятия показаний расчетных приборов учета;

х) информировать Исполнителя (ТСО) об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

ц) оплачивать потребление электрической энергии в объеме, который определяется с использованием приборов учета, согласованных Исполнителем (ТСО) и Заказчиком. В случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, предусмотренных законодательством, подлежат применению расчетные способы.

Оплачивать потребление электрической энергии энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, в объеме, рассчитанном Исполнителем расчетным способом на основании максимальной мощности этих энергопринимающих устройств и количества часов их использования в случае отсутствия приборов учета (п. 185 Основных положений);

ч) выполнять требования Исполнителя и (или) ТСО, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей 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;

ш) на основании уведомления Заказчика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

щ) обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах (объектах электроэнергетики), в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Исполнителю информацию о результатах проведенных замеров в течение 3 рабочих дней с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Исполнителю, при получении от Исполнителя требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

ы) в случае если, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) потребителя может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящегося к категориям, определенным Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, а также потребителя электрической энергии, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, передать Заказчику не позднее 5 дней после дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с Исполнителем.

э) 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.

ю) обеспечить предоставление номера мобильного телефона и адрес электронной почты потребителя, предназначенные для направления ему уведомления о введении ограничения режима потребления электрической энергии.

я) обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов Исполнителя, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

аа) при наличии индивидуального, общего (квартирного) прибора учета, потребитель, использующие электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, (в случае заключения договора энергоснабжения непосредственно с Заказчиком), имеют право ежемесячно снимать его показания и передавать полученные показания исполнителю коммунальных услуг.

бб) по всем интересующим потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться в сетевую организацию по номеру горячей линии: \_\_\_\_\_ или на сайт компании: \_\_\_\_\_.

вв) в отношении приборов учета позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, данные о почасовых объемах формируются в формате XML-80020 при наличии технической возможности.

При этом в договоры энергоснабжения с Потребителями, относящимися к категории «население», подлежат включению подпункты: а), б) в части приборов учета (измерительных комплексов), в), д), и), к), л), о), п), ф), ц), ю), аа), бб) настоящего пункта.

3.2.3. Направлять Исполнителю в 3-х дневный срок копии поступающих Заказчику жалоб и заявлений Потребителей либо запросов (писем и т.д.) государственных и иных уполномоченных органов по вопросам надежности и качества снабжения электроэнергией Потребителей.

3.2.4. Обеспечивать коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в его зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

3.2.5. Направить Исполнителю (ТСО) письменное уведомление о дате расторжения с Потребителем (Покупателем), в интересах которого действует Заказчик, договора энергоснабжения:

- в срок не позднее, чем за 3 рабочих дня после получения уведомления о расторжении договора направленного Потребителем;

- в срок не позднее, чем за 10 рабочих дней принятия решения Заказчиком в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора энергоснабжения с Потребителем, способом обеспечивающим подтверждение факта получения уведомления Исполнителем. При этом указать в направляемом уведомлении информацию в соответствии с требованиями действующего законодательством РФ в сфере электроэнергетики.

В случае невыполнения Заказчиком указанной обязанности, Исполнитель продолжает оказывать услуги по передаче электрической энергии до получения от Заказчика такого уведомления, а если уведомление получено менее чем за 3 рабочих дня до указанных в нем

даты и времени прекращения снабжения электрической энергией, то до истечения 3 рабочих дней с даты и времени получения Исполнителем такого уведомления, Заказчик обязан компенсировать Исполнителю стоимость оказанных Исполнителем услуг по передаче электрической энергии.

3.2.6. Передавать Исполнителю (ТСО) в отношении присоединенных Потребителей к сетям Исполнителя (в т.ч. опосредовано) к сетям ТСО:

3.2.6.1. Информацию о показаниях расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность), полученную Заказчиком от Потребителей, а также о контрольных показаниях, снятых Заказчиком в следующем порядке:

— в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, по форме Приложения 8.5.1. «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по физическим лицам» в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_ и приборов учета, установленных в отношении жилых домов, - до окончания 26-го дня расчетного месяца по форме Приложения 8.5.1. «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по физическим лицам» в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_.

— в отношении иных приборов учета - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения 8.5. «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по юридическим лицам», в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_.

3.2.6.2. Реестр по форме Приложения 8.3. «Реестр об объемах потребления электроэнергии по физическим лицам» по физическим лицам до 5-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, содержащий данные об адресе каждого многоквартирного дома, жилого дома и номерах помещений в многоквартирном доме, объеме потребления электрической энергии в отношении жилых домов, многоквартирных домов (с распределением по каждому дому) с приложением копий документов (Приложение 8.2. «Обходной лист»), подтверждающих данные об объемах потребления электрической энергии по 20 процентам точек поставки, содержащихся в реестре. В отношении многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, реестр должен содержать данные об объеме потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в таких многоквартирных домах.

3.2.6.3. Копии актов снятия показаний расчетных приборов учета по юридическим лицам (Приложение 8.1. «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии») не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, по 100% переданных показаний приборов учета, в том числе в виде документа подписанного электронной подписью.

3.2.6.4. Показания в отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

3.2.6.5. Результаты контрольного снятия показаний в отношении коллективных (общедомовых) приборов учета Заказчик оформляет актом контрольного снятия показаний, который подписывается Заказчиком, Исполнителем (ТСО) и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в установленном настоящим разделом порядке, в случае присутствия таких лиц. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний. Акт контрольного снятия показаний, копии актов контрольного снятия показаний Заказчик передает Исполнителю (ТСО) в течение 3 рабочих дней после их составления.

Если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии (мощности) и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), акт контрольного снятия показаний подписывается Заказчиком и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в случае присутствия таких лиц.

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, используются для определения объема потребления электрической энергии (мощности) потребителем (производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке) и для расчета стоимости электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.

3.2.7. Представлять Исполнителю не позднее 20 марта текущего года информацию об объеме услуг по передаче электрической энергии, планируемом к потреблению в предстоящем расчетном периоде регулирования, в том числе о величине заявленной мощности, которая не может превышать максимальную мощность, определенную в настоящем Договоре, суммарно по всем точкам поставки с разбивкой по месяцам, кварталам, с распределением указанной величины по уровням напряжения и каждой точке поставки, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством РФ порядке (Приложения 4).

3.2.8. Обеспечить коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

3.2.9. Рассматривать в порядке, указанном в п.5.3. настоящего Договора, поступившие от Исполнителя документы за расчетный период.

3.2.10. При выявлении Заказчиком обстоятельств, которые свидетельствуют о ненадлежащем выполнении Исполнителем условий настоящего Договора и которые были неизвестны Заказчику на момент подписания Акта об оказании услуг (поступление претензии от Потребителя), Заказчик вправе в течение месяца, следующего за расчетным, предъявить Исполнителю претензии по указанным обстоятельствам.

3.2.11. Представлять Исполнителю не позднее 15 числа месяца, следующего за расчетным, а также по запросу Исполнителя, документы, подтверждающие факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Потребителям и Исполнителю. Документами, подтверждающими факт приобретения электроэнергии, являются:

а) копия Акта приема-передачи электроэнергии, купленной за расчетный месяц на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке.

б) копию Акта приема-передачи электроэнергии, приобретенной у производителей на розничном рынке электроэнергии.

в) или гарантийное письмо Заказчика, подтверждающее факт приобретения электроэнергии в объеме, поставленном Потребителям и Исполнителю.

3.2.12. Разрабатывать совместно с Исполнителем (ТСО) в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения на основании требования системного оператора.

3.2.13. Предоставлять Исполнителю (ТСО) Перечни потребителей, заключивших договоры энергоснабжения с Заказчиком в отношении энергопринимающих устройств, которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления в соответствии с графиками аварийного ограничения.

3.2.14. Вносить изменения в договоры энергоснабжения с Потребителями в части закрепления приборов учета (измерительных комплектов), установленных Исполнителем на границе балансовой принадлежности электрических сетей, в качестве расчетных с момента допуска этих приборов учета (измерительных комплектов) в эксплуатацию в установленном порядке.

3.2.15. Осуществлять самостоятельно и (или) с привлечением Исполнителя (ТСО) (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соответствия значения коэффициента реактивной мощности в электроустановках Потребителей Заказчика и соблюдения потребителями предельных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

3.2.16. Предоставить Исполнителю информацию и документы, указанные в п.2.4, п.2.5. настоящего Договора, в т.ч. при внесении дополнений/изменений (за исключением случаев расторжения договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) в настоящий Договор в части точек поставки.

3.2.17. Предоставить Исполнителю список лиц, имеющих право вести оперативные переговоры в отношении электроснабжения Потребителей с указанием телефонных номеров (в том числе сотовых) и адреса электронной почты. Обеспечить прием информации по указанным телефонным номерам.

3.2.18. При направлении Исполнителю и/или (ТСО), к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей, заявки на введение ограничения (возобновление) режима потребления в условиях, когда Потребитель до момента введения ограничения (возобновления) устранил (не устранил) обстоятельства, явившиеся причиной выдачи соответствующей заявки, Заказчик обязан отозвать заявку на введение ограничения (возобновления) режима потребления следующими способами:

-письменно в срок не позднее, чем за сутки до введения ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии потребителю;

-оперативно (не менее чем за 2 часа до планируемого ввода ограничения) по средствам связи с фиксированием в оперативном журнале с последующим предоставлением письменной заявки, в случае, если Заказчику стало известно об устранении Потребителем обстоятельств, явившихся причиной заявки на ввод ограничения режима потребления, в срок менее чем за сутки до планируемого введения ограничения режима потребления электрической энергии.

3.2.19. Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения в соответствии с калькуляцией по ведению полного или частичного ограничения (физическим и юридическим лицам).

3.2.20. Представить Исполнителю в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения от Потребителей акты согласования технологической и (или) аварийной брони.

3.2.21. Инициировать по письменному обращению Исполнителя введение в установленном порядке полное и (или) частичное ограничение режима потребления

электрической энергии в случае выявления фактов безучетного потребления электрической энергии.

3.2.22. Основания и порядок введения частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии (мощности), соответствующие действующим нормативно-правовым актам и условиям настоящего Договора, в том числе случаи введения ограничения без предварительного уведомления.

Заказчик обязан довести до сведения Потребителей (предусмотреть в заключаемых с ними договорах энергоснабжения) номера телефонов и адреса электронной почты Исполнителя (ТСО/ВЭ/Производителя – если известны) для обеспечения взаимодействия Потребителя и Исполнителя (ТСО/ВЭС/Производителя) при введении ограничений/возобновлении режима потребления и контроля за его соблюдением.

3.2.23. Обязанность Потребителя выполнять по требованию Исполнителя (ТСО/ВЭ/Производителя) действия по самостоятельному ограничению режима потребления электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства и информировать об этом Заказчика, Исполнителя (ТСО/ВЭ/Производителя); обеспечивать допуск представителя Заказчика, Исполнителя (ТСО/ВЭ/Производителя) для контроля выполнения самостоятельного ограничения режима потребления, и контроля его соблюдения.

3.2.24. В случае, если в соответствии с договором энергоснабжения объем потребления электрической энергии Потребителем определяется расчетным способом, согласовать с Исполнителем (с ТСО, ВЭ или Производителем) расчетный способ определения объема потребления электрической энергии, в том числе определение собственного потребления Потребителя, при наличии транзита электроэнергии в сеть других Потребителей, с указанием последовательной транзитной зависимости по уровням напряжения. При этом для Потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не менее 670 кВт, расчетный способ определения объема потребления электрической энергии определяется с почасовой разбивкой.

3.2.25. Согласовывать объемы переданной электроэнергии и мощности Потребителям Заказчика (в том числе ГП низшего уровня или Энергосбытовыми компаниями), присоединенным к сетям Исполнителя, ТСО, ВЭ и Производителя, в том числе проданной Производителем электрической энергии (мощности), в том числе резервной, произведенной на указанных генерирующих объектах и неиспользованной для удовлетворения собственных производственных нужд, (путем подписания Ведомостей объемов передачи мощности для Потребителей, Сводных ведомостей объема передачи электрической энергии мощности по сетям Исполнителя).

3.2.26. В случае если Заказчику станет известно о фактах неучтенного (бездоговорного) потребления электрической энергии (мощности), Заказчик уведомляет Исполнителя ТСО (ВЭ или Производителя) в зависимости от того, к чьим сетям присоединено энергопринимающее устройство, в течение 3-х рабочих дней со дня выявления.

Также Заказчик предоставляет Исполнителю информацию о Потребителях, с которыми за период, истекший с даты, последней передачи информации, заключены или расторгнуты договоры энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) в целях ее использования при выявлении фактов осуществления потребителями бездоговорного потребления электрической энергии. Информация должна содержать наименование и адрес места нахождения энергопринимающих устройств указанных потребителей, дату, начиная с которой с ними заключен или расторгнут договор, а также дату, с которой начинается или прекращается снабжение их электрической энергией.

3.2.27. В случае если Заказчиком будет установлен факт ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя после заключения между Заказчиком и Потребителем договора энергоснабжения до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств, в отношении которых заключается такой договор, Заказчик незамедлительно сообщает об этом Исполнителю;

3.2.28. Согласовывать объемы услуг по передаче электрической энергии и мощности, оказанные Исполнителем (ТСО, ВЭ, Производителем) (в том числе по многоквартирным домам) по представленным первичным документам, а при отсутствии приборов учета - на основании расчета.

3.2.29. Согласовывать предоставленный в адрес Заказчика баланс электроэнергии в сетях Исполнителя, ТСО, ВЭ и Производителя по заключенным Заказчиком Договорам купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии в сетях Исполнителя, ТСО, ВЭ, Производителя (а также с учетом фактических договорных отношений – п. 130 Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии) по форме приложения 8.6.

3.2.30. По обращению ТСО, ВЭ, принять все возможные меры к заключению договоров купли-продажи электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях данных ТСО/ВЭ в соответствии с действующим законодательством. О заключении таких договоров Заказчик обязан уведомлять Исполнителя в течение 15 рабочих дней.

Заказчик обязан в срок не позднее 15 (пятнадцати) дней до даты расторжения/прекращения договора купли-продажи электроэнергии для компенсации потерь в сетях ТСО/ ВЭ извещать об этом Исполнителя.

Заказчик не имеет права включать объемы потерь, возникающих в сетях иных ТСО, ВЭ, бесхозяйных сетях, независимо от наличия или отсутствия у данных владельцев сетей договора купли-продажи электроэнергии для компенсации потерь, в объем потерь Исполнителя.

3.2.31. По запросу Исполнителя, предоставлять первичную документацию по снятию показаний приборов учета (расчету объемов переданной электроэнергии/мощности) и по безучетному потреблению электроэнергии/мощности любыми лицами, приобретающими электроэнергию/мощность у Заказчика. Срок предоставления указанной документации не должен превышать 3 рабочих дней с момента получения Заказчиком соответствующего запроса, если иной порядок (сроки) не предусмотрен действующими нормативно-правовыми актами или настоящим Договором.

Указанная документация предоставляется Исполнителю в виде заверенных Заказчиком копий, а при возникновении спора, разрешение которого возможно при предоставлении оригиналов первичной документации – в виде оригиналов соответствующей документации.

3.2.32. Направлять Исполнителю информацию по величине максимальной мощности в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.2.33. Предоставлять Исполнителю ежемесячно информацию по величине фактической мощности в отношении потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (а также потребителей, с мощностью менее 670 кВт, имеющих приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления, и хранить профиль нагрузки), с целью определения величины резервируемой максимальной мощности в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и

оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004.

3.2.34. До заключения договоров энергоснабжения с Потребителями, интересы которых Заказчик будет представлять в рамках настоящего Договора или до внесения дополнений/изменений в условия ранее заключенных договоров энергоснабжения (купли-продажи) с Потребителями, указанными в Приложениях 2, 3 к настоящему Договору, согласовывать с Исполнителем существенные условия договора на передачу электроэнергии по таким Потребителям.

3.2.35. Компенсировать убытки Исполнителя, связанные с невыполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.<sup>1</sup>

3.2.36. В порядке и сроки, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации, предоставлять Исполнителю обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии (в случае неисполнения или ненадлежащего их исполнения) в виде банковской гарантии.

3.2.37. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и законодательством РФ.

### **3.3. Исполнитель обязуется:**

3.3.1. Обеспечить передачу электроэнергии, принятой в свою сеть, от точек приема (Приложение 1) и до точек поставки (Приложения 2, 3) качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентами с соблюдением величин аварийной и технологической брони.

3.3.2. Осуществлять передачу электрической энергии в соответствии с согласованной категорией надежности энергопринимающих устройств Потребителей.

3.3.3. Беспрепятственно, в предварительно согласованные Сторонами сроки, допускать (обеспечивать допуск) уполномоченных представителей Заказчика (Потребителей) к приборам учета электроэнергии и к приборам контроля качества электроэнергии, расположенным на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО).

3.3.4. Разрабатывать совместно с Заказчиком в установленном нормами действующего законодательства РФ порядке ежегодные графики аварийного ограничения на основании требования системного оператора.

3.3.5. Направлять Заказчику в срок до 20 сентября извещение о порядке применения утвержденных на период с 1 октября текущего года по 30 сентября следующего года графиков, указанных в п. 3.3.4. настоящего Договора. Обязанность по доведению указанной информации до Потребителей несет Заказчик.

3.3.6. Направлять Заказчику в 30-дневный срок ответы на поступившие от Заказчика жалобы и заявления Потребителей по вопросам передачи электрической энергии.

---

<sup>1</sup> Исключается, при условии заключения агентского договора между Исполнителем и Заказчиком о порядке компенсации убытков Исполнителя, связанных с невыполнением потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.3.7. Урегулировать отношения, связанные с передачей электроэнергии, с иными ТСО, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставок электрической энергии Потребителю.

3.3.8. Осуществлять самостоятельно в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ, контроль качества электроэнергии, отпускаемой Потребителям.

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

3.3.10. Осуществлять (при наличии для этого необходимых средств и оборудования) контроль соблюдения Потребителями величин максимальной мощности в соответствии с Приложением 2 к настоящему Договору.

3.3.11. Уведомлять Заказчика о фактах превышения Потребителями величин максимальной мощности для принятия Заказчиком соответствующих мер.

3.3.12. По окончании каждого расчетного периода вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт.

3.3.13. Определять в порядке, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации, значения соотношения потребления активной и реактивной мощности для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств) потребителей Заказчика. При этом указанные характеристики для потребителей, присоединенных к электрическим сетям напряжением 35 кВ и ниже, устанавливаются Исполнителем (ТСО), а для потребителей Заказчика, присоединенных к электрическим сетям напряжением выше 35 кВ, - Исполнителем совместно с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.3.14. Осуществлять контрольное снятие показаний приборов учета у Потребителей физических не чаще 1 раза в 3 месяца и юридических лиц – не чаще 1 раза в месяц в соответствии с согласованным с Заказчиком Планом-графиком проведения контрольного снятия показаний, составленным в отношении точек поставки потребителей (производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках), энергопринимающие устройства (объекты по производству электрической энергии (мощности) которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

3.3.15. Исполнитель в порядке, определенном в Приложении 7 к настоящему Договору, выявляет, актирует факты безучетного потребления и определяет объемы безучетно потребленной электроэнергии Потребителями Заказчика, направляет информацию и документы в адрес Заказчика.

3.3.16. Передавать Заказчику:

3.3.16.1. Информацию о показаниях расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения в случае наличия интервального прибора учета и осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность) и (или) за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность), полученную Исполнителем (ТСО) от Потребителей, а также о контрольных показаниях, снятых Исполнителем (ТСО), в следующем порядке:

– В отношении коллективных (общедомовых) приборов учета, приборов учета, установленных в отношении нежилых помещений многоквартирного дома, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества многоквартирного дома, по форме Приложения 8.5.1 «Расчетная ведомость объёмов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по физическим лицам» в

электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_ и приборов учета, установленных в отношении жилых домов, - до окончания 26-го дня расчетного месяца по форме Приложения 8.5.1. «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по физическим лицам» в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_

– В отношении иных приборов учета - до окончания первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии по форме Приложения 8.5. «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по юридическим лицам» в электронном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_

Показания в отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

3.3.17. Результаты контрольного снятия показаний Исполнитель оформляет актом контрольного снятия показаний, который подписывается Исполнителем, Заказчиком и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в установленном настоящим разделом порядке, в случае присутствия таких лиц. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний. Акт контрольного снятия показаний, копии актов контрольного снятия показаний по форме Приложений 8.1. «Акт снятия показаний приборов учета электрической энергии» и 8.2. «Обходной лист» Исполнитель (ТСО) передает Заказчику по запросу.

Если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам (объектам по производству электрической энергии (мощности) и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие потребителя (производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке), акт контрольного снятия показаний подписывается Исполнителем (ТСО) и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний в случае присутствия таких лиц.

Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, используются для определения объема потребления (производства) электрической энергии (мощности) потребителем (производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке) и для расчета стоимости электрической энергии, услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.

3.3.18. Выполнять иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором и законодательством РФ.

#### **3.4. Заказчик имеет право:**

3.4.1. Подавать Исполнителю заявки на введение ограничения и восстановление режима потребления электрической энергии и мощности Потребителям Заказчика, если Заказчиком соблюден предусмотренный действующими нормативно-правовыми актами и настоящим Договором порядок направления соответствующих заявок, а также порядок введения ограничения (восстановления) режима потребления энергии и мощности.

3.4.2. В случае если по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), заключенному с Заказчиком, потребителем (покупателем) не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по

оплате, то Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью после осуществления комплекса мероприятий направленных на полное ограничение режима потребления электрической энергии, уведомив такого потребителя (покупателя) об этом за 10 рабочих дней до заявляемой им даты отказа от договора. В случае если полное ограничение режима потребления электрической энергии не введено, соответствующий договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) признается действующим.

3.4.3. Требовать с потребителей компенсации убытков Исполнителя (в том числе в судебных органах в порядке, установленном ГК РФ, выдаваемой Исполнителем Заказчику по запросу последнего), связанных с невыполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности, установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

### **3.5. Исполнитель имеет право:**

3.5.1. Корректировать плановый объем электроэнергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь в принадлежащих ему сетях, только по согласованию с Заказчиком. Предложение о такой корректировке должно быть направлено Заказчику не позднее чем за 25 дней до даты предлагаемого изменения объема.

3.5.2. Исполнитель вправе привлекать третьих лиц для исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

3.5.3. Исполнитель вправе приостановить передачу электрической энергии при условии предварительного письменного уведомления Заказчика в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

3.5.4. Направлять Заказчику уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии согласно требованиям постановления Правительства РФ от 27.12.2004 №861.

3.5.5. Направлять Заказчику документы на возмещение убытков за неисполнение или ненадлежащее исполнение Заказчиком обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

3.5.6. Направлять Заказчику уведомления об обязанности предоставить обеспечение исполнения обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии согласно требованиям законодательства Российской Федерации.

## **4. ФОРМИРОВАНИЕ БАЛАНСА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ОБЪЕМА ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО НЕПОСРЕДСТВЕННО ПРИСОЕДИНЕННЫМ К СЕТЯМ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ПО СЕТЯМ ТСО, ВЭ**

4.1. Исполнитель ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за расчетным периодом, составляет баланс электрической энергии по форме приложения 8.6. «Акт о составлении баланса электроэнергии», который содержит показатели:

4.1.1. объем электрической энергии, переданной в принадлежащие Исполнителю (ТСО) объекты электросетевого хозяйства;

4.1.2. объем электрической энергии, переданной из принадлежащих Исполнителю

(ТСО) объектов электросетевого хозяйства в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций;

4.1.3. объем электрической энергии, которая поставлена по договорам энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и потреблена энергопринимающими устройствами, присоединенными к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя (ТСО);

4.1.4. фактические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства Исполнителя.

Объем электрической энергии (мощности), подлежащей покупке Исполнителем для целей компенсации потерь электрической энергии, уменьшается на объем безучетного потребления в том расчетном периоде, в котором были составлены акты о неучтенном потреблении электрической энергии, при этом объем услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства, в отношении которых был выявлен факт безучетного потребления, увеличивается в том же расчетном периоде на объем безучетного потребления.

4.2. Исполнитель до 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, передает Заказчику способом, позволяющим подтвердить факт получения, в письменном виде либо в электронном виде, заверенном электронной цифровой подписью, информацию и документы, сформированные по форме приложений 8.4. «Сводная ведомость об объемах переданной электроэнергии» и 8.6. «Акт о составлении баланса электроэнергии»).

4.3. Количество электрической энергии, переданной Потребителям Заказчика, определяется по следующей формуле:

$$W = \sum W_{\text{ПО}_{\text{Исполнитель}}} + \sum W_{\text{ПО}_{\text{СО}}},$$

где:  $\sum W_{\text{ПО}_{\text{Исполнитель}}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданной Потребителям Заказчика, непосредственно присоединенным к сетям Исполнителя по точкам поставки;

$\sum W_{\text{ПО}_{\text{СО}}}$  - суммарный объем электрической энергии (полезного отпуска), переданный Потребителям Заказчика, непосредственно присоединенным к электрическим сетям ТСО, ВЭ по точкам поставки.

4.4. Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии определяется следующим образом:

$$\begin{aligned} \sum_{i=1}^N W_i^{\text{общ}} = & \sum_{i=1}^N W_i^{\text{ПУ показания}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{бесприборн}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{ПУ без показаний}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{неиспр}} \\ & + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{недопуск}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{безуч}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{ОДПУ}} + \sum_{i=1}^N W_i^{\text{ОДН}} + \sum_{i=1}^N \Delta W_i \end{aligned}$$

где  $W_i^{\text{ПУпоказания}}$  – объем переданной Потребителям электроэнергии по i-й точке поставки, определенный по показаниям приборов учета, непосредственно в сетях Исполнителя и непосредственно в сетях ТСО, ВЭ);

$W_i^{\text{бесприборн}}$  – объем переданной электроэнергии по  $i$ -й точке поставки, в случае если в течение расчетного периода точка поставки не была оборудована приборами учета в сетях Исполнителя и в сетях ТСО, ВЭ;

$W_i^{\text{ПУ без показаний}}$  – объем переданной электроэнергии, определяемый расчетными способами в случае отсутствия показаний в текущем расчетном периоде в сетях Исполнителя и в сетях ТСО, ВЭ;

$W_i^{\text{недопуск}}$  – объем переданной электроэнергии, определяемый расчетными способами в случае 2-х кратного недопуска к прибору учета для проведения проверки и снятия контрольных показаний в сетях Исполнителя, в сетях ТСО, ВЭ;

$W_i^{\text{неиспр}}$  – объем переданной электроэнергии, определяемый расчетными способами в случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного ПУ контрагента, либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, присоединенных к сетям Исполнителя, в сетях ТСО, ВЭ;

$W_i^{\text{безуч}}$  – объем безучетного потребления, определяемый расчетными способами на основании  $i$ -ого акта о неучтенном потреблении в сетях Исполнителя, в сетях ТСО, ВЭ;

$W_i^{\text{ОДПУ}}$  – суммарный объем электроэнергии, потребленной собственниками, пользователями жилых и не жилых помещений МКЖД, определенный на основании показаний общедомовых приборов учета, за вычетом субабонентов юридических и приравненных к ним лиц в сетях Исполнителя, в сетях ТСО, ВЭ;

$W_i^{\text{ОДН}}$  – суммарный объем электроэнергии, потребленной собственниками, пользователями жилых и не жилых помещений МКЖД в целях содержания общего имущества, при отсутствии коллективного (общедомового) прибора учета в сетях Исполнителя, в сетях ТСО, ВЭ;

$\Delta W_i$  – объем потерь электроэнергии при установке приборов учета не на границе балансовой принадлежности Потребителя с Исполнителем, ТСО, ВЭ.

## 5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ЗАКАЗЧИКОМ ОКАЗЫВАЕМЫХ ПО ДОГОВОРУ УСЛУГ

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

5.2. Исполнитель в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику:

- акт об оказании услуг по передаче электрической энергии (по форме приложения 9);
- акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения;
- счет -фактуры за отчетный период.

5.3. Заказчик обязан в течение 2 рабочих дней с момента получения от Исполнителя документов, указанных в п. 5.2. Договора, подписать и вернуть Исполнителю.

При возникновении у Заказчика обоснованных претензий к объему оказанных услуг он обязан: сделать соответствующую отметку в акте, указать отдельно в акте неоспариваемую и оспариваемую часть оказанных услуг, подписать акт в неоспариваемой части, и приложить обоснование оспариваемой части в виде протокола разногласий по форме Приложения 8.5.2. «Протокол разногласий по переданным Потребителям Заказчика объемам электрической энергии по физическим лицам»; приложения 8.5.3. «Протокол разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электроэнергии в отношении юридических лиц»; приложения 9.1. «Протокол разногласий к акту об оказании услуг по передачи электрической энергии»; к настоящему Договору. Неоспариваемая часть оказанных услуг подлежит оплате в сроки согласно условиям настоящего Договора. Оспариваемая часть подлежит оплате в течение 3-х дней с даты урегулирования разногласий по объему и качеству оказанных услуг.

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

5.5. Не допускается сторнирование из объемов оказанных услуг текущего периода ранее согласованных объемов.

Внесение исправлений в ранее подписанные без разногласий с двух сторон акты об оказании услуг по передаче электроэнергии допускается по согласованию внесения исправлений обеими Сторонами 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 электрической энергии.

5.6. По факту урегулирования разногласий Сторонами оформляются следующие документы:

- корректировочный акт к акту оказания услуг по передаче электроэнергии (оформляется Исполнителем) по форме Приложения 9.3.;

- акт урегулирования разногласий к акту оказания услуг по передаче электроэнергии (оформляется Исполнителем) по форме Приложения 9.2.;

- корректировочный счет-фактура к акту оказания услуг по передаче электроэнергии (оформляется Исполнителем);

Указанные документы оформляются Исполнителем в соответствии с порядком, указанным в п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 3 календарных дней направляется в адрес Заказчика.

5.7. Стоимость услуг по передаче электрической энергии рассчитывается в следующем порядке:

- в отношении каждого уровня напряжения по совокупности точек поставки каждого из обслуживаемых Заказчиком потребителей электроэнергии (мощности) (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), соответствующих энергопринимающему устройству (совокупности энергопринимающих устройств) исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего потребителя и объема услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителем электрической энергии (мощности) в соответствии с утвержденными органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифами.

- в отношении населения и приравненных к нему потребителей рассчитывается Сторонами исходя из объемов услуг по передаче электрической энергии, фактически оказанных в расчетном периоде и цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Заказчик оплачивает Исполнителю оказанные услуги по передаче электрической энергии, исходя из варианта цены (тарифа), применяемого в отношении соответствующего Потребителя по точкам поставки, согласованным в Приложениях № 2,3 к настоящему Договору и присоединенного в установленном порядке к сетям Исполнителя.

В течение 1 месяца с даты принятия решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии Потребитель направляет Заказчику письменное уведомление о выборе вариантов тарифа (одноставочный /двухставочный), Заказчик, в свою очередь, в интересах данного Потребителя, направляет Исполнителю в течение 5 дней со дня

получения соответствующего уведомления Потребителя информацию о выбранном варианте тарифа.

Выбранные варианты тарифа применяются для целей расчётов за услуги по передаче электрической энергии с даты введения в действие указанных тарифов на услуги по передаче. При отсутствии указанного уведомления расчёты за услуги по передаче электрической энергии производятся по вариантам тарифа, применявшимся в предшествующий расчётный период. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

5.8. Общая стоимость услуг по настоящему Договору определяется по формуле:

$$S = S_{2-хст} + S_{1-см}, \text{ где:}$$

$S_{2-хст}$  - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребителя которого рассчитываются по **двухставочному тарифу**.

$S_{1-см}$  - стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем Заказчику, Потребителя которого рассчитываются по **одноставочному тарифу**.

$$S_{2-хст} = \sum_{j=1}^J \left( T_j^{cod.} \cdot V_j^{м,факт} + T_j^{м.р.} \cdot V_j^{э,факт} \right), \text{ где:}$$

$T_j^{cod.}$  - 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).

$T_j^{м.р.}$  - 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).

$V_j^{м,факт}$  - величина фактического потребления мощности, переданной на энергопринимающие устройства Потребителя, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, определенная по данным интервального прибора учета электрической энергии (в том числе с применением системы АИИС КУЭ) в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861;

$V_j^{э,факт}$  - объем электрической энергии, фактически переданной в данном расчетном периоде на энергопринимающие устройства Потребителей, рассчитывающихся по двухставочному тарифу, подключенные на  $j$ -ом уровне напряжения, определяется на основании данных приборов учета, указанных в Приложениях №№ 2,3, а также в соответствии с согласованными расчетными способами.

$J$  - количество уровней напряжения.

$$S_{1-см} = \sum_{i=1}^K \left( \sum_{j=1}^J \left( T_j^{м.р.} \cdot V_j^{э,факт} \right) \right),$$

где:  $T_j^{м.р.}$  - одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии  $j$ -го уровня напряжения, установленный органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для Потребителей (котловой тариф на оплату технологического расхода).

- 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  $V_j^{э,факт}$  уровней напряжения.

$K$  – количество тарифных групп Потребителей.

5.9. Исполнитель до 1-го числа расчетного месяца выставляет Заказчику счет на оплату оказанных услуг в отношении прочих потребителей. Счет на оплату стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, формируется Исполнителем на основании объема услуг по передаче электрической энергии за предшествующий расчетный период или плановых объемов (приложение 4) и тарифа на услуги по передаче электрической энергии, утвержденного органом исполнительной власти в области государственного регулирования, для предшествующего расчетного периода.

При этом:

5.9.1. Оригинал счета направляется Заказчику способом, позволяющим подтвердить дату отправления счета.

5.9.2. Копия счета направляется Заказчику посредством факсимильной связи или в сканированном виде на адрес электронной почты \_\_\_\_\_.

Неполучение Заказчиком счета не является основанием для не оплаты плановых платежей (на условиях предоплаты) и фактически оказанных услуг в соответствии с условиями настоящего Договора.

5.10. Заказчик производит оплату за услуги по передаче электроэнергии в следующем порядке:

5.10.1. За услуги, оказываемые в интересах населения и приравненных к нему категорий Потребителей, за исключением исполнителей коммунальной услуги, до 12-го числа месяца, следующего за расчетным периодом;

5.10.2. За услуги, оказываемые в интересах исполнителей коммунальной услуги, до 17-го числа месяца, следующего за расчетным периодом;

5.10.3. За услуги, оказываемые в интересах прочих Потребителей:

30 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 12-го числа этого месяца;

40 % стоимости услуг по передаче электрической энергии в подлежащем оплате объеме оказываемых услуг в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 27-го числа этого месяца.

Стоимость объема услуг по передаче электрической энергии, оказываемых в интересах прочих потребителей, за расчетный период, уменьшается на величину средств, внесенных Заказчиком в качестве оплаты оказанных услуг по передаче электрической энергии в месяце, за который осуществляется оплата, либо на условиях предоплаты, оплачивается до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

Излишне уплаченная за услуги по передаче электрической энергии сумма засчитывается в счет платежа, подлежащего уплате за следующий месяц.

5.11. Заказчик обязан при оплате услуг Исполнителя указывать в платежном поручении в графе «Назначение платежа» следующее: «Оплата по договору от \_\_\_\_\_ №\_\_\_\_, в т.ч. НДС 20%, со ссылкой на счета, счета-фактуры и иные документы в соответствии с методом ЛИФО - «Last in - first out» (сначала погашаются обязательства с более поздним сроком образования, затем обязательства с более ранним сроком образования).

В случае указания Заказчиком в платежном поручении иного назначения платежа, в нарушение порядка погашения обязательств, определенного настоящим пунктом (в том числе некорректное указание периода погашаемых обязательств, денежные средства засчитываются Исполнителем в счет погашения обязательств по методу ЛИФО.

5.12. Расчеты за оказанные услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения производятся Заказчиком до 20 числа месяца следующего за расчетным на основании Акта об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения.

5.13. Заказчик оплачивает оказанные услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя или иным способом, предусмотренным действующим законодательством РФ (оплата векселями, зачет и т.д.).

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

6.1. Порядок полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии устанавливается действующими нормативными правовыми актами РФ.

6.2. Порядок взаимодействия при полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии определен Сторонами в Приложении 6 к настоящему Договору («Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электрической энергии и возобновлении электроснабжения»).

## **7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

7.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего Договора.

7.2. В целях распределения ответственности Сторон в случаях разрешения споров, связанных с возмещением ущерба, причиненного Потребителям, Стороны устанавливают следующие пределы ответственности:

7.2.1. Пределы ответственности Заказчика за:

а) ограничение (прекращение) поставки электроэнергии в сети Исполнителя в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Заказчиком обязательств по оплате электроэнергии, приобретаемой на оптовом/розничном рынке электроэнергии;

б) направление Исполнителю необоснованного уведомления на введение ограничения режима потребления электроэнергии в отношении Потребителя;

в) последствия, возникшие в результате исполнения заявок Заказчика на введение ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям;

г) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии;

д) неуведомление Потребителя о полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии при направлении Исполнителю уведомления.

е) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по установке, замене и допуску в эксплуатацию приборов учета обеспечивающих коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении расположенных в зоне деятельности Заказчика многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии;

ж) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанностей по предоставлению показаний расчетных приборов учета в сроки, предусмотренные Договором.

#### 7.2.2. Пределы ответственности Исполнителя:

а) непредусмотренное Договором полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителем Заказчика сверх сроков, определенных категорией надежности электроснабжения;

б) нарушение установленного порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электроэнергии (Приложение б);

7.3. Убытки, причиненные Исполнителю в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Заказчиком условий настоящего Договора, в том числе в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Потребителем Заказчика условий, включенных Заказчиком в договор с Потребителем в связи с исполнением настоящего Договора, подлежат возмещению Заказчиком Исполнителю.

В случае, если возможность выполнения Исполнителем обязанностей по настоящему Договору находится в зависимости от исполнения Заказчиком (в том числе Потребителем Заказчика) обязанностей по настоящему договору (в том числе по договору, заключенному между Заказчиком и Потребителем), а Заказчик (Потребитель, в том числе по причине не включения Заказчиком соответствующих условий в договор с Потребителем) не исполняет или ненадлежащим образом исполняет такую обязанность, Исполнитель вправе приостановить исполнение встречной обязанности.

7.4. Убытки, причиненные Заказчику, в том числе Потребителю Заказчика, в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения Исполнителем условий настоящего Договора, подлежат возмещению Исполнителем Заказчику.

7.5. Исполнитель, ТСО не исполнивший или ненадлежащим образом исполнивший уведомление Заказчика на введение ограничения, несет ответственность перед Заказчиком введения ограничения 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.

В случае оплаты Исполнителем Заказчику введения ограничения стоимости электрической энергии (мощности), отпущенной Потребителю после предполагаемой даты введения ограничения режима потребления, указанной в уведомлении о необходимости введения ограничения режима потребления, к Исполнителю переходит право требования оплаты потребителем электрической энергии (мощности) в соответствующем объеме.

7.5.1. Исполнитель не несет ответственности перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления в случае, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие одного из пункта 27 Правил полного и (или) частичного ограничения потребления электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442.

7.6. По факту выявления Исполнителем нарушений значений соотношения потребления активной и реактивной мощности составляется акт, который направляется Потребителю с целью получения письменного уведомления о сроке, в течение которого он

обеспечит соблюдение установленных характеристик путем самостоятельной установки устройств, обеспечивающих регулирование реактивной мощности, или о невозможности выполнить указанное требование и согласии на применение повышающего коэффициента к стоимости услуг по передаче электрической энергии. В случае, если по истечении 10 рабочих дней уведомление Потребителем не направлено, Исполнитель, а также Заказчик, в соответствии с заключенным договором энергоснабжения, применяют повышающий коэффициент к тарифу на услуги по передаче электрической энергии (мощности) (в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию). Повышающий коэффициент применяется до момента проведения очередной проверки значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, но не более следующих 6 месяцев, либо ввода в эксплуатацию соответствующих устройств регулирования потребления активной и реактивной энергии (мощности) Потребителем услуг, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

*Подпункт применяется в отношении потребителей электрической энергии, присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых более 150 кВт (за исключением граждан-потребителей, использующих электрическую энергию для бытового потребления, и приравненных к ним в соответствии с нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов групп (категорий) потребителей (покупателей), в том числе многоквартирных домов, садоводческих, огороднических, дачных и прочих некоммерческих объединений граждан).*

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

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

7.9. Надлежащим подтверждением наличия форс-мажорных обстоятельств служит 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.

7.10. Заказчик самостоятельно рассматривает и принимает решения по поступающим в его адрес претензиям Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в пределах зоны ответственности Заказчика.

Заказчик направляет Исполнителю копии всех поступивших претензий Потребителей в связи с нарушением электроснабжения по причинам, находящимся в зоне ответственности Исполнителя.

7.11. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты услуг Исполнителя по передаче электрической энергии, установленных пунктом 5.10. настоящего Договора, Заказчик обязан уплатить Исполнителю пени в размере 1/130 ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной Заказчиком в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленных п. 5.10. Договора сроков оплаты по день фактической оплаты.

Кроме того, Исполнитель имеет право на получение с Заказчика процентов на сумму долга за период пользования денежными средствами, в соответствии с законодательством РФ.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1. Договор вступает в силу с \_\_\_\_\_ и действует до \_\_\_\_\_.

8.2. Договор считается пролонгированным на следующий календарный год с изменением Приложения 4 и 5, если за 30 дней до окончания срока его действия не последует заявления одной из Сторон о расторжении Договора, изменении его условий или заключении нового Договора.

8.3. Обязательным условием для вступления в силу настоящего Договора и начала исполнения Сторонами его условий является возникновение у Заказчика права распоряжения электроэнергией, которую последний намерен продавать Потребителям и Исполнителю, и об оказании услуг по передаче которой заключен настоящий Договор.

Право распоряжения электроэнергией у Заказчика возникает с момента начала исполнения заключенных Заказчиком договоров купли-продажи электроэнергии на оптовом и (или) розничном рынке электроэнергии.

В целях подтверждения Заказчиком факта возникновения у него права распоряжения электроэнергией последний обязан предоставить Исполнителю копии заключенных в установленном порядке на оптовом и(или) розничном рынке договоров купли-продажи (поставки, иных) в отношении соответствующих точек поставки.

8.4. В случае изменения состава Потребителей в порядке, предусмотренном в п. 2.5. настоящего Договора, Исполнитель приступает к оказанию услуг по передаче электроэнергии новым Потребителям с даты, согласованной сторонами.

8.5. Изменения, внесенные в нормативные правовые акты Российской Федерации, обязательны для сторон с момента вступления их в силу, при этом стороны в течение 1 месяца с момента вступления в силу соответствующего нормативного правового акта обязаны привести положения настоящего договора в соответствие.

## 9. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

9.2. Каждая из Сторон, в случае принятия их уполномоченными органами управления решения о реорганизации и ликвидации, при внесении изменений в учредительные документы относительно наименования и места нахождения, при изменении банковских реквизитов и иных данных, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не более 3-х рабочих дней с момента принятия решения / внесения изменений обязана письменно известить другую сторону о принятых решениях и произошедших изменениях.

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

9.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора, или в связи с ним, в том числе, связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде \_\_\_\_\_. До обращения в Арбитражный суд за разрешением спора Стороны обязуются соблюсти претензионный порядок урегулирования споров. Срок рассмотрения претензий 15 (пятнадцать) календарных дней со дня получения претензии.

9.5. Любые изменения и дополнения к Договору действительны только при условии оформления их в письменном виде и подписания обеими Сторонами и (или) при использовании электронной цифровой подписи.

9.6. Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении формы собственности, банковских и почтовых реквизитов, смене руководителя и т.д. в срок не более 3-х рабочих дней с момента изменения.

9.7. В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения договоров данного вида или содержащие иные правила деятельности Заказчика и Исполнителя, а также иных субъектов электроэнергетики, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение Сторонами настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличиям от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто в течение 15 календарных дней с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличиям от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соответствующем соглашении.

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

## 10. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

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

10.2. Перечень приложений, согласованных сторонами:

1. Перечень точек приема электроэнергии;
2. Перечень точек поставки потребителям (юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям и исполнителям коммунальных услуг) Заказчика;
3. Перечень точек поставки потребителям (физическим лицам) Заказчика;
4. Плановый объем передачи электрической энергии и мощности по сетям Исполнителя;
5. Соглашение на осуществление документооборота в электронном виде;
6. Регламент взаимодействия Сторон при ограничении режима потребления электроэнергии (возобновлении) Потребителями Заказчика;
7. Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении электрической энергии и расчета объемов потребленной/переданной электроэнергии;
8. Формирование и согласование объемов услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика;
  - 8.1 Форма «Акта снятия показаний приборов учета электрической энергии»;
  - 8.2. Форма «Обходного листа»;
  - 8.3. Форма «Реестр об объёмах потребления электроэнергии по физическим лицам»;
  - 8.4. Форма «Сводная ведомость об объёмах переданной электроэнергии»;

- 8.5. Форма «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по юридическим лицам»;
- 8.5.1. Форма «Расчетная ведомость объемов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по физическим лицам»;
- 8.5.2. Форма «Протокол разногласий по переданным Потребителям Заказчика объемам электрической энергии по физическим лицам»;
- 8.5.3. Форма «Протокол разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электроэнергии в отношении юридических лиц»;
- 8.6. Форма «Акт о составлении баланса электроэнергии»;
9. Форма «Акта об оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности);
- 9.1. Форма «Протокол разногласий к акту об оказании услуг по передачи электрической энергии»;
- 9.2. Форма «Акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии»;
- 9.3. Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии».

## 11.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Исполнитель	Заказчик
ПАО «Россети Северный Кавказ»	
Место нахождения:	Место нахождения:
Адрес филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»	
Место нахождения	Место нахождения
ИНН	ИНН
КПП	КПП
ОКПО	ОКПО
ОКВЭД	ОКВЭД
№ расчетного счета	№ расчетного счета
№ корреспондирующего счета	№ корреспондирующего счета
Наименование банка:	Наименование банка:
БИК	БИК
Телефон	Телефон
Факс	Факс
E-mail	E-mail

### ПОДПИСИ СТОРОН:

Исполнитель

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Перечень точек приема электроэнергии с оптового рынка**

№ п/п	Точка поставки (наименование точки поставки, номер точки поставки)	Центр питания (ПС 110 кВ и выше, электростанция)					Информация о расчете потерь	Примечания
			Место установки основного измерительного прибора (счетчика); прием/отдача; тип и модификация; признак включения в АИИС; номер точки измерений	Место установки резервного измерительного прибора (счетчика); прием/отдача; тип и модификация; признак включения в АИИС; номер точки измерений	Место установки основного измерительного прибора (счетчика); прием/отдача; тип и модификация; признак включения в АИИС; номер точки измерений	Место установки резервного измерительного прибора (счетчика); прием/отдача; тип и модификация; признак включения в АИИС; номер точки измерений		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.								

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	№ и дата договора энергоснабжения	Наименование потребителя электрической энергии	ИНН	Адрес для получения уведомлений потребителем электрической энергии	Наименование объекта	Наименование точки поставки (присоединения)	Адрес местонахождения энергопринимающих устройств	Вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии	Уровень напряжения по присоединению к тарифу	Уровень напряжения по фактическому присоединению	Величина максимальной мощности	Вид присоединения		Изммерительный комплекс										Технический учет											
												Непосредственно к сетям ТСО	Опосредованно	ГТ			ПН				Расчетный счетчик						Контрольный учет								
														Место установки	Тип, кл. точ., зав.№	Коэффициент	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Межповерочный интервал	Место установки	Тип, кл. точ., зав.№	Коэффициент	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Межповерочный интервал	Место учета	Тип, кл. точ.	Заводской номер	Баланс, принадлежность	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Максимальный ток/ коэффициент	Расчетный интервал (трим. - линия)	Величина потерь (трим. - линия)	Место учета	Дата поверки	Тип кл. точ., зав.№	Баланс, принадлежность	
юридическое лицо/Ф.И.О. индивидуального предпринимателя (физ. лица)																																			
Ф.И.О. индивидуального потребителя (физ. лица)																																			
МКД																																			

\* - расчет потерь производится согласно Приложению к Акту о ПИ

Исполнитель

\_\_\_\_\_ /

Заказчик

Перечень точек поставки электрической энергии

№ п/п	№ и дата договора энергоснабжения	Наименование потребителя электрической энергии	ИНН	Адрес для получения уведомлений потребителем электрической энергии	Наименование объекта	Наименование точки поставки (присоединения)	Адрес местонахождения энергопринимающих устройств	Вариант тарифа на услуги по передаче электроэнергии	Уровень напряжения по присоединению к тарифу	Уровень напряжения по фактическому присоединению	Величина максимальной мощности	Вид присоединения		Наименование Сетевой организации к которой присоединен потребитель	Измерительный комплекс										Технический учет														
												Непосредственно к сетям ТСО	Опосредованно		ТТ			ПН				Расчетный счетчик						Контрольный учет											
															Место установки	Тип, кл. точ., зав.№	Коэффициент	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Межповерочный интервал	Место установки	Тип, кл. точ., зав.№	Коэффициент	Дата поверки/ Дата очередной поверки/ Межповерочный интервал	Место учета	Тип, кл. точ.	Заводской номер	Баланс, принадлежность	Дата предыдущей поверки	Дата очередной поверки	Метрический паспорт	Расчетный коэффициент	Величина потерь (грамм./литры)	Место учета	Дата поверки	Тип кл. точ., зав.№	Баланс, принадлежность				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36				
Физические лица																																							
1																																							

\* - расчет потерь производится согласно Приложению к Акту о ТП

Исполнитель  
\_\_\_\_\_ /

Заказчик

**Плановый объем передачи электрической энергии по сетям Исполнителя на 2025 год**

Таблица 1

	Объем полезного отпуска электроэнергии (тыс. кВтч)					Объем полезного отпуска мощности (МВт)				
	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН	Всего	ВН	СН 1	СН 2	НН
<b>2025 год</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
<b>1е полугодие</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
<b>январь</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
<b>февраль</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
<b>март</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
<b>апрель</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										
<b>май</b>										
<b>в т.ч.</b>										
Население городское										
Население сельское и городское с электроплитами										
Прочие одноставочные										
Прочие двухставочные										



**Соглашение на осуществление документооборота в электронном виде  
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии**  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

г. \_\_\_\_\_

**Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ»** (ПАО «Россети Северный Кавказ») в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ с одной стороны, и \_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_), в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» (по отдельности – «Сторона»), заключили настоящее дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к договору оказания услуг по передаче электрической энергии от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (далее – Договор) о нижеследующем:

## 1. Термины и определения

Для целей настоящего Соглашения нижеизложенные термины используются в следующих значениях:

1.1. **Оператор ЭДО** – организация, обеспечивающая обмен открытой и конфиденциальной информацией по телекоммуникационным каналам связи в рамках электронного документооборота между Сторонами в системе ЭДО. Операторами ЭДО в рамках настоящего Соглашения является ООО «Компания «Тензор» и

1.2. **Соглашение** – настоящее соглашение об осуществлении документооборота в электронном виде.

1.3. **Пакет электронных документов** – несколько связанных между собой электронных документов, подписанных электронной подписью (счет, счет-фактура, интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), акт сверки взаимных расчетов), дополнительные соглашения к Договору.

1.4. **Система электронного документооборота (СЭДО)** – система электронного документооборота, которая представляет собой автоматизированную унифицированную информационную систему приема, хранения и передачи электронных документов (подписанных квалифицированной электронной подписью) по телекоммуникационным каналам связи. Обеспечивает функции обмена юридически значимыми электронными документами между пользователями системы.

1.5. **Удостоверяющий центр** – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие функции по созданию и выдаче сертификатов ключей проверки электронных подписей, а также иные функции, предусмотренные Федеральным законом РФ от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи».

1.6. **Электронная подпись (ЭП)** – усиленная квалифицированная электронная подпись, соответствующая требованиям Федерального закона РФ от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи» и действующему законодательству РФ в сфере электронной подписи.

1.7. **Электронный документ** – документированная информация, представленная в электронной форме, т.е. в виде, пригодном для восприятия человека с использованием электронных вычислительных машин, а также для передачи по информационно-телекоммуникационным сетям или обработки в информационных системах.

1.8. **Электронный документооборот (ЭДО)** – способ взаимодействия Сторон по обмену Электронными документами, подписанными Электронной подписью, в системе электронного документооборота.

## **2. Предмет Соглашения**

2.1. Предметом настоящего Соглашения является согласие его Сторон на обмен документами в электронном виде, подписанными усиленной квалифицированной электронной подписью взамен бумажного.

2.2. Настоящее Соглашение регулирует отношения Сторон при осуществлении электронного обмена документами, подписанными ЭП, по телекоммуникационным каналам связи в соответствующей СЭДО.

2.3. Настоящее Соглашение регулирует отношения Сторон по применению ЭП при исполнении Договора, заключенного Сторонами данного Соглашения, при обмене (направлении и получении) по телекоммуникационным каналам связи через Оператора ЭД и подписании следующих документов по Договору: счет, счет-фактура, интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), акт сверки взаимных расчетов, дополнительные соглашения к Договору.

2.4. Получение документов в электронном виде и подписанных ЭП в порядке, установленном настоящим Соглашением, эквивалентно получению документов на бумажном носителе и является необходимым достаточным условием, позволяющим установить, что ЭД исходит от Стороны, его направившей.

2.5. Все документы, поступившие в порядке обмена в электронном виде, составлены в форматах в соответствии с требованиями законодательства, а также исходя из условий заключенного Договора.

2.6. Риск неправомерного подписания электронного документа ЭП несет Сторона, уполномоченный представитель которой является владельцем сертификата ключа проверки электронной подписи.

2.7. Обмен всеми иными документами, не предусмотренными в п. 2.3 настоящего Соглашения, осуществляется в соответствии с условиями Договора.

## **3. Порядок взаимодействия Сторон при обмене электронными документами, подписанными ЭП**

3.1. Для участия в ЭДО Сторонам необходимо:

3.1.1. заключить договор на выпуск квалифицированных сертификатов с любым Удостоверяющим центром, аккредитованным по требованиям Закона «Об электронной подписи», и получить квалифицированные сертификаты электронных ключей проверки электронной подписи уполномоченных лиц;

3.1.2. самостоятельно обеспечить установку, настройку средств электронной подписи в соответствии с требованиями действующего законодательства и регламентами Удостоверяющего центра.

3.2. Электронный документооборот осуществляется Сторонами в соответствии с действующим законодательством РФ, в том числе Гражданским кодексом РФ,

Налоговым кодексом РФ, Федеральным законом РФ от 06.04.2011 № 63-ФЗ «Об электронной подписи», Приказом Министерства финансов РФ от 05.02.2021 №14н.

3.3. Стороны в рамках Соглашения будут обмениваться формализованными и неформализованными электронными документами:

3.3.1. формализованные электронные документы – электронные документы, для которых Российскими нормативно-правовыми актами установлены электронные форматы:

– счет-фактура составляется в формате, утвержденном приказом Министерства финансов РФ ФНС от 08.06.2021 № ЕД-7-26/547@ «Об утверждении форматов счета-фактуры, журнала учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж, дополнительных листов книги покупок и книги продаж в электронном виде».

– неформализованные электронные документы – электронные документы, формат которых устанавливается Договором и не определен какими-либо российскими нормативно-правовыми актами: счет, интегральный акт первичного учета переданной (принятой) электрической энергии, акт об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, протокол разногласий к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, корректировочный акт к акту об оказании услуг по передаче электрической энергии, акт учета почасовых фактических объемов потребления электрической энергии (мощности), акт сверки взаимных расчетов, дополнительные соглашения к Договору.

3.4. Обмен документами может осуществляться на бумажном носителе, либо с применением иных электронных средств связи, не требующих квалифицированной ЭП, например, электронной почты, личного кабинета юридического лица и т.п. Обмен документами на бумажном носителе осуществляется в исключительных случаях (при временной технической невозможности отправки документа посредством электронного документооборота, а также исходя из условий заключенного Договора).

3.5. Сторона при обмене документами в порядке ЭД формирует необходимый документ в сроки, определенные в Договоре, в электронном виде, подписывает его ЭП, направляет файл с документом в электронном виде в адрес другой Стороны через Оператора ЭД.

3.6. Датой направления Стороне Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата поступления файла Электронного документа/Пакета электронных документов Оператору ЭДО от другой Стороны, указанная в подтверждении этого Оператора ЭДО.

3.7. Датой получения Стороной Электронного документа/Пакета электронных документов по телекоммуникационным каналам связи считается дата направления ей Оператором ЭДО файла Электронного документа/Пакета электронных документов другой Стороной, указанная в подтверждении этого Оператора ЭДО.

3.8. В случае необходимости внесения корректировок в направленный посредством ЭДО документ, Сторона, направившая документ, составляет соответствующее информационное письмо и направляет откорректированный документ и информационное письмо другой Стороне.

3.9. Стороны обеспечивают хранение Электронного документа/Пакета электронных документов, подписанных ЭП (составление и выставление которых предусмотрено настоящим Соглашением), совместно с применявшимся для формирования ЭП указанных документов Сертификатом ключа подписи в течение срока, установленного для хранения счетов-фактур.

3.10. Стороны в течение суток информируют друг друга о невозможности обмена документами в электронном виде, подписанными ЭП, в случае технического сбоя внутренних систем. При невозможности производить обмен документами в электронном виде (неполучение извещений о получении электронного документа, отсутствие любого вида связи с другой Стороной и пр.) Стороны оформляют документы на бумажных

носителях в письменном виде и Стороны считают их оригиналами после подписания уполномоченными лицами.

3.11. В случае если в целях обмена электронными документами в рамках настоящего Соглашения Стороны пользуются услугами различных операторов электронного документооборота, обмен электронными документами осуществляется с использованием технологии роуминга.

3.12. Операторы электронного документооборота, услугами которых пользуется Стороны, должны соответствовать требованиям, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществлять функции по контролю и надзору в сфере налогов и сборов.

#### **4. Использование усиленных квалифицированных электронных подписей**

4.1. Стороны используют усиленную квалифицированную электронную подпись (ЭП), которая в электронном документе равнозначна собственноручной подписи на документе на бумажном носителе при одновременном соблюдении следующих условий:

4.1.1. квалифицированный сертификат создан и выдан аккредитованным Удостоверяющим центром, аккредитация которого действительна на день выдачи указанного сертификата;

4.1.2. квалифицированный сертификат действителен на момент подписания электронного документа (при наличии достоверной информации о моменте подписания электронного документа) или на день проверки действительности указанного сертификата, если момент подписания электронного документа не определен;

4.1.3. имеется положительный результат проверки принадлежности владельцу квалифицированного сертификата усиленной квалифицированной электронной подписи, с помощью которой подписан Электронный документ, и подтверждено отсутствие изменений, внесенных в этот документ после его подписания. При этом проверка осуществляется с использованием сертифицированных средств электронной подписи, и с использованием Сертификата лица, подписавшего электронный документ;

4.1.4. ЭП используется с учетом ограничений, содержащихся в Сертификате лица, подписывающего Электронный документ (если такие ограничения установлены).

4.2. Стороны обязаны по необходимости заблаговременно обновлять сертификаты электронных ключей, а при неисполнении этого обязательства немедленно сообщить другой Стороне о возникшей ситуации.

#### **5. Прочие условия**

5.1. Любая Сторона вправе в любой момент в одностороннем порядке отказаться от настоящего Соглашения, направив другой Стороне извещение об отказе, подписанное уполномоченным лицом. Настоящее Соглашение будет считаться прекратившим свое действие по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения извещения Стороне об отказе от Соглашения другой Стороной. В течение указанных 30 (тридцати) календарных дней для Сторон продолжает действовать ЭДО.

5.2. Стороны подтверждают, что лица, подписывающие электронный документ электронной подписью имеют соответствующие полномочия.

5.3. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями настоящего Соглашения, Стороны руководствуются условиями Договора.

5.4 Настоящее Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и является неотъемлемой частью Договора. Дата начала исполнения обязательств по Соглашению « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ года.

**Подписи Сторон:**

\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

## РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА ПРИ ОГРАНИЧЕНИИ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (ВОЗОБНОВЛЕНИИ) ПОТРЕБИТЕЛЯМИ ЗАКАЗЧИКА

### 1. Общие положения

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

**Ограничение режима потребления** - полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя, в том числе уровня потребления электрической энергии, осуществляемое в порядке и в случаях, определенных разделом 3 настоящего Регламента;

**Частичное ограничение режима потребления** - ограничение режима потребления, вводимое в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики и предполагающее сокращение объема подачи электрической энергии (мощности) потребителю до уровня, определенного в соответствии с Правилами ограничения;

**Полное ограничение режима потребления** - ограничение режима потребления, предполагающее прекращение подачи электрической энергии (мощности) потребителю в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления которых подлежит введению в соответствии с Правилами ограничения;

**Самостоятельное ограничение режима потребления** - осуществление полного или частичного ограничения режима потребления электрической энергии потребителем самостоятельно в его энергопринимающих устройствах и (или) на его объектах электроэнергетики любым способом;

**Инициатор введения ограничения** - лицо, по инициативе которого вводится ограничение режима потребления;

**Исполнитель** - сетевая организация, оказывающая услуги по передаче электрической энергии Заказчику в точке, точках поставки, сформированных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, в том числе в случае, когда энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя присоединены к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства;

**Субисполнитель** - сетевая организация либо иное лицо, включая ТСО, ССО, садоводческие, огороднические, некоммерческие товарищества, которые не оказывают услуг по передаче электрической энергии и к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики которых технологически присоединены (в случае отсутствия надлежащего технологического присоединения - непосредственно присоединены) энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики потребителя;

**Потребители, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям** - потребители, которые относятся к категориям потребителей согласно приложению к Правилам ограничения.

1.1. Настоящий Регламент подготовлен на основании постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии» (далее - Правил).

Настоящий Регламент устанавливает основы регулирования отношений и действий Исполнителя (субисполнителя) и Заказчика, связанных с оказанием услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления (возобновления) электрической энергии Потребителям Заказчика (далее - Регламент), имеющих заключенные договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) с Заказчиком, непосредственно (опосредовано) присоединенных к сетям Исполнителя, а также через сети ТСО, ВЭ (далее – Субисполнитель).

1.2. Исполнитель обязуется оказывать услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (возобновления) Потребителей, имеющих договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии (мощности)) с Заказчиком, непосредственно присоединенных к сетям Исполнителя, а также через электрические сети Субисполнителя, по полученным уведомлениям от Заказчика.

1.3. Заказчик обязуется оплачивать услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления (возобновления) Исполнителя (ТСО), в порядке и сроки, установленные Договором.

1.4. Основанием для ограничения режима потребления электрической энергии является любое из следующих обстоятельств:

а) получение законного требования судебного пристава-исполнителя о введении ограничения режима потребления;

б) нарушение потребителем своих обязательств, выразившееся в следующих действиях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителям, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Заказчиком по основному обязательству, возникшему из договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), в том числе обязательству по предварительной оплате электрической энергии (мощности);

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, если это привело к образованию задолженности Потребителя перед Исполнителем по основному обязательству, возникшему из договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, в том числе обязательству по предварительной оплате таких услуг;

неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;

нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении (в том числе превышение максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя), вызванное подключением потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики электропотребляющего оборудования либо изменением потребителем режима работы подключенного электропотребляющего оборудования;

возникновение у граждан, ведущих садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, задолженности по оплате электрической энергии по договору

энергоснабжения или перед садоводческим или огородническим некоммерческим товариществом ввиду неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате части стоимости электрической энергии, потребленной при использовании имущества общего пользования садоводческого или огороднического некоммерческого товарищества, и части потерь электрической энергии, возникших в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих садоводческому или огородническому некоммерческому товариществу.в) прекращение обязательств по поставке электрической энергии (мощности) по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) по оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики по договору оказания услуг по передаче электрической энергии;

г) выявление факта бездоговорного потребления электрической энергии;

д) выявление ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя, которое установлено Заказчиком, заключившим с этим потребителем договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) при отсутствии документов, подтверждающих технологическое присоединение и (или) разграничение балансовой принадлежности;

е) поступление от Потребителя заявления о введении в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления в случае, если у Потребителя отсутствует техническая возможность самостоятельного ограничения режима потребления;

ж) окончание срока, на который осуществлялось технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения, или возникновение основания для его досрочного прекращения;

з) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;

и) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя, к которым присоединены энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики Потребителя, или необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (объектах электросетевого хозяйства иных владельцев) либо на объектах по производству электрической энергии в случае, если проведение этих работ невозможно без ограничения режима потребления.

1.5. Исполнитель ограничивает (возобновляет) режим потребления электроэнергии в отношении Потребителей на основании полученных от Заказчика уведомлений в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах втором и четвертом подпункта "б", в абзаце шестом подпункта "б", подпункте "д", подпункте "г" пункта 1.4. настоящего Регламента

1.6. Ограничение вводится по инициативе Исполнителя, оказывающего потребителю услуги по передаче электрической энергии в точке, точках поставки, сформированных в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется введение ограничения режима потребления, - в связи с наступлением обстоятельств, указанных в абзацах третьем, четвертом и пятом подпункта "б" и подпункте "в" пункта 1.4. настоящего Регламента;

1.7. Ограничение вводится по инициативе Потребителя, в связи с наступлением обстоятельства, указанного в подпункте "е" пункта 1.4. настоящего Регламента.

1.8. Исполнитель до начала каждого года доводит до сведения Заказчика утвержденный перечень должностных лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с Заказчиком. В случае изменения перечня должностных лиц, имеющих

право ведения оперативных переговоров с Заказчиком в течение года, в перечень вносятся соответствующие изменения, которые доводятся до Заказчика в течение двух календарных дней с даты внесения изменений.

1.9. Заказчик ведет учет поданных уведомлений о необходимости введения ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в соответствующем Журнале (далее - Журнал учета), который должен быть прошнурован пронумерован и скреплен печатью Заказчика.

1.10. Исполнитель ведет учет поступивших от Заказчика уведомлений о необходимости введения ограничения (возобновления) режима потребления электрической энергии в соответствующем Журнале (далее - Журнал учета) по форме Приложения 8 к настоящему Регламенту. Журнал учета Исполнителем должен быть прошнурован, пронумерован и скреплен печатью.

1.11. Заказчик направляет Исполнителю уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления Потребителю, при этом Заказчик должен доставить уведомление Исполнителю способом, позволяющим подтвердить дату доставки.

уведомление, направляемое Исполнителю, должно содержать следующую информацию:

а) наименование потребителя:

- полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, ее адрес, идентификационный номер налогоплательщика и код причины постановки на учет в налоговом органе в соответствии с информацией, содержащейся в Едином государственном реестре юридических лиц;

- фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, идентификационный номер налогоплательщика в соответствии со сведениями, содержащимися в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей;

- фамилия, имя, отчество (при наличии) и паспортные данные гражданина либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) описание точки поставки, сформированной в отношении энергопринимающих устройств (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, либо перечень точек поставки, если указанных точек 2 и более;

в) основание введения ограничения режима потребления;

г) размер задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, и требование о ее погашении;

д) дата введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони - если у потребителя имеется акт согласования технологической и (или) аварийной брони с указанным в нем уровнем технологической брони;

е) уровень технологической брони потребителя - если у потребителя имеется акт согласования технологической и (или) аварийной брони с указанным в нем уровнем технологической брони;

ж) дата введения полного ограничения режима потребления;

з) уровень, до которого Исполнитель (Субисполнитель) обязан ввести ограничение режима потребления, - если введение полного ограничения режима потребления в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям;

и) требование к потребителю о самостоятельном ограничении режима потребления независимо от действий Исполнителя (Субисполнителя), а также указание на последствия невыполнения указанного требования.

к) выписку из договора купли-продажи (поставки) электрической энергии, нарушение потребителем обязательств по которому послужило основанием для введения ограничения (для случая по пп. б) п. 1.4. настоящего Регламента), содержащую реквизиты потребителя и полный перечень точек поставки по указанному договору;

л) информация об уведомлении потребителя о введении ограничения режима потребления, а в случаях, предусмотренных пунктом 10 Правил, также информация об уведомлении уполномоченного органа субъекта Российской Федерации и федерального органа исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям;

м) информация о способе уведомления потребителя о введении ограничения режима потребления, определенном в соответствии с пунктом 8 Правил, с указанием контактной информации потребителя;

н) вся информация, содержащаяся в уведомлении Потребителя о введении ограничения режима потребления, не указанная выше.

Стороны вправе включить в уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления любую дополнительную информацию, необходимую, по их мнению, для обеспечения своевременного введения ограничения режима потребления.

Не допускается подача сводного уведомления в отношении нескольких потребителей, за исключением потребителей-граждан, в отношении которых может быть сформирована сводная заявка при условии проведения отключений в одном населенном пункте (районе города) в течение 1 (одного) рабочего дня.

Заказчик несет ответственность перед Потребителем, в отношении которого подано уведомление на ограничение (возобновление) режима потребления, за обоснованность уведомления и соблюдение порядка уведомления Потребителя о введении ограничения.

1.12. Уведомление на введение ограничения режима потребления электрической энергии Исполнителю Заказчик обязан направить не позднее, чем за 10 (десять) дней до заявляемой даты введения ограничения режима потребления электроэнергии, способом, позволяющим подтвердить получение указанных уведомлений.

1.13. Исполнитель в течение 1 (одного) рабочего дня с момента поступления уведомления о необходимости введения ограничения режима потребления от Заказчика проверяет правильность его оформления, полномочия подписавшего лица и соблюдение установленных законодательством и (или) договором сроков до предполагаемой даты введения ограничения (отключения/возобновления) подачи электрической энергии Потребителю.

В случаях если энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления, технологически не присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, или энергопринимающие устройства Потребителя, в отношении которого вводится ограничение режима потребления, технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя и Исполнитель не имеет техническую возможность снижения объема электрической энергии, подаваемой такому потребителю, то действия по введению ограничения режима потребления осуществляются на основании письменного уведомления (заявок) Исполнителя о необходимости введения ограничения режима потребления Субисполнителем.

1.14. В случае несоответствия поданного уведомления, а также в иных случаях невозможности его выполнения, предусмотренных действующим законодательством, Исполнитель уведомляет об этом Заказчика в течение 1 рабочего дня после поступления такого уведомления, способом, подтверждающим получение.

1.15. В целях введения ограничения режима потребления Заказчик обязан:

а) направить Потребителю уведомление о введении ограничения режима потребления;

б) направить Исполнителю (в предусмотренных Правилами случаях - субисполнителю) уведомление о необходимости введения ограничения режима потребления. По получении уведомления Исполнитель обязан направить уведомление или его копию субисполнителю в течение одного рабочего дня после дня его получения. Если ограничение режима потребления вводится по инициативе Исполнителя, он обязан направить аналогичное уведомление Заказчику;

в) одновременно с направлением уведомления Потребителю направить информацию о введении ограничения режима потребления в уполномоченный орган субъекта Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям, если ограничение режима потребления вводится в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, имеющего в отношении указанных устройств и (или) объектов составленный и согласованный в установленном законодательством порядке акт согласования технологической и (или) аварийной брони, и (или) Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям.

1.16. Введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, до получения от него Исполнителем (субисполнителем) уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления не допускается.

1.17. Введение ограничения режима потребления электроэнергии осуществляется Исполнителем (Субисполнителем) в форме частичного и (или) полного ограничения режима потребления электроэнергии в границах балансовой принадлежности электрических сетей, при наличии технической возможности.

1.18. Частичное ограничение режима потребления производится потребителем самостоятельно и (или) Исполнителем (Субисполнителем) при наличии технической возможности сокращения уровня потребления электрической энергии (мощности) потребителя до заданного уровня с центров питания Исполнителя (Субисполнителя).

Техническая возможность частичного ограничения режима потребления с центров питания Исполнителя (Субисполнителя) отсутствует в случае, если ограничение режима потребления в требуемом объеме возможно осуществить только путем отключения всех объектов электросетевого хозяйства, питающих энергопринимающие устройства потребителя, что приведет к ограничению режима потребления ниже заданного уровня частичного ограничения либо отключение части питающих потребителя объектов электросетевого хозяйства не приведет к требуемому ограничению режима потребления, а также в случае невозможности совершения указанных действий без ограничения или прекращения подачи электрической энергии иным лицам, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики этого потребителя.

1.19. Самостоятельное (полное или частичное) ограничение режима потребления должно быть осуществлено Потребителем до 12 часов дня, соответствующего дате, указанной в уведомлении о введении ограничения режима потребления.

1.20. Если полное ограничение режима потребления самостоятельно вводится Потребителем в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, - до 12 часов дня, следующего за датой, в которую этим потребителем должны быть выполнены мероприятия по обеспечению готовности к введению полного ограничения режима потребления.

1.21. В случае, если самостоятельное (полное или частичное) ограничение режима потребления не было осуществлено Потребителем до установленного данным Регламентом времени (п.1.20 - 1.21.) – вводится принудительное (полное или частичное) ограничение режима потребления электроэнергии Исполнителем.

1.22. Исполнитель (Субисполнитель) при введении ограничения режима потребления со своих объектов электросетевого хозяйства или через бесхозные объекты электросетевого хозяйства, которые имеют непосредственное присоединение к сетям Исполнителя (субисполнителя), составляет Акт о введении ограничения режима потребления по форме приложения 3 к настоящему Регламенту.

1.23. Заказчик и Исполнитель (Субисполнитель) вправе осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления.

1.24. Исполнитель (Субисполнитель) обязан осуществлять контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного (частичного) ограничения режима потребления, если данное ограничение режима потребления осуществлено Потребителем самостоятельно и не вводилось с объектов электросетевого хозяйства Исполнителя (Субисполнителя).

1.25. Контроль соблюдения Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного или частичного ограничения режима потребления осуществляется путем проведения проверок введенного ограничения режима потребления.

1.26. Проверки введенного ограничения режима потребления должны проводиться Исполнителем (Субисполнителем) не реже чем один раз в 30 дней, при этом первая проверка осуществляется в срок, не превышающий 10 дней после дня введения полного ограничения режима потребления, указанного в уведомлении о введении ограничения режима потребления.

1.27. Контроль соблюдения Потребителем введенного ограничения режима потребления осуществляется путем проверки показаний прибора учета.

1.28. По итогам осуществления проверки введенного ограничения режима потребления Исполнителем (Субисполнителем), Заказчиком составляется Акт по форме приложения 5 к настоящему Регламенту.

1.29. В случае если для проведения проверки введенного ограничения режима потребления Исполнителю (Субисполнителю), Заказчику требуется доступ к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики Потребителя, Исполнитель (Субисполнитель), Заказчик не менее чем за один рабочий день до даты проведения проверки введенного ограничения режима потребления направляет Потребителю способом, предусмотренным [пунктом 8](#) Правил, уведомление о необходимости обеспечения доступа, содержащее дату и время проведения проверки

введенного ограничения режима потребления, а также информацию о последствиях необеспечения такого доступа.

1.30. В случае необеспечения Потребителем доступа в день и время, указанные в уведомлении, Исполнитель (Субисполнитель), Заказчик составляет Акт о необеспечении доступа по форме приложения 11 к настоящему Регламенту.

1.31. Акт о введении ограничения режима потребления, Акт о необеспечении доступа и Акт проверки введенного ограничения режима потребления составляются в 3 экземплярах (в 4 экземплярах - если введение ограничения режима потребления осуществляется Субисполнителем).

1.32. Акт подписывается Исполнителем (Субисполнителем), Заказчиком, присутствующими при его составлении. В случае отказа Потребителя от подписания Акта, а также в случае отсутствия Потребителя при составлении Акта в Акте делается запись об этом с указанием причин (при наличии такой информации). При этом Акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц, которые своей подписью подтверждают достоверность информации, содержащейся в Акте, о чем собственноручно выполняют соответствующую запись в Акте. Указанные незаинтересованные лица вправе уточнить в Акте, достоверность какой именно информации они подтверждают, при этом к информации, достоверность которой подтверждается указанными лицами, не могут быть отнесены выводы о нарушении Потребителем введенного в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики ограничения режима потребления, а также выводы о невыполнении Потребителем требования о самостоятельном ограничении режима потребления.

1.33. При составлении Акта в присутствии 2 незаинтересованных лиц в Акте указываются в отношении каждого из них фамилия, имя и отчество (при наличии), фактическое место жительства, паспортные данные либо данные иного документа, удостоверяющего личность, а также телефон этого лица.

1.34. Присутствующим при составлении акта заинтересованным лицам - Заказчику, Исполнителю (если акт составляется Субисполнителем) и Потребителю - вручается по одному экземпляру акта. В случае отсутствия при составлении Акта заинтересованных лиц (Заказчика, Исполнителя, Потребителя) указанный акт направляется Исполнителем (Субисполнителем) в течение одного рабочего дня после дня его подписания отсутствовавшим при его составлении лицам.

1.35. В случае если ограничение режима потребления вводится по инициативе Исполнителя (Субисполнителя) в течение одного рабочего дня после дня подписания Акта также направляет один экземпляр Акта Заказчику.

В случае если Акт был составлен Заказчиком, направление акта заинтересованным лицам, не присутствовавшим при его составлении, осуществляет Заказчик.

1.36. В случае если введение ограничения режима потребления, требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, Исполнитель (Субисполнитель) обязан согласовать необходимое изменение с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Согласование изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в отношении которых вводится ограничение режима потребления, осуществляется в порядке, установленном настоящим пунктом, с соблюдением требований,

предусмотренных правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

1.37. В случае если введение ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, требует изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающего устройства и (или) объекта электроэнергетики, находящегося в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, Исполнитель (Субисполнитель) вправе (при получении письменного обращения об этом от Заказчика до направления Потребителю уведомления об ограничении режима потребления - обязан в течение 2 рабочих дней после дня получения письменного обращения) направить субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике запрос о предварительном согласовании даты, с которой возможно осуществить изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Запрос направляется способом, позволяющим подтвердить доставку запроса.

1.38. Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обязан направить в срок, не превышающий 5 рабочих дней после дня получения запроса, Исполнителю (субисполнителю) ответ, содержащий информацию о предварительном согласовании предложенной в запросе даты изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, находящихся в его диспетчерском управлении или диспетчерском ведении.

В случае если в заявленную дату изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики осуществить невозможно, субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике обязан указать причины отказа в согласовании и предложить иную дату или период, в которые такое изменение возможно осуществить.

В случае если запрос был направлен по обращению Заказчика, Исполнитель (Субисполнитель) в течение 1 рабочего дня после дня получения информации направляет ответ, полученный им от субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, Заказчику.

Предварительное согласование Заказчиком даты возможного изменения технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не отменяет обязанности Исполнителя (Субисполнителя) согласовать такое изменение с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике путем направления соответствующей диспетчерской заявки.

1.39. В отношении потребителя, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям полное ограничение производится Исполнителем (Субисполнителем) после проведения указанным потребителем мероприятий по обеспечению готовности к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечения безопасности людей и сохранности оборудования, и (или) мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих снабжение электрической энергией его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Срок проведения указанных мероприятий не должен превышать 6 месяцев либо, если в отношении потребителя согласованы технологическая и аварийная брони, - 6 месяцев за вычетом срока сокращения электроснабжения до уровня аварийной брони, указанного в акте согласования технологической и (или) аварийной брони.

1.40. В отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя, имеющего в отношении указанных устройств согласованный в установленном порядке акт согласования технологической и (или) аварийной брони, в котором указан уровень технологической брони, и не относящегося к потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления по истечении 5 дней (если иной срок не установлен актом согласования технологической и (или) аварийной брони) после дня введения частичного ограничения режима потребления до уровня технологической брони.

1.41. В отношении энергопринимающих устройств потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, полное ограничение режима потребления вводится в течение одного рабочего дня после дня получения Исполнителем от указанного потребителя уведомления о готовности к введению полного ограничения режима потребления.

1.42. В отношении энергопринимающих устройств потребителя, не имеющего в отношении этих устройств акта согласования технологической и (или) аварийной брони и не относящегося к Потребителям, ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, вводится полное ограничение режима потребления не ранее чем по истечении 10 дней после дня уведомления указанного Потребителя о введении полного ограничения режима потребления.

1.43. Потребитель, ограничение режима потребления которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям, не устранивший основания для введения ограничения режима потребления, обязан после дня введения в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики частичного ограничения режима потребления до уровня аварийной брони либо после дня уведомления его о введении частичного ограничения режима потребления (если у такого Потребителя отсутствует акт согласования технологической и (или) аварийной брони или в этом акте не указан уровень аварийной брони):

в течение 3 дней представить Исполнителю (Субисполнителю) и Заказчику утвержденный план мероприятий по обеспечению готовности к введению в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики полного ограничения режима потребления;

в срок, предусмотренный соответствующим планом, выполнить указанные мероприятия;

в течение 2 месяцев выполнить мероприятия по установке за свой счет автономных источников питания, обеспечивающих безопасное функционирование его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики без необходимости потребления электрической энергии из внешней сети, - в случае если в установленный срок Исполнителю (Субисполнителю) не был представлен утвержденный план указанных мероприятий либо если предусмотренный планом срок проведения указанных мероприятий превышает срок, указанный в [пункте 16](#) Правил.

После выполнения этих мероприятий Потребитель обязан направить Исполнителю (Субисполнителю) и Заказчику уведомление о готовности к введению полного ограничения режима потребления. Ограничение вводится в течение 1-го раб дня после дня получения указанного уведомления.

1.44. Возобновление подачи электрической энергии осуществляется после устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления не

позднее чем через 24 часа со времени получения Заказчиком уведомления об устранении Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

1.45. Не позднее чем в течение 1 часа после получения указанного уведомления при условии устранения оснований для введения ограничения режима потребления Заказчик обязан передать Исполнителю (Субисполнителю) и Потребителю уведомление о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления.

1.46. В случае если ограничение режима потребления вводится Субисполнителем, Исполнитель по получении уведомления о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления обязан передать его Субисполнителю не позднее чем в течение одного часа после получения.

1.47. После получения в установленном порядке уведомления о возобновлении подачи электрической энергии или о прекращении процедуры введения ограничения режима потребления Исполнитель (субисполнитель) прекращает указанную процедуру, если на дату получения указанного уведомления ограничение режима потребления не введено, либо выполняет организационно-технические мероприятия, необходимые для возобновления снабжения электрической энергией Потребителя, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого было введено ограничение режима потребления, в срок, не превышающий 23 часов, или субисполнитель - в срок, не превышающий 22 часов со времени получения соответствующего уведомления, с учетом положений [пункта 19\(2\) Правил](#).

1.48. При возобновлении подачи электрической энергии Исполнителем (Субисполнителем) составляется Акт о возобновлении подачи электрической энергии по форме приложения 4 к настоящему Регламенту.

1.49. В случае если в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Потребителя подача электрической энергии не была возобновлена, Исполнитель (субисполнитель) указывает в акте причины, по которым подача электрической энергии не была возобновлена.

1.50. Акт о возобновлении подачи электрической энергии составляется в 3 экземплярах (в 4 экземплярах - если ограничение режима потребления введено Субисполнителем) и подписывается заинтересованными лицами, присутствующими при его составлении.

1.51. Присутствующим при его составлении заинтересованным лицам - Заказчику, Исполнителю (если акт составляется Субисполнителем) и Потребителю - вручается по одному экземпляру акта. В случае отсутствия при составлении акта заинтересованных лиц (Заказчика, Исполнителя, Потребителя) указанный акт направляется Исполнителем (Субисполнителем) в течение одного рабочего дня после дня его подписания отсутствовавшим при его составлении лицам.

1.52. В случае если ограничение режима потребления введено по инициативе Исполнителя в течение одного рабочего дня после дня подписания акта также направляет один экземпляр акта Заказчику.

1.53. В случае если Акт о возобновлении подачи электрической энергии был составлен Заказчиком/Исполнителем, направление Акта заинтересованным лицам, не присутствовавшим при его составлении, осуществляет Заказчиком/Исполнителем.

Возобновление подачи электрической энергии после введения ограничения режима потребления по всем основаниям, за исключением оснований, указанных в [подпунктах "д" и "ж" пункта 1.3](#) настоящего Регламента, не может рассматриваться как новое технологическое присоединение и не требует заключения нового договора об

осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Потребителя.

1.54. В случае если для возобновления подачи электрической энергии требуется изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, находящихся в диспетчерском управлении или диспетчерском ведении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, владелец соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики обязан подать диспетчерскую заявку в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке, установленном правилами оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок, утвержденными субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике осуществляет рассмотрение и согласование диспетчерской заявки в срок, не превышающий одного рабочего дня.

По решению субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике указанный срок может быть продлен до 5 рабочих дней.

Срок возобновления подачи электрической энергии Потребителю определяется в согласованной диспетчерской заявке с учетом выполнения владельцем энергопринимающего устройства и (или) объекта электроэнергетики требований и мероприятий, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в решении о согласовании диспетчерской заявки.

1.55. Исполнитель (Субисполнитель) не несет ответственности перед Заказчиком за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязанности по введению ограничения режима потребления, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение произошло вследствие:

- а) действия обстоятельств непреодолимой силы;
- б) невозможности выполнения Исполнителем (Субисполнителем) по независящим от него причинам условий, которые указаны в решении субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике об отказе в согласовании диспетчерской заявки и при выполнении которых изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния соответствующих энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может быть согласовано;
- в) отсутствия технической возможности введения ограничения режима потребления энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики потребителя с объектов электросетевого хозяйства Исполнителя (Субисполнителя), а также отсутствия технической возможности совершения указанных действий без ограничения или прекращения подачи электрической энергии иным лицам, энергопринимающие устройства и (или) объекты электроэнергетики которых технологически присоединены к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики этого Потребителя.

1.56. В случае если расходы на совершение действий по введению ограничения режима потребления и (или) последующему восстановлению режима потребления не учтены в тарифах Исполнителя, Заказчик оплачивает услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения в соответствии с калькуляцией по ведению полного или частичного ограничения (физическим и юридическим лицам).

1.57. Стороны ежемесячно до 12-го числа следующего за расчетным подписывают Сводный акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения по форме Приложения 7 к настоящему Регламенту.

1.58. Исполнитель в срок не позднее 12- го числа месяца, следующего за расчетным, представляет Заказчику: Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения по форме приложения 6 к настоящему регламенту и счет - фактуру за отчетный период.

1.59. Расчеты за оказанные услуги по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителями и по возобновлению их электроснабжения производятся Заказчиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным.

1.60 По факту урегулирования разногласий Сторонами оформляются следующие документы:

- акт урегулирования объемов разногласий к акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения по форме Приложения 9.;

- корректировочный акт к сводному акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения по форме Приложения 9.1;

- корректировочный акт к акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения по форме Приложения 9.2.;

- корректировочный счет-фактура к акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения.

Указанные документы оформляются в соответствии с порядком, указанным в п.3 ст. 168, п.5.2 ст.169 НК РФ и в течение 3 календарных дней направляется в адрес Сторон.

## **2. Особенности ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям физическим лицам.**

2.1. Введение ограничения режима потребления в отношении индивидуальных предпринимателей, граждан - потребителей электрической энергии, за исключением граждан - потребителей коммунальной услуги по электроснабжению, осуществляется в соответствии с требованиями Правил.

2.2. В случае неоплаты или неполной оплаты поставленной электроэнергии ((или) услуг по передаче электрической энергии, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии) потребителем коммунальной услуги в установленные сроки, Исполнитель ограничивает или приостанавливает предоставление коммунальной услуги предварительно уведомив об этом Потребителя.

2.3. Под неполной оплатой потребителем коммунальной услуги понимается наличие у потребителя задолженности по оплате коммунальной услуги в размере, превышающем сумму 2 месячных размеров платы за коммунальную услугу.

2.4. Заказчик направляет потребителю-должнику предупреждение (уведомление) о том, что в случае непогашения задолженности по оплате коммунальной услуги за электрическую энергию в течение 20 дней со дня доставки потребителю указанного предупреждения (уведомления) предоставление ему такой коммунальной услуги может быть сначала ограничено, а затем приостановлено либо при отсутствии технической возможности введения ограничения электроэнергии приостановлено без предварительного введения ограничения.

2.5. При непогашении потребителем-должником задолженности за электроэнергию в течение установленного в уведомлении срока Исполнитель при

наличии технической возможности ограничивает предоставление указанной в предупреждении (уведомлении) коммунальной услуги;

2.6. В случае непогашения образовавшейся задолженности в течение установленного в предупреждении (уведомлении) срока и при отсутствии технической возможности введения ограничения электроэнергии в соответствии с подпунктом 2.4. либо при непогашении образовавшейся задолженности по истечении 10 дней со дня введения ограничения предоставления коммунальной услуги Исполнитель приостанавливает предоставление услуги.

### **3. Ограничение режима потребления электроэнергии в соответствии с графиками аварийного ограничения, а также в целях проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства.**

3.1. Полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - аварийные ограничения) осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

3.2. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (далее - графики аварийного ограничения) включают в себя 2 вида графиков:

а) графики ограничения режима потребления электрической энергии и графики ограничения режима потребления электрической мощности (далее - графики ограничения режима потребления), в соответствии с которыми Потребители заранее уведомляются о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности) и самостоятельно выполняют технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления в объемах и в периоды суток, которые указаны в уведомлении. Реализация таких графиков может производиться без отключения энергопринимающих устройств и (или) линий электропередачи;

б) графики временного отключения потребления, в соответствии с которыми без предварительного уведомления Потребителей Исполнитель или системный оператор производит отключение линий электропередачи. При этом также может предусматриваться отключение электроустановок непосредственно персоналом Потребителей. Графики временного отключения потребления вводятся в действие в случае невозможности введения в действие графиков ограничения режима потребления в сроки, необходимые для предупреждения или предотвращения аварийных электроэнергетических режимов, в случае невыполнения Потребителями диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике о введении в действие графиков ограничения режима потребления, а также в случае сохранения причин, послуживших основанием для введения в действие графиков ограничения режима потребления после введения ограничения режима потребления. Исполнитель оповещает Потребителей о введении в действие графиков временного отключения потребления незамедлительно после их введения.

3.3. Графики аварийного ограничения доводятся до сведения Заказчика и их Потребителей в порядке, предусмотренном договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) или договором оказания услуг по передаче электрической энергии. Утвержденные графики аварийного ограничения также публикуются Исполнителем на сайте в сети "Интернет" в течение 10 рабочих дней после их утверждения.

3.4. Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и графики временного отключения потребления вводятся в действие субъектом оперативно-диспетчерского управления путем выдачи команд

Исполнителю с указанием причины, времени начала и окончания отключения (для графиков ограничения режима потребления), а также Исполнителем самостоятельно при возникновении или угрозе возникновения оснований, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.5. В случае необходимости аварийного ограничения графики аварийного ограничения вводятся в действие соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике путем выдачи диспетчерских команд и (или) распоряжений.

Диспетчерские распоряжения о введении в действие графиков ограничения режима потребления передаются соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике Исполнителю в порядке и в сроки, предусмотренные правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики. Исполнитель в свою очередь доводит информацию о введении в действие графиков ограничения режима потребления до субъектов электроэнергетики, указанных в [пункте 42](#) Правил, и Потребителей.

При введении графиков аварийного ограничения Потребители могут быть ограничены (отключены) Исполнителем в подаче электрической энергии до величины аварийной брони.

При невыполнении Потребителем диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе переданных через Исполнителя, о введении в действие графиков аварийного ограничения, а также в случае несрабатывания противоаварийной автоматики Исполнитель вправе отключить указанного Потребителя непосредственно от центров питания или ограничить его потребление вплоть до уровня аварийной брони.

В случае несоблюдения заданных объемов ввода аварийных ограничений в части графиков временного отключения потребления при возникновении (угрозе возникновения) аварийной перегрузки и повреждения линий электропередачи или иного электротехнического оборудования в целях предотвращения нарушения устойчивой работы энергосистемы, массового повреждения оборудования электрических станций, электрических сетей, а также оборудования Потребителей, неорганизованных массовых отключений потребителей субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике может выдать Исполнителю диспетчерскую команду (распоряжение) об отключении линий электропередачи и трансформаторов, питающих энергопринимающие устройства потребителей, не включенных в графики аварийного ограничения, из числа потребителей, перечень которых заранее согласован субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и Исполнителем и опубликован на сайте Исполнителя в сети "Интернет". В указанный перечень не включаются электроприемники аварийной брони электроснабжения Потребителей (отдельных объектов), включенных в перечень Потребителей, которые отнесены к категориям Потребителей, предусмотренным [приложением](#) к Правилам.

3.6. При введении графиков временного отключения электроэнергии незамедлительно отключаются предусмотренные графиком питающие электрические линии, трансформаторы потребителей непосредственно с питающих центров Исполнителя или приемных подстанций Потребителей на время ликвидации аварии. После выполнения предусмотренных процедур отключения Исполнитель обязан незамедлительно уведомить Заказчика о причинах и продолжительности отключения нагрузки.

3.7. При поступлении указанных команд Исполнитель уведомляет Заказчика о величине заданных ограничений, времени начала и окончания ограничений (отключений).

3.8. В течение времени действия ограничений режима потребления электрической энергии Исполнитель, в т.ч. совместно с Заказчиком, контролирует режим потребления электрической энергии Потребителя с использованием всех доступных средств измерения, контрольных выездов и контрольных замеров.

3.9. Для принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в работе системы электроснабжения, при угрозе жизни и безопасности людей или дальнейшего развития аварии и разрушения оборудования, Исполнитель имеет право частично или полностью ограничивать режим потребления электроэнергии Потребителям с последующим уведомлением Потребителя и Заказчика.

3.10. Возобновление режима электроснабжения Потребителя, ограничение режима которому было введено по «Графикам аварийного ограничения», производится на основании команд субъекта оперативно-диспетчерского управления, а также по команде Исполнителя, если ограничение было введено Исполнителем самостоятельно при возникновении или угрозе возникновения оснований, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления.

3.11. В случае если проведение ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства Исполнителя (смежной сетевой организации, иных владельцев) невозможно без ограничения режима потребления в отношении Потребителей, присоединенных к сетям Исполнителя, Исполнитель, уведомляет Заказчика о проведении таких работ и о сроках ограничения режима потребления в связи с их проведением. При этом Заказчик передает Потребителю уведомление в течение 1 суток, способом, позволяющим определить дату и время передачи.

3.12. В случае если проведение ремонтных работ на объекте по производству электрической энергии невозможно без ограничения режима потребления, собственник или иной законный владелец такого объекта в порядке, установленном договорами купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) либо положениями о технологическом взаимодействии, уведомляет потребителей напрямую либо, если это предусмотрено указанными договорами или положениями, через Исполнителя (иного владельца объектов электросетевого хозяйства), действующего в интересах потребителей Заказчика (энергосбытовую, энергоснабжающую организацию) о проведении таких работ, о сроках и объемах ограничения режима потребления в связи с их проведением.

При этом если договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) либо положением о технологическом взаимодействии предусмотрено, что такое уведомление потребителю передает Исполнитель (иной владелец объектов электросетевого хозяйства) или Заказчик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация), указанные лица обязаны при получении от собственника или иного законного владельца объекта по производству электрической энергии указанного уведомления в течение 1 суток передать его потребителю способом, позволяющим определить дату и время передачи.

## ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Форма «Уведомление о необходимости введения полного ограничения режима потребления электрической энергии (для юридических лиц (общий случай));

1.1. Форма «Уведомление о необходимости введения частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии (для юридических лиц, не относящихся к «неотключаемым», но имеющим Акт технологической и аварийной брони);

1.2. Форма «Уведомление о необходимости введения частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии (Форма для потребителей, ограничение режима потребления электрической энергии которого может привести к экономическим, экологическим или социальным последствиям имеющих Акт технологической и аварийной брони);

1.3. Форма «Уведомление о необходимости введения частичного (полного) ограничения режима потребления электрической энергии (для физических лиц);

2. Форма «Уведомление о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии)»;

3. Форма «Акт о введении ограничения режима потребления электрической энергии»;

4. Форма «Акт о возобновлении режима потребления электрической энергии»;

5. Форма «Акт проверки отключенного положения»;

6. Форма «Акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения»;

7. Форма «Сводный акт об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям и по возобновлению их электроснабжения»;

8. Форма «Журнал учета уведомлений на введение ограничения режима потребления электрической энергии»;

9. Форма «Акт урегулирования объемов разногласий к акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения»;

9.1. Форма «Корректировочный акт к сводному акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения»;

9.2. Форма «Корректировочный акт к акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения»;

10. Форма «Уведомление об устранении оснований для введения ограничения режима потребления электроэнергии»;

11. Форма «Акт о обеспечении доступа»;

12. Форма «Уведомление о необходимости доступа к приборам учета».

Исполнитель

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

**(отключение ЮЛ (общий случай))**

**УВЕДОМЛЕНИЕ О НЕОБХОДИМОСТИ ВВЕДЕНИЯ ПОЛНОГО  
ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № \_\_\_\_**

Основание введения ограничения: \_\_\_\_\_  
Задолженность за поставленную электроэнергию \_\_\_\_\_ « \_\_\_\_\_ » (договор от « \_\_\_\_\_ » № \_\_\_\_\_) по состоянию на « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ .20\_\_ составила \_\_\_\_\_ руб.

В случае неисполнения потребителем обязательств **по самостоятельному введению полного ограничения** режима потребления до **12:00 часов**. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года, на основании п.2 «Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, (далее – Правила) необходимо **ввести полное ограничение** режима потребления электроэнергии с \_\_\_\_\_ часов. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года.

Описание точка(-и) поставки ПС \_\_\_\_\_ ф \_\_\_\_\_

Наименование объекта (-ов) энергоснабжения \_\_\_\_\_

Местонахождение (Адрес) г. \_\_\_\_\_ ул. \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

ФИО (представителя) потребителя \_\_\_\_\_

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): \_\_\_\_\_

Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): \_\_\_\_\_

Код причины постановки (КПП): \_\_\_\_\_

В случае если введение полного ограничения режима потребления в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям, то уровень, до которого исполнитель обязан ввести ограничение режима потребления потребителю должен составить \_\_\_\_\_ кВт

Информация об уведомлении Потребителя № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
(реквизиты уведомления, направленного Инициатором)

Информация о способе уведомления Потребителя \_\_\_\_\_  
(мобильный номер телефона (указать)/адрес эл. почты (указать)/ сайт Инициатора введения ограничения (указать)/ счет на оплату (указать реквизиты)/источник официального опубликования нормативно-правовых актов (указать)/налично)

**Приложение:** копия уведомления, направленного потребителю о планируемом ограничении режима потребления электроэнергии.

Ответственный представитель Заказчика \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

**Форма для ЮЛ не относящегося к «неотключаемым», но имеющего Акт технологической и аварийной брони**

**УВЕДОМЛЕНИЕ О НЕОБХОДИМОСТИ ВВЕДЕНИЯ ЧАСТИЧНОГО (ПОЛНОГО) ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № \_\_\_\_\_**

Основание введения ограничения: \_\_\_\_\_  
 Задолженность за поставленную электроэнергию \_\_\_\_\_ (договор от «\_\_\_\_\_» № \_\_\_\_\_) по состоянию на \_\_\_\_\_ составила \_\_\_\_\_ руб.

В случае неисполнения потребителем обязательств по **самостоятельному ограничению режима потребления электроэнергии потребителя в размере \_\_\_\_\_ кВт** до уровня технологической брони на основании «**Акта согласования технологической и (или) аварийной брони**» от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, (далее – Правила) необходимо **вести ограничение режима потребления электроэнергии потребителя в размере \_\_\_\_\_ кВт до уровня технологической брони с \_\_\_\_\_ часов. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ года.**

В случае если процедура ограничения режима потребления электроэнергии не остановлена, потребителем не произведена оплата за потребленную электроэнергию и не проведены мероприятия по самостоятельному полному ограничению с \_\_\_\_\_ час. «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ .20\_\_ г **вести принудительное полное ограничение режима потребления электроэнергии.**

Местонахождение (Адрес) г. \_\_\_\_\_ ул. \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): \_\_\_\_\_

Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): \_\_\_\_\_

Код причины постановки (КПП): \_\_\_\_\_

Описание точки (чек) поставки потребителя, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления электрической энергии

№ п/п	Описание точки(чек) поставки	Уровень частичного ограничения (если вводится частичное ограничение), кВт
1		
2		

В случае если введение полного ограничения режима потребления в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям, то уровень, до которого исполнитель обязан ввести ограничение режима потребления потребителю должен составить \_\_\_\_\_ кВт

Информация об уведомлении Потребителя № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (реквизиты уведомления, направленного Инициатором)

Информация о способе уведомления Потребителя \_\_\_\_\_ (мобильный номер телефона (указать)/адрес эл. почты (указать)/ сайт Инициатора введения ограничения (указать)/ счет на оплату (указать реквизиты)/источник официального опубликования нормативно-правовых актов (указать)/налично)

Уполномоченный орган субъекта РФ и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям уведомлены в соответствии с Правилами введения ограничения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 об ограничении режима потребления «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ и № \_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ № \_\_\_\_\_.

**Приложение:** копии уведомлений, направленных потребителю о планируемом ограничении режима потребления электроэнергии и в уполномоченный орган субъекта РФ и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям.

Ответственный представитель Заказчика \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_  
 м.п. (подпись)

**Заказчик**

\_\_\_\_\_  
 м.п. (подпись)

**(Форма для «неотключаемых» потребителей, имеющих Акт технологической и аварийной брони)**

**УВЕДОМЛЕНИЕ О НЕОБХОДИМОСТИ ВВЕДЕНИЯ ЧАСТИЧНОГО (ПОЛНОГО) ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № \_\_\_\_**

Основание введения ограничения: \_\_\_\_\_  
 Задолженность за поставленную электроэнергию \_\_\_\_\_ (договор от « \_\_\_\_ » № \_\_\_\_ ) по состоянию на \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ составила \_\_\_\_\_ руб.

В случае неисполнения потребителем обязательств по **самостоятельному ограничению режима потребления электроэнергии до 12 час « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ в размере \_\_\_\_\_ кВт** до уровня технологической брони на основании **«Акта согласования технологической и (или) аварийной брони» от \_\_\_\_ № \_\_\_\_\_**, в соответствии с «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442, (далее – Правила) необходимо **ввести ограничение** режима потребления электроэнергии потребителя в размере \_\_\_\_\_ кВт до уровня технологической брони **в \_\_\_\_\_ часов. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ года.**

В случае если процедура ограничения режима потребления электроэнергии не остановлена и потребителем не проведены мероприятия по самостоятельному ограничению электроэнергии до уровня аварийной брони, с \_\_\_\_ час. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_, **20 \_\_\_\_ г ввести принудительное ограничение режима потребления электроэнергии до уровня аварийной брони \_\_\_\_\_ кВт** на основании «Акта согласования технологической и (или) аварийной брони» от \_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

После получения от потребителя **уведомления о готовности** к введению ограничения произвести **полное ограничение** режима потребления электроэнергии **по истечении 1-го рабочего дня.**

*\* В случае отсутствия у потребителя Акта согласования технологической или аварийной брони, ограничение до уровня установленной брони вводится в первом этапе процедуры.*

**Потребитель**

Местонахождение (Адрес) г. \_\_\_\_\_ ул. \_\_\_\_\_ тел. \_\_\_\_\_  
 Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): \_\_\_\_\_  
 Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): \_\_\_\_\_  
 Код причины постановки (КПП): \_\_\_\_\_  
 Описание точки (ек) поставки потребителя, в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики которого вводится ограничение режима потребления электрической энергии

№ п/п	Описание точки (ек) поставки	Уровень частичного ограничения (если вводится частичное ограничение), кВт*
1		
2		

*\*при наличии у Потребителя Акта согласования технологической и (или) аварийной брони.*

В случае если введение полного ограничения режима потребления в отношении его энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иным потребителям, то уровень, до которого исполнитель обязан ввести ограничение режима потребления потребителю должен составить \_\_\_\_\_ кВт

Информация об уведомлении Потребителя № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
 (реквизиты уведомления, направленного Инициатором)

Информация о способе уведомления Потребителя \_\_\_\_\_  
 (мобильный номер телефона (указать)/адрес эл. почты (указать)/ сайт Инициатора введения ограничения (указать)/ счет на оплату (указать реквизиты)/источник официального опубликования нормативно-правовых актов (указать)/нарочно)

Уполномоченный орган субъекта РФ и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям уведомлены в соответствии с Правилами введения ограничения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 об ограничении режима потребления « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.

**Приложение:** копии уведомлений, направленных потребителю о планируемом ограничении режима потребления электроэнергии и в уполномоченный орган субъекта РФ и федеральный орган исполнительной власти по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям.

Ответственный представитель Заказчика \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_  
 м.п. (подпись)

\_\_\_\_\_  
 м.п. (подпись)

**ФОРМА**  
для *Физических лиц*

**УВЕДОМЛЕНИЕ  
О НЕОБХОДИМОСТИ ВВЕДЕНИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ**

Задолженность за поставленную электроэнергию потребителя \_\_\_\_\_ по состоянию на \_\_\_\_\_.20\_\_\_\_\_ составила \_\_\_\_\_ руб.

В связи с неисполнением обязательств по оплате за потребленную электроэнергию, прошу Вас с \_\_\_\_\_ часов «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. в соответствии с п.119 Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354 ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии ниже приведенным потребителям.

РЭС	№ лицевого счета / платежный код	ФИО	Адрес потребителя	№ и дата врученного уведомления потребителю	Точка поставки/ тип и номер прибора учета	Задолженность (руб.)	Вид ограничения	Дата фактического отключения

В соответствии с Правилами потребитель **уведомлен** об ограничении (отключении) режима потребления электроэнергии «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ № \_\_\_\_\_ **посредством (отметить ✓):**

- СМС – сообщение, где указан размер задолженности, даты введения ограничения и ссылка на официальный сайт в сети «Интернет», где размещена информация, указанная в уведомлении, за исключением задолженности и дат ограничения;
- Электронной почты, указанной в договоре;
- Публикации на официальном сайте в сети «Интернет»;
- Включения текста уведомления в счет на оплату электроэнергии;
- Публикации в периодическом печатном издании, являющемся источником официального опубликования нормативно-правовых актов;
- Вручения нарочно;
- Заказным письмом с уведомлением о вручении.

**Приложение:** копия направленного уведомления потребителю о планируемом ограничении режима потребления, обеспечивающего факт подтверждения получения уведомления потребителем.

Должность \_\_\_\_\_

Ф.И.О. \_\_\_\_\_

Уведомление получил \_\_\_\_\_ (должность Ф.И.О.)

Согласовано: \_\_\_\_\_

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

**ФОРМА**

Дата \_\_\_\_\_

Кому \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**УВЕДОМЛЕНИЕ**  
о расторжении договора энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии)

Уважаемый \_\_\_\_\_!

Довожу до Вашего сведения, что в связи с поступившим от потребителя заявлением расторгается следующий договор энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергией:

№№ договора	Дата расторжения договора	Наименование ЮЛ (Ф.И.О. ФЛ)	Место нахождения ЮЛ (место жительства ФЛ)	Платежные реквизиты	Наименование Адрес объекта	Точки поставки	Дата введения ограничения	Время введения ограничения

Потребитель в соответствии с Правилами введения ограничения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 об ограничении режима потребления уведомлен «\_\_»\_\_\_\_20\_\_.

Уполномоченный орган в соответствии с Правилами введения ограничения, утвержденными постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.2012 об ограничении режима потребления уведомлен «\_\_»\_\_\_\_20\_\_.

Приложение: \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Заказчик \_\_\_\_\_  
Ф.И.О. \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

**ФОРМА**

**АКТ  
О ВВЕДЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЯ  
РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**  
от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. к уведомлению № \_\_\_\_\_

Место \_\_\_\_\_, дата \_\_\_\_\_ и время составления акта \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_ минут

Настоящий акт составлен представителем Исполнителя (Субисполнителем) в лице \_\_\_\_\_  
(должность, подразделение, Ф.И.О.)

в присутствии представителя Заказчика в лице \_\_\_\_\_  
(должность, наименование подразделения, Ф.И.О.)

и в присутствии Потребителя: \_\_\_\_\_  
(полное наименование или ФИО предпринимателя, гражданина)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(сокращенное наименование) (ИНН) (КПП)

Паспортные данные (для граждан) \_\_\_\_\_  
(либо данные иного документа, удостоверяющего личность)

В связи с \_\_\_\_\_  
(основания для введения ограничения режима потребления)

В отношении энергопринимающих устройств присоединенных в точке поставки \_\_\_\_\_  
(описание точки поставки, диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4, адрес)

Вследствие: \_\_\_\_\_ подача электроэнергии прекращена, по адресу \_\_\_\_\_

способ введения ограничения

Тип ограничения:	<input type="checkbox"/> Частичное, до величины не превышающей _____	кВт
	<input type="checkbox"/> Частичное, до уровня технологической брони _____	кВт
	<input type="checkbox"/> Частичное, до уровня аварийной брони _____	кВт
	<input type="checkbox"/> Полное _____	
	(необходимо выбрать)	(указать величину)

Дата и время введения ограничения режима потребления от \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_ минут

Информация о потребителе в отношении которого вводится ограничение режима потребления: \_\_\_\_\_

Номер договора \_\_\_\_\_ Дата заключения \_\_\_\_\_ Код абонента \_\_\_\_\_ Тел. \_\_\_\_\_  
электропитание

Адрес по которому производится действия по ограничению \_\_\_\_\_

Место установки приборов учета \_\_\_\_\_  
(эл. установка, напряжение, принадлежность приборов учета (измерительных комплексов) или без учета)

Прибор учета: тип \_\_\_\_\_ Заводской № \_\_\_\_\_ Показания \_\_\_\_\_

Тип Т.Т. \_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Т. \_\_\_\_\_ Тип Т.Н. \_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Н. \_\_\_\_\_

Расчетный коэффициент \_\_\_\_\_  
(наличие пломб на системе учета)

3. Установленные знаки визуального контроля;

место установки знаков (пломбы) \_\_\_\_\_  
№ (пломбы) \_\_\_\_\_

в \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин. « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

\*В случае если к энергопринимающим устройствам и (или) объектам электроэнергетики потребителя, в отношении которого вводится полное ограничение режима потребления, технологически присоединены энергопринимающие устройства третьих лиц необходимо указать информацию об уровне потребления потребителя присоединенного к сетям потребителя введение полного ограничения режима потребления в отношении энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики потребителя может привести к ограничению или прекращению подачи электрической энергии иных потребителей.

Технические мероприятия которые проводятся при введении ограничения режима потребления:

нужное отметить:

Отключение абонента на напряжении 0,4 кВ с разрывом цепи на опоре при кол-ве проводов - 2. (1-ф)	Отключение абонента на напряжении 0,4 кВ с разрывом цепи на опоре при кол-ве проводов - 4. (3-ф)	Отключение абонента на напряжении 0,4 кВ с отключением кабеля ввода в здание на вводном щите	Отключение абонента на напряжении 10 кВ с демонтажем спуска от опоры ВЛ до ТП	Отключение абонента на напряжении 0,4 кВ с отключением кабеля на щите ТП
Отключение абонента выключателем 6-10 кВ на подстанции оперативно-выездной бригадой	Отключение абонента выключателем 6-10 кВ на подстанции с постоянным дежурным персоналом	Отключение абонента на напряжении 0,4 кВ, рубильником линейным разъединителем (в РЩ-0,4 кВ)	Без использования автовышки	С использованием автовышки
Дистанционное без выезда специалиста к потребителю	Дистанционное с выездом специалиста к потребителю			

Ввод режима ограничения подачи электрической энергии не произведен по причине \_\_\_\_\_

Подписи:

Представитель Исполнителя (Субисполнителя) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель Заказчика: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Представитель Потребителя \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.)

Отказ от подписания по причине \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
(Ф.И.О.)

При срыве пломбы и самовольном подключении до ликвидации задолженности материалы по данному факту, содержащие признаки административного правонарушения будут переданы в органы внутренних дел для возбуждения дела об административном правонарушении.

Акт получен

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Достоверность информации, указанной в Акте подтверждаю:

Незаинтересованные лица (заполняется в случае отказа потребителя от подписания настоящего акта, а также его отказа присутствовать при составлении настоящего акта):

1. \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество (при наличии))

\_\_\_\_\_ (паспортные данные либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

\_\_\_\_\_ (фактическое место жительства) \_\_\_\_\_ (номер контактного телефона)

Подпись \_\_\_\_\_

2. \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество (при наличии))

\_\_\_\_\_ (паспортные данные либо данные иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации)

\_\_\_\_\_ (фактическое место жительства) \_\_\_\_\_ (номер контактного телефона)

Подпись \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П. (подпись)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П. (подпись)

**ФОРМА**

**АКТ  
О ВОЗОБНОВЛЕНИИ РЕЖИМА  
ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Место \_\_\_\_\_, дата \_\_\_\_\_ и время составления акта \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_ минут

Настоящий акт составлен представителем Исполнителя (Субисполнителем) в лице \_\_\_\_\_

(должность, подразделение, Ф.И.О.)

в присутствии представителя Заказчика (Исполнителя) в лице \_\_\_\_\_

(должность, наименование подразделения, Ф.И.О.)

и в присутствии Потребителя: \_\_\_\_\_

*(полное наименование или ФИО предпринимателя, гражданина)*

*(сокращенное наименование)*

*ИНН*

*(КПП)*

Паспортные данные (для граждан) \_\_\_\_\_

*(либо данные иного документа, удостоверяющего личность)*

В отношении энергопринимающих устройств присоединенных в точке поставки \_\_\_\_\_

*(описание точки поставки, диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/0,4, ВЛ-0,4, адрес)*

**Срок возобновления режима потребления электроэнергии: с \_\_ час \_\_ мин \_\_. \_\_ года.**

В соответствии с Договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии) возобновляется режим потребления электрической энергии \_\_\_\_\_

*(наименование потребителя, номер договора энергоснабжения, адрес)*

Уровень, до которого возобновлена подача электрической энергии \_\_\_\_\_

**в соответствии с уведомлением о возобновлении режима потребления электроэнергии от \_\_\_\_\_. № \_\_\_\_\_.**

Вследствие \_\_\_\_\_ подача электроэнергии возобновлена, способ подключения

нужное отметить:

Подключение абонента на напряжении 0,4 кВ с разрывом цепи на опоре при кол-ве проводов - 2. (1-ф)	Подключение абонента на напряжении 0,4 кВ с разрывом цепи на опоре при кол-ве проводов - 4. (3-ф)	Подключение абонента на напряжении 0,4 кВ с отключением кабеля ввода в здание на вводном щите	Подключение абонента на напряжении 10 кВ с демонтажем спуска от опоры ВЛ до ТП	Подключение абонента на напряжении 0,4 кВ с отключением кабеля на щите ТП
Подключение абонента выключателем 6-10 кВ на подстанции оперативно-выездной бригадой	Подключение абонента выключателем 6-10 кВ на подстанции с постоянным дежурным персоналом	Подключение абонента на напряжении 0,4 кВ, рубильником линейным разъединителем (в РЩ-0,4 кВ)	Без использования автовышки	С использованием автовышки
Дистанционное без выезда специалиста к потребителю	Дистанционное с выездом специалиста к потребителю			

Информация о потребителе в отношении которого подача электроэнергии возобновлена: \_\_\_\_\_

Номер договора \_\_\_\_\_ Дата заключения \_\_\_\_\_ Код абонента \_\_\_\_\_ Тел. \_\_\_\_\_

Электроснабжение \_\_\_\_\_

Место установки приборов учета \_\_\_\_\_

*(эл. установка, напряжение, принадлежность прибор учета (измерительный комплекс) или без учета)*

Прибор учета: тип \_\_\_\_\_ Заводской № \_\_\_\_\_ Показания \_\_\_\_\_

Тип Т.Т. \_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Т. \_\_\_\_\_ Тип Т.Н. \_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Н. \_\_\_\_\_

Расчетный коэффициент \_\_\_\_\_

*(наличие пломб на системе учета)*

Установленные знаки визуального контроля;

место установки знаков (пломбы) \_\_\_\_\_

№ (пломбы)

в \_\_\_\_\_ час. \_\_\_\_\_ мин. «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Произведено включение:**

потребителем самостоятельно, под контролем представителей сетевой организации и/или гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации)

сетевой организации в своих электроустановках

Ответственность за сохранность пломб возлагается на \_\_\_\_\_

*(должность, Ф.И.О. потребителя)*

В случае срыва пломб и/или самовольного подключения отключенных объектов виновные будут нести ответственность в соответствии с действующим законодательством.

Причины, по которым не был возобновлен режим потребления электроэнергии: \_\_\_\_\_

**Представитель Исполнителя (Субисполнителя)**

(должность)

(подпись)

(ФИО) м.п.

**Представитель Потребителя**

(должность)

(подпись)

(ФИО) м.п.

**Представитель Заказчика (Исполнителя)**

(должность)

(подпись)

(ФИО) м.п.

**С актом ознакомлен**

(должность)

(подпись)

(ФИО) м.п.

**Согласовано:**

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

**ФОРМА**

**АКТ  
ПРОВЕРКИ ВВЕДЕННОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. , \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин.  
место составления акта

Настоящий акт составлен представителем Исполнителя (Субисполнителем) в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (должность, подразделение, Ф.И.О.)

в присутствии представителя Заказчика в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (должность, наименование подразделения, Ф.И.О.)

и в присутствии Потребителя: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (полное наименование или ФИО предпринимателя, гражданина)

\_\_\_\_\_ (сокращенное наименование организации) \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (ИНН) \_\_\_\_\_ (КПП)

Паспортные данные (для граждан) \_\_\_\_\_ (либо данные иного документа, удостоверяющего личность)

В связи с \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (основания для введения ограничения режима потребления)

**В отношении энергопринимающих устройств присоединенных в точке поставки \_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_ (описание точки поставки, диспетчерское наименование ПС, фидера, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4, адрес)

Вследствие: \_\_\_\_\_ подача электроэнергии прекращена, по адресу \_\_\_\_\_

способ введения ограничения

Тип ограничения:  Частичное, до величины не превышающей \_\_\_\_\_

Частичное, до уровня технологической брони \_\_\_\_\_

Частичное, до уровня аварийной брони \_\_\_\_\_

Полное \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (необходимо выбрать) \_\_\_\_\_ (указать величину)

Номер договора \_\_\_\_\_

Адрес по которому было произведено ограничение \_\_\_\_\_

Место установки приборов учета \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (эл. установка, напряжение, принадлежность приборов учета (измерительных комплексов) или без учета)

Прибор учета: тип \_\_\_\_\_ Заводской № \_\_\_\_\_ Показания \_\_\_\_\_

Тип Т.Т. \_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Т. \_\_\_\_\_ Тип Т.Н. \_\_\_\_\_ Коэффициент Т.Н. \_\_\_\_\_

Расчетный коэффициент \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (наличие пломб на системе учета)

Информация об акте о введении ограничения режима потребления электрической энергии:

от \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. к уведомлению № \_\_\_\_\_ Место составления \_\_\_\_\_, дата \_\_\_\_\_ и время

составления акта \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_ минут. , показания ПУ на дату введения ограничения \_\_\_\_\_

**Выводы о нарушении / об отсутствии нарушений потребителем введенного в отношении его ограничения режима потребления электроэнергии**

**Сведения, на основании которых был сделан вывод о нарушении потребителем введенного ограничения режима потребления \_\_\_\_\_**

Данные о почасовом объеме потребления э/э \_\_\_\_\_

Уведомление о необходимости обеспечения доступа от \_\_\_\_\_ года № \_\_\_\_\_

подтверждается \_\_\_\_\_ (копия уведомления с отметкой о получении, копия уведомления о получении почтового отправления и т.п.)

Подписи:  
 Представитель Исполнителя \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
 Представитель Заказчика \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /  
 Представитель Потребителя \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /

Достоверность информации, указанной в Акте подтверждаю:

Незаинтересованные лица (ФИО, фактическое место жительства, паспортные данные, телефон) \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

м.п. (подпись)

м.п. (подпись)

**Форма**

**АКТ**

об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению подачи электроснабжения

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

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующим на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующим на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые "Стороны", оформили и подписали настоящий АКТ об оказании услуг по ограничению (возобновлению) режима потребления электроэнергии потребителей Заказчика о нижеследующем:

1. «Исполнитель» оказал «Заказчику» услуги в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения в \_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп. ( \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп.), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп. ( \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп)

2. За календарный месяц услуги оказаны в полном объеме. «Заказчик» по объему, качеству и срокам оказания услуг претензий к «Исполнителю» не имеет.

Исполнитель  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Заказчик  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Согласовано:**

Исполнитель  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Заказчик  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_



Форма

Журнал учета уведомлений на введение ограничения режима потребления электроэнергии

ОТКЛЮЧЕНИЕ														ОТМЕНА			ПОДКЛЮЧЕНИЕ					
№ пп	РЭС	№ вход.	Дата поступления от ЭСО	№ исход. от ЭСО	Номер договора	Наименование потребителя	Местонахождение (адрес, телефон)	Наименование точки присоединения	Дата планируемого отключения	Отметка об уведомлении потребителя	Отметка о выполнении (дата, № наряда)	Показания ПУ на момент отключения	Примечание	№ вход.	Дата поступления отмены от ЭСО	№ исход. от ЭСО	№ вход.	Дата поступления заявки на вкл.	№ исход. ЭСО	Дата включения	Отметка о выполнении	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	15	16	17	21	22	23	24	25	26	27	28	

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Согласовано:

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

"УТВЕРЖДАЮ"

"УТВЕРЖДАЮ"

ЗАКАЗЧИК

ИСПОЛНИТЕЛЬ

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**АКТ**

урегулирования объемов разногласий к сводному акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению подачи электроснабжения за период: \_\_\_\_\_ .

Период (месяц, год)	Стоимость оказанных услуг до урегулирования разногласий		Отклонения	Урегулированные разногласия		Стоимость оказанных услуг после урегулирования разногласий		Несогласованный объем разногласий
	Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика		Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика	
				в _____ 20__ г.				
	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)	сумма (руб. с НДС)
<b>ИТОГО</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

Согласовано:

ЗАКАЗЧИК

ИСПОЛНИТЕЛЬ

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Форма**

**Корректировочный акт к сводному акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению подачи электроснабжения за \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

№ п/п	№ заявки и дата	Потребитель	Адрес потребителя	Номер договора или лицевого счета	Наименование выполненной услуги	Дата выполненной работы	№ Акта выполненных работ	Сумма затрат до урегулирования разногласий руб. (без НДС)		Урегулировано руб. (без НДС)		Сумма затрат после урегулирования разногласий руб. (без НДС)		Несогласованный объем разногласий, руб. (без НДС)	Примечание
								Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика	Редакция Исполнителя	Редакция Заказчика		
					<b>Итого</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
					<b>Итого НДС</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
					<b>Всего с учетом НДС</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

ФОРМА

**Корректировочный акт**  
**к Акту об оказании услуг по введению полного или частичного ограничения режима**  
**потребления электроэнергии Потребителям Заказчика и по возобновлению их электроснабжения**  
**за \_\_\_\_\_ 20\_\_ года от \_\_\_\_\_ 20\_\_ года.**

г. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

ПАО "Россети Северный Кавказ", 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 Корректировочный акт к Акту об оказании услуг по ограничению (возобновлению) режима потребления электроэнергии потребителей Заказчика о нижеследующем:

**ДО ИЗМЕНЕНИЯ:**

1. «Исполнитель» оказал «Заказчику» услуги в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения в \_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп.), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп.)

**ПОСЛЕ ИЗМЕНЕНИЯ:**

1. «Исполнитель» оказал «Заказчику» услуги в соответствии с договором оказания услуг по передаче электроэнергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ по введению полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии и по возобновлению электроснабжения в \_\_\_\_\_ в полном объеме на сумму \_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп.), в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп. (\_\_\_\_\_ руб. \_\_ коп.)

2. За календарный месяц услуги оказаны в полном объеме. «Заказчик» по объему, качеству и срокам оказания услуг претензий к «Исполнителю» не имеет.

Согласовано:

**Исполнитель****Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**ФОРМА**

**УВЕДОМЛЕНИЕ ОБ УСТРАНЕНИИ ОСНОВАНИЙ ДЛЯ ВВЕДЕНИЯ ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

В связи с произведенной оплатой (достигнутой договоренностью по порядку погашения задолженности), прошу Вас возобновить (продлить) поставку электроэнергии потребителям

РЭС	№ лицевого счета/платежный код	Наименование потребителя (юр. лица или физ.лица)	Адрес потребителя (телефон)	Точка поставки (ПС, Ф, ТП 10-6/0,4, РУ-0,4 низковольтный щит КТП 10-6/0,4),	Тип и номер прибора учета	Время и дата возобновления режима потребления электроэнергии	Основание для возобновления режима потребления	№ и дата заявки подаваемой на отключение потребителя

Ответственный представитель Заказчика

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

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

**АКТ О НЕОБЕСПЕЧЕНИИ ДОСТУПА К ЭЛЕКТРОУСТАНОВКАМ  
(ПРИБОРАМ УЧЕТА) № \_\_\_\_\_**

Место \_\_\_\_\_, дата \_\_\_\_\_ и время составления акта \_\_\_\_ часов \_\_\_\_ минут

Настоящий акт составлен представителем Исполнителя (Субисполнителем) в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (должность, подразделение, Ф.И.О.)  
в присутствии представителя Заказчика (Исполнителя) в лице \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (должность, наименование подразделения, Ф.И.О.)

и в присутствии Потребителя: \_\_\_\_\_  
(полное наименование или ФИО предпринимателя, гражданина)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(сокращенное наименование) ИИН (КПП)  
Паспортные данные (для граждан) \_\_\_\_\_  
(либо данные иного документа, удостоверяющего личность)

Место нахождения энергопринимающих устройств \_\_\_\_\_

Место установки приборов учета \_\_\_\_\_  
(эл. установка, напряжение, принадлежность приборов учета (измерительных комплексов) или без учета)

Настоящий акт составлен о нижеследующем:

\_\_\_\_\_ (основание введения ограничения)

Не обеспечен доступ \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (причины необеспечения доступа (если эти причины были заявлены потребителем))

**Подписи:**

Сетевая организация: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Гарантирующий поставщик: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Представитель Потребителя \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ (ф.и.о.)

Достоверность информации, указанной в Акте подтверждаю:

Незаинтересованные лица (ФИО, фактическое место жительства, паспортные данные, телефон) \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**ФОРМА**

**УВЕДОМЛЕНИЕ О НЕОБХОДИМОСТИ ДОСТУПА К ПРИБОРАМ УЧЕТА  
№ \_\_\_\_\_**

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

Время: \_\_\_\_ ч. \_\_\_\_ мин.

Потребитель: \_\_\_\_\_

Номер договора: \_\_\_\_\_

Адрес энергопринимающих  
устройств: \_\_\_\_\_

Объект: \_\_\_\_\_

Питающий центр, ТП, Ф- 0,4кВ, опора: \_\_\_\_\_

Необходимость в допуске: контроль и проверка введенного ограничения режима потребления, согласно уведомления от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ и Акта о введении ограничения режима потребления электрической энергии место \_\_\_\_\_, от \_\_\_\_\_, время \_\_\_\_\_.

Прошу обеспечить доступ уполномоченным лицам к принадлежащим энергопринимаемым устройствам и (или) объектам электроэнергетики Потребителя в \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

В случае отказа в доступе в день и время, указанные в настоящем уведомлении, составляется акт о необеспечении доступа при этом Потребитель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством.

**Подписи:**

Сетевая организация/Гарантирующий поставщик:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**РЕГЛАМЕНТ  
ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА В ПРОЦЕССЕ СОСТАВЛЕНИЯ И ОБОРОТА  
АКТОВ О НЕУЧТЕННОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И РАСЧЕТА ОБЪЕМОВ  
ПОТРЕБЛЕННОЙ/ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

1. Настоящий регламент определяет порядок взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе составления и оборота актов о неучтенном потреблении электроэнергии Потребителями Заказчика, а также порядок расчета на основании актов о безучетном потреблении объемов потребленной/переданной электроэнергии.

2. Ежегодно в декабре текущего года ответственными специалистами Исполнителя формируется План-график проведения плановых инструментальных проверок приборов учета у Потребителей Заказчика на предстоящий год по форме Приложения 5 к настоящему Регламенту. Данный план-график согласовывается с Заказчиком (на уровне ЭСО) и утверждается Исполнителем.

3. В зависимости от выполнения плана-графика проведения проверок Исполнитель вносит корректировки на предстоящий месяц, о чем ежемесячно до 25-го числа текущего месяца уведомляет соответствующие подразделения Заказчика о комплексах учета, включенных в план-график на следующий месяц.

Заказчик уведомляет ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, Исполнителя о включенных в разработанный им план-график проведения проверок, коллективных (общедомовых) расчетных приборов учета на следующий месяц точках поставки многоквартирных домов, которые непосредственно (опосредованно) присоединены к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя.

Уведомление осуществляется любым способом, позволяющим подтвердить факт получения.

4. Приоритетными при формировании плана-графика считаются приборы учета электроэнергии, которые на протяжении 6 месяцев не были проверены, а так же определенные по результатам пофидерного баланса и (или) ежемесячного анализа потребления по точкам поставки.

5. Заказчик в течение двух рабочих дней с момента получения План-графика обязан направить Исполнителю ответ, содержащий:

- согласие с планом-графиком, либо предложения об изменении состава планируемых к проверке точек поставки, но не более чем на 20% точек поставки, планируемых к проверке в соответствии с этим планом-графиком;

- перечень точек поставки, согласованных для включения в план-график для проведения инструментальной проверки;

- перечень точек поставки, в отношении которых планируется участие представителей Заказчика.

6. Если по истечении двух рабочих дней от Заказчика не поступило предложений по корректировке, график считается согласованным.

7. Внеплановые инструментальные проверки приборов учета осуществляется Исполнителем, а в отношении коллективного (общедомового) прибора учета Заказчиком, с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи которые подлежат хранению, а также передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии.

Основанием для проведения внеплановой проверки служат:

- заявление Заказчика о необходимости проведения внеплановой проверки обслуживаемых им точек поставки (не более 10% точек поставки от запланированных планом-графиком в этом же расчетном периоде);

- заявление Потребителя о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении энергопринимающих устройств, которые непосредственно или опосредованно присоединены к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

- выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетного прибора учета перед его демонтажем;

- срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клемной крышки прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и факт события воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в соответствии с предельными значениями, определенными правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), неработоспособности прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса такого прибора учета, присоединенного к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) в течение одного месяца;

- отсутствие показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд;

8. Исполнитель в случаях предусмотренных п. 7 обязан не позднее трех рабочих дней со дня наступления соответствующих обязательств, провести внеплановую проверку с приглашением ее инициатора и заинтересованных сторон. В случае если для проведения проверки приборов учета, требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, проверка прибора учета должна быть проведена не позднее 10 рабочих дней со дня получения заявления о необходимости проведения внеплановой проверки. Форма внеплановой проверки может быть указана в заявлении о необходимости проведения внеплановой проверки, в противном случае форма проверки выбирается исходя из описанных в заявлении причин, обусловивших её проведение.

9. При проведении Исполнителем внеплановой инструментальной проверки приборов учета по заявлению Потребителя, необходимо пригласить представителя Заказчика для участия в проверке. Потребитель

вправе привлекать к участию в проверке со своей стороны аккредитованных в установленном порядке в области обеспечения единства измерений юридических лиц (индивидуальных предпринимателей). О возможности участия представителя Заказчика делается соответствующая отметка в заявке при ее утверждении.

10. Информацию об имеющихся фактах безучетного потребления электроэнергии, выявленных Заказчиком или предоставленных ему третьими лицами, Заказчик обязан предоставлять Исполнителю в течение одного рабочего дня после выявления нарушения.

11. При получении Исполнителем информации о фактах неучтенного потребления электрической энергии от третьих лиц, полученные сведения уточняются, проводится анализ совместно с Заказчиком: (выясняется наличие договора, проводится анализ электропотребления, анализ составленных ранее актов и выданных предписаний и т.д.).

12. Результаты анализа используются в процессе организации и проведения рейдов с проведением внеочередных инструментальных проверок. При необходимости, к проведению таких рейдов могут быть привлечены сотрудники Заказчика, территориальных органов внутренних дел, территориальных надзорных органов (Ростехнадзор, Росстандарт) и других заинтересованных сторон.

13. Для обеспечения доказательственной базы, при активировании выявленных нарушений, проверяющие должны быть обеспечены средствами фото- и видео фиксации.

14. Если в отношении каких-либо точек поставки Исполнителем не были проведены проверки расчетных приборов учета в соответствии с планом-графиком, а также если в отношении каких-либо точек поставки за прошедшие 12 месяцев Исполнителем не были проведены проверки приборов учета, то проверки приборов учета в отношении соответствующих точек поставки вправе провести Заказчик, который в отношении таких точек поставки осуществляет продажу электрической энергии.

15. Примерная форма акта согласована сторонами в Приложении 1.

16. Акт составляется в трех экземплярах, первый остается у Исполнителя, второй передается Заказчику, третий вручается Потребителю.

17. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии должен содержать следующие данные:

- о лице, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии;
- о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;
- о приборах учета на момент составления акта;
- данные о дате предыдущей проверки приборов учета - в случае выявления безучетного потребления, дате предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства в месте;
- данные о ранее установленных контрольных пломбах и (или) знаках визуального контроля с приложением документов, подтверждающих факт их установления (при установлении факта срыва и (или) нарушения сохранности установленных контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля);
- объяснения лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;
- замечания к составленному акту (при их наличии).

В случае если при безучетном потреблении выявлено использование потребителем мощности, величина которой превышает величину максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанную в документах о технологическом присоединении, в акте о неучтенном потреблении электрической энергии указываются следующие данные:

- величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанная документах о технологическом присоединении;
- фактическая мощность энергопринимающих устройств, используемая потребителем;
- способ, с применением которого было выявлено превышение величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанной в документах о технологическом присоединении ;
- действия потребителя, которые повлекли превышение величины максимальной мощности, указанной в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке (при наличии таких данных).

18. Акт составляется с использованием средств фотосъемки и (или) видеозаписи, при этом материалы фотосъемки и (или) видеозаписи подлежат хранению и передаются вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии. При этом, должны быть зафиксированы на фотокамеру (видеокамеру) все выявленные нарушения, энергопринимающие устройства и ПУ, к которому относится нарушение так, чтобы фотографии отражали связь нарушения с конкретным прибором учета и электроустановкой потребителя.

19. По факту выявленного безучетного потребления расчетный прибор учета признается вышедшим из строя.

20. В акте технической (инструментальной) проверки указывается информация о том, куда (к Исполнителю или Заказчику) необходимо обратиться Потребителю за получением счета на оплату (возмещение убытков) Заказчика и/или Исполнителя, связанных с невыполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

21. Объем безучетного потребления определяется с даты предыдущей проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, - определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

22. Расчет безучетного потребления электрической энергии (мощности) оформляется Исполнителем на отдельном бланке и является приложением к Акту.

23. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии (мощности) осуществляется Исполнителем/Заказчиком в течение двух рабочих дней со дня составления Акта, на основании материалов проверки (Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, акта предыдущей проверки приборов учета), а также на основании документов, представленных Потребителем, осуществляющим безучетное потребление электрической энергии.

24. Объем безучетного потребления электрической энергии по потребителям **юридическим лицам** определяется следующим образом:

24.1. если в договоре энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T, (1)$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт;

$T$  - количество часов в расчетном периоде в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии, но не более 4380 часов, ч.

24.2. Если в договоре энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, то по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000} (2)$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000}, (3)$$

где:

$I_{\text{доп. дл.}}$  - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$  - номинальное фазное напряжение – 220 В;

$\cos \varphi$  - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9.

В отношении Потребителя, при осуществлении расчетов за электрическую энергию с которым используется ставка за мощность, помимо объема безучетного потребления электрической энергии также определяется величина мощности, приобретаемой по договору, обеспечивающему продажу электрической энергии (мощности), и величина мощности, оплачиваемой в части услуг по передаче электрической энергии, исходя из почасовых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с формулой:

$$W_h = \frac{W}{T}, (4)$$

где:

$W$  - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с формулой (1), кВт.ч.

25. По потребителям **физическим лицам**:

25.1. При обнаружении осуществленного с нарушением установленного порядка подключения энергопринимающих устройств, объем безучетного потребления электрической энергии (кВтч) в этой точке поставки рассчитывается как произведение мощности несанкционированно подключенного энергопринимающего оборудования Потребителя и его круглосуточной работы за период, начиная от даты начала осуществления безучетного потребления:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T, (5)$$

где:

$P_{\text{макс}}$  - мощность несанкционированно подключенных энергопринимающих устройств потребителя, кВт;

$T$  - количество дней в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии. Если дату начала осуществления безучетного потребления установить невозможно, то расчет осуществляется, начиная от даты проведения Исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за три месяца, предшествующих месяцу, в котором выявлен факт безучетного потребления (не более 2190 ч).

Объем потребленной электроэнергии физическим лицом в нежилом помещении при несанкционированном подключении определяется расчетными способами, предусмотренными законодательством Российской Федерации для случаев самовольного подключения.

В случае невозможности определить мощность несанкционированно подключенного оборудования необходимо указать данные для определения объема безучетного потребления на основании норматива потребления электроэнергии (количество комнат, количество человек), с применением к такому объему повышающего коэффициента 10. При этом в случае отсутствия данных о постоянно и временно проживающих

в жилом помещении граждан объем электроэнергии рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

$$W = n_i * \frac{N}{31} * T * K_p;$$

где:

$n_i$  - количество комнат в жилом помещении;

$N$  – норматив потребления электроэнергии, с учетом количества проживающих человек или собственников жилого помещения;

$T$  - количество дней в расчетном периоде, в течение которого осуществлялось безучетное потребление электрической энергии. Если дату начала осуществления безучетного потребления установить невозможно, то расчет осуществляется, начиная от даты проведения Исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за три месяца, предшествующих месяцу, в котором выявлен факт безучетного потребления (не более 2190 ч).

$K_p$  – повышающий коэффициент, при безучетном потреблении равен 10.

25.2. При выявлении вмешательства в работу прибора учета и если прибор учета установлен в жилом помещении или иных помещениях, доступ к которым не может быть осуществлен без присутствия потребителя, то расчет объема безучетного потребления производится за период, начиная с даты установления знаков или устройств визуального контроля, но не ранее чем с даты проведения исполнителем предыдущей проверки и не более чем за три месяца, предшествующих дате выявления вмешательства в работу прибора учета, и до даты устранения такого вмешательства, исходя из объема, рассчитанного на основании нормативов потребления электроэнергии с применением повышающего коэффициента 10. При отсутствии информации о постоянно и временно проживающих в жилом помещении гражданах объем электроэнергии рассчитывается с учетом количества собственников такого помещения.

26. Исполнитель два экземпляра оформленного надлежащим образом Акта с приложениями передаются по акту приема-передачи в течение трех рабочих дней с момента составления Заказчику. Выявленные и рассчитанные объемы безучетного потребления подлежат взысканию Заказчиком с Потребителя по договору энергоснабжения (купли-продажи). Также Заказчику передаются первичные документы на возмещение убытков за неисполнение или ненадлежащее исполнение потребителем обязанностей по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

27. При этом Заказчик, обеспечивает передачу Акта Потребителю способом, подтверждающим получение (уведомление о вручении). Копию уведомления о вручении Потребителю Заказчик предоставляет Исполнителю.

28. Акты, оформленные ненадлежащим образом, подлежат возврату Заказчиком Исполнителю в течение трех рабочих дней на доработку, также по акту приема-передачи, с приложением конкретизированных замечаний к акту.

29. Заказчик вправе вернуть Акт на доработку в случае:

- неполного либо некорректного заполнения необходимых полей акта (даты составления акта, даты проведения проверки, наименования структурного подразделения, наименования Потребителя, Ф.И.О. работников филиала и представителя Потребителя, номер прибора учета, номера снятых/установленных пломб, расчетный коэффициент);

- отсутствия описания нарушения (замеры, подтверждающие безучетное потребление, заключение с выводами о причинах, приведших к безучетному потреблению электроэнергии);

- отсутствия подписи и расшифровки подписи представителей Исполнителя;

- отсутствия подписи Потребителя, осуществившего безучетное потребление или формулировки «От подписи отказался»;

- в случае формулировки «От подписи отказался» отсутствие доказательств надлежащего уведомления потребителя о дате и времени составления акта, материалов фотосъемки и (или) видеозаписи;

- некорректное определение объема безучетного потребления.

30. Надлежащим образом оформленные Акты включаются в объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в полном объеме в том расчетном периоде, в котором составлены.

31. До второго числа месяца следующего за расчетным, Исполнитель и Заказчик подписывает Сводный реестр актов о безучетном потреблении электрической энергии, включенных в полезный отпуск электроэнергии за отчетный период по форме Приложения 7 к настоящему Регламенту и Реестр актов о неучтенном потреблении, оплаченных в отчетном периоде форме Приложения 8 к настоящему Регламенту.

32. В случае, если вступившим в законную силу решением суда Заказчику будет отказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с Потребителя стоимости рассчитанного в акте о неучтенном потреблении объема безучетного потребления в связи с тем, что акт составлен неправильно или исковые требования Заказчика будут удовлетворены частично в связи с неправильно рассчитанным объемом безучетного потребления, то объем оказанных услуг по передаче электрической энергии корректируется в соответствии с действующим законодательством РФ.

Приложения:

1. Формы: Акт о безучетном потреблении электрической энергии для физических;

Акт о безучетном потреблении электрической энергии для юридических лиц.

2. Форма «Журнал регистрации бланков актов о неучтенном потреблении электрической энергии».

3. Способы (причины) по которым допущено безучетное потребление.

4. Форма «Заявка на проведение внеплановой инструментальной проверки приборов учета».

5. Форма «План-график проведения технических (инструментальных) проверок приборов учета у Потребителей (физических и юридических лиц) на \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года».
6. Форма «Протокола заседания комиссии по рассмотрению актов о неучтенном потреблении».
7. Форма «Сводный реестр актов о безучетном потреблении электрической энергии, включенных в полезный отпуск электроэнергии за отчетный период».
8. Форма «Реестр актов о неучтенном потреблении, оплаченных в отчетном периоде».

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма



АКТ № \_\_\_\_\_

**О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

(для юридических лиц)

От "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. \_\_\_\_\_  
РЭС/ГЭС**1. Настоящий акт составлен представителем (ями) Сетевой организации/Гарантирующего поставщика**.....  
должность, Ф.И.О......  
должность, Ф.И.О......  
должность, Ф.И.О.**В присутствии Потребителя (представителя Потребителя):**.....  
(Ф.И.О)

по факту нарушения норм, регулирующих сферу обращения электроэнергии (глава 30 параграф 6 ГК РФ, Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442), условий договора энергоснабжения (купли-продажи), иных правовых актов, регламентирующих взаимоотношения с Потребителем в сфере энергоснабжения.

**2. Потребитель (юридическое наименование, номер договора)****Объект:****Юридический адрес:**

Адрес местонахождения электроустановки

**Потребителя:**

Ртах (кВт) в точке поставки по договору энергоснабжения

Дата предыдущей проверки технического состояния измерительного комплекса учета точки поставки электроэнергии

**3. Используемые измерительные приборы:**

Образцовый прибор учета: Тип

№

Поверка

Токоизмерительные клещи: Тип

№

Поверка

**4. Данные о системе учета:****4.1. Данные о приборе учета:**

Тип электросчетчика

Заводской номер

Место установки

Показания эл.счетчика

**4.2. Места пломбировки, номера пломб:**

Клеммная крышка эл.счетчика

Корпус эл.счетчика

Трансформаторы тока (ТТ)

Фальшпанель (укрытие) ТТ

**4.3. Трансформаторы тока:**

Тип

Количество

Коэффициент трансформации

**4.4. Трансформаторы напряжения:**

Тип

Количество

Коэффициент трансформации

**5. Результаты измерений\***

Нагрузка фазы А (А/кВт)

Нагрузка фазы В (А/кВт)

Нагрузка фазы С (А/кВт)

Фазное напряжение, (кВ)

Cosφ

Фактическая величина мощности, используемая потребителем по результатам измерений Рф (кВт)\*

Действия потребителя, которые повлекли превышение величины максимальной мощности (при наличии данных)

\* заполняется в случае выявления факта превышения максимальной мощности и при отсутствии информации в договоре.

**6. Заключение по результатам проверки:** В связи с выявленным фактом безучетного потребления электроэнергии, выразившемся в:

будет произведен расчет объема неучтенного потребления электрической энергии (Приложение к Акту).

**7. Информация о выполнении фото/видеосъемки:**

**8. Предписание:** До "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. устранить вышеуказанные замечания/устранено на месте (нужное подчеркнуть). При невыполнении Потребителем предписания в указанный срок, расчёт объёмов потреблённой электрической энергии будет производиться в соответствии с установленными законодательными актами РФ.

**9. Объяснения Потребителя (представителя Потребителя) по факту выявленного неучтённого потребления:**

**10.Замечания к составленному акту (при наличии):**

Подписи лиц, составивших Акт

/

/

/

Подпись Потребителя  
(представителя Потребителя)

**Акт считается действительным при отказе Потребителя от подписи.**

От присутствия при составлении Акта о неучтенном потреблении электроэнергии (либо от его подписания) лицо, осуществлявшее потребление электроэнергии (либо его представитель) отказалось.  
Причины отказа:

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»)

**Свидетели, присутствующие при составлении акта (при отказе от подписания акта):**

1. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО полностью)

(адрес)

(паспортные данные)

2. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(подпись) (ФИО полностью)

(адрес)

(паспортные данные)

**9. Акт вручен:**

	Наименование организации	Должность, Ф.И.О. работника	Дата	Роспись
передал				
получил				

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**
**РАСЧЕТ ОБЪЕМА БЕЗУЧЕТНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

(для юридических лиц)

**Потребитель:**

Наименование представленных данных	Данные	
Дата предыдущей проверки технического состояния узла учета Потребителя (объектов электросетевого хозяйства)		
Период осуществления безучетного потребления эл. энергии	Дней	час.
Вид проверки (плановая/вне плановая):		
R <sub>мах.</sub> (кВт) в точке поставки		
Количество фаз (1,3)		
Тип/марка вводного провода (кабеля)		
Сечение вводного провода (кабеля), (кв.мм)		
Допустимая длительная токовая нагрузка, (А)		
Номинальное фазное напряжение, (кВ)		
Коэффициент мощности, (cosφ)		
Повышающий коэффициент, Кп	<b>10</b>	
Расчетное потребление электроэнергии при безучетном потреблении: <b>1. <math>W_{\text{бы1}} = P_{\text{макс}} * T</math>, где <math>P_{\text{макс}}</math> – максимальная мощность устройств по договору на энергоснабжение, <math>T</math> – количество часов</b> $W_{\text{бы1}} = P_{\text{макс}} \text{ кВт} * \text{ч} \text{ час.} = \text{ кВт} * \text{ч}$		
<b>2. При отсутствии данных о максимальной мощности в точке поставки по договору на энергоснабжение или превышении максимальной мощности применяется следующая формула:</b> $W_{\text{бы2}} = N * I * U * \text{cos}\varphi * T / 1.5$ , где $N$ - количество фаз; $I$ – длительно допустимая токовая нагрузка вводного кабеля, (А); $U$ - номинальное фазное напряжение, (кВ.); $\text{cos}\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки (если не указано в договоре, принимается равным 0,9); $T$ - количество часов в расчетном периоде. $W_{\text{бы2}} = (\text{шт. фаз} * \text{ А} * \text{ кВ} * \text{ cos}\varphi * \text{ час.}) / 1.5 = \text{ кВт} * \text{ч}$		
<b>3. Для группы потребителей, приравненной к населению</b> $W_{\text{бы3}} = W_{\text{пок.}} * K_{\text{п}}$ , где $W_{\text{пок.}}$ - объем, рассчитанный на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии указанных показаний - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были представлены; $K_{\text{п}}$ - повышающий коэффициент. $W_{\text{бы3}} = \text{ кВт} * \text{ч} * 10 = \text{ кВт} * \text{ч}$		
<b>Объем к оплате безучётного потребления электроэнергии составляет: _____ кВт*ч</b>		

(Расчёт проведён в соответствии Приложению №3 к Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442)

**Расчет произвел:**

 \_\_\_\_\_  
 (Должность (организация), Ф. И. О.,

подпись)

**Правильность расчета подтверждается,**

 \_\_\_\_\_  
 (Должность, Ф. И. О.)

 \_\_\_\_\_  
 (Подпись)

**Расчет объема неучтенного потребления электроэнергии вручен:**

	Наименование организации	Должность, Ф.И.О. сотрудника	Подпись	Дата
передал				
получил				



А К Т № \_\_\_\_\_

**О БЕЗУЧЕТНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

(для физических лиц)

От " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. \_\_\_\_\_ РЭС/ГЭС

**1. Настоящий акт составлен представителем (ями) Сетевой организации/Гарантирующего поставщика**

\_\_\_\_\_  
должность, Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
должность, Ф.И.О.

\_\_\_\_\_  
должность, Ф.И.О.

**2. В присутствии Потребителя (представителя Потребителя):**

Лицевой счет № \_\_\_\_\_ Адрес: \_\_\_\_\_

Дата предыдущей проверки технического состояния измерительного комплекса учета точки поставки электроэнергии \_\_\_\_\_

**3. Используемые измерительные приборы:**

Образцовый прибор учета	№ _____	Поверка _____
Токоизмерительные клещи: Тип _____	№ _____	Поверка _____

**4. Данные по прибору учета**

Тип электросчетчика		<b>Места пломбировки, номера пломб</b>	
		Клеммная крышка электросчетчика	
Заводской номер		Корпус электросчетчика	
Дата поверки		Трансформаторы тока (ТТ)	
Показания эл.счетчика		Фальшпанель (укрытие) ТТ	

**5. Результаты измерений/Сведения о жилом помещении и проживающих**

Мощность энергопринимающих устройств, присоединенных в нарушение правил:			Сведения о жилом помещении и проживающих	
Наименование	Р, (кВт)	Кол-во, (шт.)	Кол-во комнат в жилом помещении	Кол-во проживающих
<b>ИТОГО: ΣР (кВт)</b>				

**6. Заключение по результатам проверки:** в связи с выявленным фактом безучетного потребления, выразившемся в:

\_\_\_\_\_ будет произведен расчет объема неучтенного потребления электрической энергии (Приложение к Акту).

**7. Дополнительная информация:**

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

**8. Предписание:** До "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. устранить вышеуказанные замечания/устранено на месте (отметить нужное). При невыполнении Потребителем предписания в указанный срок расчёт объёмов потреблённой электрической энергии будет производиться в соответствии с установленными законодательными актами РФ.

Подписи лиц, составивших Акт		/	
		/	
		/	
Подпись Потребителя (представителя Потребителя)			

**Акт считается действительным при отказе Потребителя от подписи.**

**9. Пояснения потребителя по факту выявленного неучтённого потребления:**

---



---

**10. Замечания к составленному акту:**

---



---

От присутствия при составлении Акта о неучтенном потреблении электроэнергии (либо от его подписания) лицо, осуществлявшее потребление электроэнергии (либо его представитель) отказался.

Причины отказа: \_\_\_\_\_

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»)

**Свидетели, присутствующие при составлении акта (при отказе от подписания акта):**

1. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (подпись) (ФИО полностью)  
 \_\_\_\_\_  
 (адрес)  
 \_\_\_\_\_  
 (паспортные данные)

2. \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
 (подпись) (ФИО полностью)  
 \_\_\_\_\_  
 (адрес)  
 \_\_\_\_\_  
 (паспортные данные)

**11. Акт вручен:**

	Наименование организации	Должность, Ф.И.О.	Подпись	Дата
передал				
получил				

Для получения копии расчета и последующей оплаты суммы безучетного потребления, необходимо явиться в территориальное подразделение ПАО «Россети Северный Кавказ», расположенное по адресу:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_



ФОРМА

**Журнал**

**регистрации бланков актов о неучтенном потреблении электрической энергии в**

Номер бланка	Дата выдачи бланка	Подразделение (служба), получающая акт	Должность, фамилия и инициалы получателя	Подпись получателя	Дата сдачи / списания бланка	Подпись сдавшего / списавшего бланк акта	Дата и № реестра списания акта	Подпись принявшего бланк
1	2	3	4	5	6	7	8	9

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

### Способ (причина), по которой допущено безучетное потребление

Подключение электроприемников до ПУ, осуществленное в границах балансовой принадлежности потребителя;

Неисправность (в том числе выявленная инструментально и (или) визуально), утрата ПУ или ТТ, ТН;

Подключение в схему учета посторонних устройств для искажения результатов измерения;

Шунтирование токовых обмоток ПУ или измерительного трансформатора при отсутствии / повреждении пломб;

Отключение напряжения, подаваемого на ПУ, или его занижение по сравнению с фактическим на присоединении;

Изменение схем подключения и номиналов ПУ и ТТ, ТН (включая коэффициенты трансформации) без согласования с сетевой организацией (ЭСК (ГП));

Разрыв в цепи ТТ или обрыв жил трехфазного кабеля при сохранении целостности изоляции;

Разрыв в цепи ТН или обрыв жил трехфазного кабеля при сохранении целостности изоляции;

Воздействие на ПУ или ТТ, ТН сильным внешним постоянным магнитным полем;

Механические повреждения ПУ, ТТ, ТН;

Нарушение, повреждение пломб, отсутствие пломб и(или) ЗВК на ПУ, вне зависимости от наличия акта опломбировки;

Нарушение, повреждение пломб, отсутствие пломб на ТТ и/или ТН, испытательной коробке, при наличии акта опломбировки;

Нарушение, повреждение пломб, отсутствие пломбы на автомате защиты цепей учета (при наличии акта опломбировки данного автомата);

Отсутствие пломбы на автомате защиты цепей учета (при наличии акта опломбировки данного автомата);

Замена ПУ (ТТ, ТН, испытательной коробки) без надлежащего и своевременного уведомления сетевой организации и/или ЭСК (ГП);

При неработающем дисплее прибора учета производится инструментальная проверка схемы учета, по результатам которой обнаружено нарушение схемы учета;

Несоответствие Ктт используемого при расчете;

Встречное включение трансформатора тока в фазе;

Отсутствие тока во вторичных цепях, повреждение вторичных цепей (трансформатора тока, трансформатора напряжения).

---

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

**Заявка**  
**на проведение внеплановой инструментальной проверки приборов учета**

Прошу согласовать проведение внеплановой инструментальной проверки учетного комплекса у следующих потребителей:

---

---

---

Основанием для проведения является:

---

---

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Приложение №5 к Приложению №7

Форма

План-график  
 проведения технических (инструментальных) проверок приборов учета у Потребителей (физических и юридических лиц) на \_\_\_\_\_ месяц 20\_\_ года

№ п/п	Наименование РЭС	Населенный пункт	Наименование потребителя / ФИО потребителя	Адрес потребителя	Платежный код/лицевой счет, Номер договора энергоснабжения (купли-продажи)	Точка поставки (точка подключения) в соответствии с диспетчерскими наименованиями (ПС, фидер, ТП, ВЛ, (КЛ), опора_	Заводской (серийный) № прибора учета э/э	Тип прибора учета э/э	Дата и время проверки	Дата акта (последней инструментальной проверки)	Форма проверки (плановая/внеплановая)	ФИО и должность ответственного представителя РЭС	Статус учета (расчетный, контрольный, технический)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	110	12	13	14

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Согласовано:**

Исполнитель:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик:

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

**ПРОТОКОЛА №**  
**заседания комиссии по рассмотрению актов о неучтенном потреблении**  
**В \_\_\_\_\_**  
**(указывается филиал/УО)**

«    » \_\_\_\_\_ 20    г.

г. \_\_\_\_\_

*Председатель:*  
*Заместитель*  
*председателя:*  
*Секретарь:*  
*Члены комиссии:*

*Приглашенные:*

**ПОВЕСТКА ДНЯ**

- 1.
- 2.

**СЛУШАЛИ:**

**РЕШИЛИ:**

- 1.
- 2.

Председатель комиссии:  
Заместитель председателя:  
Члены комиссии  
Секретарь комиссии:

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

**Сводный реестр актов о безучетном потреблении электрической энергии, включенных в полезный отпуск  
электроэнергии за отчетный период**

№ п/п	№ Акта	Дата составления Акта	№ договора, лицевого счета	Потребитель (ФИО для потребителей – физических лиц, название для юридических лиц)	Адрес	Рассчитано по Акту филиалом, кВтч	Рассчитано по Акту ЭСК (ГП), кВтч	Включено в объем оказанных услуг по передаче э/э в отчетном месяце, кВтч

**Исполнитель\***

**Заказчик\***

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\*Исполнитель - Заместитель директора/управляющего директора/Генерального директора, курирующий направление учета электроэнергии Сетевой организации/

\*Заказчик - Главный бухгалтер/Казначей Гарантирующего поставщика

Согласовано:

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

Форма

**Реестр актов о неучтенном потреблении, оплаченных в отчетном периоде**

№ п.п.	Наименование структурного подразделения	Ф.И.О работника	№ акта	Потребитель		Дата составления акта	Дата включения в полезный отпуск	Период потребления по акту, мес.	Дата оплаты по акту	Начислено по акту, руб.	Оплачено по акту, руб.	Оплачено по акту без НДС, руб.	Вознаграждение		
				Ф.И.О./наименование организации	физическое/юридическое лицо								100%	85%	15%

**Исполнитель\***

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\*Исполнитель - Заместитель директора/управляющего директора/Генерального директора, курирующий направление учета электроэнергии Сетевой организации/

\*Заказчик - Главный бухгалтер/Казначей Гарантирующего поставщика

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Заказчик\***

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**Форма**

**АКТ  
СНЯТИЯ ПОКАЗАНИЙ ПРИБОРОВ УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

Договор \_\_\_\_\_

Месяц: \_\_\_\_\_

Потребитель \_\_\_\_\_

тел. \_\_\_\_\_

Юр. Адрес: \_\_\_\_\_

ИНН: 0 \_\_\_\_\_

Наименование объекта	Диспетчерское наименование	Адрес объекта	№ счетчика/ Тип ПУ	№ пломбы	Тари фны й УН	Мошнос ть	Показ. начальны е	Показ. конечн ые	Разниц а	Коэф. тр.	Потери в ЛЭП (6- 10 кВ)	Потери в тр-ре	Потери в ЛЭП (0,4 кВ)	Доп. расход	Потребление субабонентов	Итого, кВтч
<b>Акт. Э/Э</b>																
<b>ИТОГО Акт.Э/Э</b>																

Представитель Исполнителя \_\_\_\_\_

Представитель Потребителя \_\_\_\_\_

Представитель Заказчика \_\_\_\_\_

Согласовано:

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Заказчик**

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

**Форма**

Приложение 8.2. к Договору  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Дата обхода « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.  
ТП 6(10)/0,4 кВ (диспетчерское наименование) \_\_\_\_\_  
Ф.И.О. должность сотрудника Сетевой организации \_\_\_\_\_

**ОБХОДНОЙ ЛИСТ**

№	№ лицевого счета	ФИО потребителя-физического лица	Адрес объекта	Тип счетчика, Год выпуска	Номер счетчика, дата поверки	Предыдущие показания	Текущие показания

Представитель Исполнителя: \_\_\_\_\_

Представитель Потребителя \_\_\_\_\_

Согласовано: \_\_\_\_\_

**Исполнитель**

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

## Форма

## «Реестр об объемах потребления электроэнергии»

№	Отделение	Поставщик услуг	Лицевой счет	Объединенный платежный код	ТП	Нас. пункт	Адрес	Абонент	Тип строения	Состояние	Объем по показаниям прибора учета							
											Тип счетчика	Номер счетчика	Коэф-т	Дата обхода	Конечные показания	Начальные показания	Потребление по прибору учета	Статус
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1																		

Объем по замене прибора учета						Объем по актам безучетного потребления			Объем по ХХ (потери)	Пересчет	Потребление по нормативу	Потребление ОДН	Сторно предыдущей СК	Потребление ВСЕГО
Дата замены	Тип прибора учета	Номер прибора учета	Начальные показания	Показания при демонтаже	Расход, кВт*ч	№ акта	Дата составления	Объем безучетного потребления						
20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34

Согласовано:

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

## Сводная ведомость об объемах переданной электроэнергии

Наименование	Объем полезного отпуска электроэнергии по юр. лицам	Объем полезного отпуска электроэнергии по физ. лицам	Объем полезного отпуска электроэнергии потребителям, приравненным к населению	Объем полезного отпуска электроэнергии по исполнителям коммунальной услуги	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования юр. лиц	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования физ. лиц.	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования по потребителям, приравненным к населению	Объем электроэнергии по актам безучетного пользования по исполнителям коммунальной услуги	Объем электроэнергии и расходимый на нужды ТСО	Объем переданной электроэнергии по сетям ТСО для ГП
	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	кВтч	Итого кВтч
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>
<b>РЭС</b>										
<b>РЭС 1</b>										
Высокое напряжение (ВН)										
Среднее напряжение (СН1)										
Среднее напряжение (СН2)										
Низкое напряжение (НН)										
<b>РЭС 2</b>										
Высокое напряжение (ВН)										
Среднее напряжение (СН1)										
Среднее напряжение (СН2)										
Низкое напряжение (НН)										
<b>ИТОГО:</b>										

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

**Расчетная ведомость объёмов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по юридическим лицам за учетный период: \_\_\_\_\_**

Питающий центр								Потребитель															
Филиал ЭС	РЭС	ПС	СШ	Фидер	РП	ТП	Тип узла сети ТоП	Подразделение	Участок	№ЛС	№ альтернативного ЛС	Код УП	Потребитель	Тип контрагента в ЛС									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15									
Учетный показатель																							
Учетный показатель	Объект	Адрес объекта	Код интеграции АИИС КУЭ	Код ТУ в ЭСК	Код ТУ в ЭСК (ночь)	Код ТУ в ЭСК (пик)	Напряжение на ГБП кВ	Уровень напряжения тарифа	Вид энергии	Тип ТоП	Показатель баланса	Детализация показателя баланса	Тип счетчика (Расчетный /Транзитный)	Субабонент (Да/Нет)									
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30									
Учетные данные прибора учета										Расчет расхода по учетному показателю за период													
№ ПУ	Расчетный коэффициент ПУ	Источник Пред показаний	Источник текущих показаний	Тарифная группа	Дата пред пкз ПУ	Пред пкз ПУ	Пкз ПУ	Дата пкз ПУ	Разность Пкз	Кол-во дней	Метод расчета	Расход по ПУ	Потери в ЛЭП, % (+/-)	Потери в трансформаторе, % (+/-)	Потери в линии кВт*ч	Потери всего	Расход субабонентов	Способ расчета: 1 - по среднесуточному потреблению; 2 - по установленной	Расход по актам	Перерасчет	Расход по профилю	Общ расход	
31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Аналитика																							
Поставщик РСО	Подразделение (участок сверки)	№ договора	Дата договора	Тип КА в поставщике	№ договора	Дата договора	Тарифная категория	Ценовая категория	Группа потребителей	Отрасль промышленности	Вид экономической деятельности	Книга	ОДПУ	Бюджет	Министерство	Вариант тарифа	Исп-ся при расчёте резерв. мощности	Документ	Акт				
55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74				

<b>Итого</b>
--------------

Согласовано:

Исполнитель

Заказчик

/

/

Форма

**Расчетная ведомость объёмов переданной/принятой/распределенной электроэнергии по физическим лицам  
за расчетный период \_\_\_\_\_**

№ п/п	Период	Отделение	Участок	ПО	РЭС	Книга	№ Л/С	Альт. № Л/С	Код УП	Код интеграции АИИС КУЭ	Наименование потребителя	Адрес	ПС	СШ	Фидер	РП	ТП	Тип узла сети ТоП	Уровень напряжения фактический
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Уровень напряжения тарифный	Метод расчета	Наименование точки	Группа объектов	Тип объекта	Объект	Группа тарифа	Тип прибора учета	Номер счетчика	Расчетный коэф-т	Переменные, %	Переменные е, кВт*ч	Постоянные е, кВт*ч	Объем переданных расходов ГП за текущий период	Дата начальных показаний	начальные показания (день/сутки)	начальные показания (ночь)	начальные показания (Пик)	начальные показания (Полупик)	Источник начальных показаний
21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Дата конечных показаний	Конечные показания(день/сутки)	Конечные показания (ночь)	Конечные показания (Пик)	Конечные показания(Полупик)	Источник конечных показаний	Объем разногласий	Способ определения разногласий	Кол-во дней между показаниями	Среднесуточный расход по ПУ	Расход по приборам учета нарастающим итогом	Расход по реестрам ГП нарастающим итогом	Расход за 6 мес по реестрам ГП с учетом разногласий по счетчику	Предъявлено разногласий к реестрам ГП в предыдущих периодах нарастающим итогом	количество месяцев в реестрах ГП нулевое потребление (отсутствует в реестре ГП)	Объем потребления	Подразделение (участок сверки) ЭСК	ОДПУ	Поставщик	
41	42	43	44	45	46	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	

Метод расчета	Объем разногласий, кВтч	Кол-во
Акт проверки (норматив на человека)		0
Акт проверки (среднее по показаниям)		0
Акт проверки (среднее по расходам ГП)		0
Норматив на человека		0
Перерасчет(сторно) больше фактического потребления		0
Перерасчет(сторно) превышает положительное начисление		0
Среднее по показаниям		0
Среднее по расходам сбыта		0
Счетчик		0
Итого		0

Согласовано:  
Исполнитель

Заказчик

Форма

**Протокол разногласий по переданным потребителям Заказчика объемам электрической энергии по физическим лицам за период с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_**

Период	Отделение	Участок	ПО	РЭС	Книга	№ ЛС	Код УП	Адрес	Объем переданных расходов ЭСК	Объем разногласий	Способ определения разногласий

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Согласовано:

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Форма

**Протокол разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электроэнергии в отношении  
юридических лиц за расчетный период: \_\_\_\_\_**

№ п.п.	Источник питания				Точка поставки								Счетчик		
	Филиал сети	Район сети	Питающий центр наименование	Элементы схемы сетей	Поставщик	Код точки поставки	Напряжение на границе БП, кВ	№ договора	Потребитель	Уровень напряжения тарифа	Вид энергии / Направление	Адрес объекта	Заводской № счётчика	Тип ПУ	Тарифная зона
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Расчет по данным Сетевой компании					Расчет по данным Контрагента					Разногласия					
Начальные показания счётчика	Конечные показания счётчика	Расход по счётчику, кВт*ч	Расход по акту	Полный расход	Начальные показания счётчика	Конечные показания счётчика	Расход по счётчику, кВт*ч	Расход по акту	Полный расход	Разница СК/КА, кВтч	Причина				
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28				

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Согласовано:

Исполнитель

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

Заказчик

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_



Формирование и согласование объемов услуг по передаче электрической энергии Потребителям Заказчика, оказанных по Договору производится Сторонами по формам приложений 8.1 – 8.6

**Исполнитель**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

**Заказчик**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
м.п. (подпись)

**Форма**

АКТ  
ОКАЗАНЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
за 202\_\_ года

город \_\_\_\_\_ 202\_ г.

ПАО "Россети Северный Кавказ", 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, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. № \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ месяце 202\_\_ года в полном объёме, стоимость услуг составила:

№ п/п	Наименование услуг	Единица измерения	Количество	Цена за единицу измерения, руб.	Стоимость услуг без НДС, руб.	Налоговая ставка	Сумма налога, руб.	Стоимость услуг с учётом НДС, руб.
	Содержание электрических сетей, в т.ч.	МВт.ч			0,00	20,0%	0,00	0,00
1								
	Технологический расход электрической энергии (потерь), в т.ч.	МВт			0,00	20,0%	0,00	0,00
2								
	Итого стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем				<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Исполнителя составила:

\_\_\_\_\_

3. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

**Исполнитель:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

Форма

Приложение 9  
к Договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**ПРОТОКОЛ РАЗНОГЛАСИЙ**  
к акту оказания услуг по передаче электрической энергии № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 202\_\_  
ДОГОВОР от \_\_\_\_\_ 202\_\_ № \_\_\_\_\_  
за \_\_\_\_\_ 202\_\_ года.

г. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 202\_\_ г.

Наименование услуг	Единица измерения	Редакция Исполнителя					Редакция Заказчика					Разногласия				
		Количество	Цена, руб.	Стоимость услуг, без НДС, руб.	Сумма налога НДС (20%), руб.	Стоимость услуг, с учетом НДС, руб.	Количество	Цена, руб.	Стоимость услуг, без НДС, руб.	Сумма налога НДС (20%), руб.	Стоимость услуг, с учетом НДС, руб.	Количество	Цена, руб.	Стоимость услуг, без НДС, руб.	Сумма налога НДС (20%), руб.	Стоимость услуг, с учетом НДС, руб.
Услуги по передаче электроэнергии, в т.ч:																
Заявленная мощность	МВт			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	
Сальдированный переток ПАО "Россети Северный Кавказ"	МВт*ч			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	
Итого				0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	

Исполнитель:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
М.П.

Форма

Приложение 9.2  
к Договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Исполнитель

Заказчик

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

"\_\_" \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.  
м.п.

"\_\_" \_\_\_\_\_ 202\_\_ г.  
м.п.

**АКТ**

урегулирования разногласий по объемам оказанных услуг по передаче электрической энергии, оказанных Исполнителем за \_\_\_\_\_ 202\_\_ по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Период (месяц, год)	Категория потребителя*	Уровень напряжения	Ед. изм.	Стоимость и объем оказанных услуг до урегулирования разногласий				Отклонение		Урегулирование разногласий				Стоимость и объем оказанных услуг после урегулирования разногласий				Несогласованный объем разногласий	
				Редакция Исполнителя		Редакция Заказчика				Редакция Исполнителя		Редакция Заказчика		Редакция Исполнителя		Редакция Заказчика			
				кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)	кол-во	сумма (руб. с НДС)
Услуги по передаче электроэнергии, в том числе:																			
из них по актам безучетного пользования электроэнергии																			
Итого																			

Исполнитель:

Заказчик:

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_

**КОРРЕКТИРОВОЧНЫЙ АКТ № \_\_\_\_\_**  
**К АКТУ ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 202\_\_ года**  
**за \_\_\_\_\_ 202\_\_ года**

г. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 202\_\_ года

\_\_\_\_\_, 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, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Исполнитель оказал услуги Заказчику в соответствии с Договором \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 202\_\_ года № \_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_ 202\_\_ года в полном объеме, стоимость услуг составила:

Наименование услуг	Единица измерения	Количество		Цена, руб./МВтч		Стоимость услуг		Налоговая ставка	Сумма налога		Стоимость услуг		отклонение, увеличение+, снижение -	
		до изменения	после изменения	до изменения	после изменения	без НДС, руб.			руб.		с учетом НДС, руб.			
						до изменения	после изменения		до изменения	после изменения	до изменения	после изменения		
Услуги по передаче электроэнергии, в том числе:								20%						
Заявленная мощность	МВт					0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдированный переток	МВтч					0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Итого:</b>						<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

2. Общая стоимость за оказанные услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Стороны 2 составила:

0,00 руб., НДС 0,00 руб., всего с НДС 0,00 руб.

Ноль рублей 00 копеек

3. Заказчик претензий по оказанию услуг к Исполнителю не имеет.

**Исполнитель:**

**Заказчик:**

\_\_\_\_\_  
М.П.

\_\_\_\_\_  
М.П.