Приложение № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от 04 «февраля» 2025 года №621092883

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА**

**В ПРОЦЕССЕ ФОРМИРОВАНИЯ И СОГЛАСОВАНИЯ ОБЪЕМОВ**

**ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ**

1. Общие положения
   1. Настоящий Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии (далее - Регламент) определяет порядок действий Исполнителя (иной сетевой организации) и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору и информационного обмена, в том числе:

* порядок снятия показаний приборов учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору;
* порядок проверки правильности снятия показания (далее - контрольное снятие показаний) приборов учета, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору;
* порядок допуска в эксплуатацию, проведения инструментальных проверок состояния схемы измерения и работы средств измерения электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору;
* порядок составления и оборота актов о неучтенном потреблении электрической энергии;
* порядок действий в случае отказа в допуске Потребителем представителей Исполнителя (иной сетевой организации) к приборам учета электрической энергии, используемым для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору;
* порядок информационного обмена;
* порядок формирования объемов переданной электрической энергии по настоящему Договору;
* порядок фиксации и расчета величины фактически потребленной (переданной по сетям Исполнителя (иной сетевой организации)) мощности и расчета величины резервируемой максимальной мощности Потребителями.
  1. Для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору используются показания приборов учета электрической энергии (в т.ч. входящих в состав измерительных комплексов, присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)), договорные объемы потребления (в отсутствие ранее введенных в эксплуатацию приборов учета, измерительных комплексов), алгоритмы приведения результатов измерений приборов учета (измерительных комплексов) к значению количества электроэнергии, переданной (полученной) в точках поставки (в случае несовпадения точки измерения с точкой поставки), *указанные в приложении № 4 к настоящему Договору*, а в случаях отсутствия актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов в конкретной точке измерения применяются замещающая информация или иные расчетные способы, предусмотренных действующим законодательством.
  2. Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору формируется Исполнителем (ТСО) на основании:
     1. Показаний приборов учета, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, систем учета и приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), и интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).
     2. При отсутствии актуальных показаний или непригодности к расчетам приборов учета, измерительных комплексов - на основании расчетных способов, которые определяются замещающей информацией или иными расчетными способами, предусмотренными действующим законодательством.
     3. Стороны договорились понимать используемые в настоящем Регламенте термины в следующем значении:

***Измерительный комплекс*** - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов, предназначенных для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки.

***Система учета*** - совокупность приборов учета, измерительных комплексов, связующих и вычислительных компонентов, устройств сбора и передачи данных, программных средств, предназначенная для измерения, хранения, удаленного сбора и передачи показаний приборов учета по одной или нескольким точкам поставки.

***Интегральный прибор учета*** - прибор учета, обеспечивающий учет электрической энергии суммарно по состоянию на определенный момент времени.

***Прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)*** – это прибор учета электрической энергии, допущенный в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии на розничных рынках и (или) предоставления коммунальных услуг и присоединенный к интеллектуальной системе учета в соответствии с Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), предусмотренными пунктом 1 статьи 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 №35-ФЗ (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

Под показаниями прибора учета понимаются все показания и результаты измерений прибора учета электрической энергии, измерительного комплекса (с учетом коэффициентов трансформации измерительных трансформаторов, входящих в его состав), которые используются для расчетов за поставленные электрическую энергию и мощность, а также за оказанные услуги по ее передаче.

* + 1. Стороны определили, что направление Исполнителем (ТСО) уведомлений, предусмотренных настоящим Регламентом, в адрес Потребителя, осуществляется путем его вручения Потребителю нарочно или одним из следующих способов[[1]](#footnote-1):

*- по электронной почте - по адресу электронной почты Потребителя, который указан в Приложении №3 к настоящему Договору. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;*

*- путем направления текстового сообщения (смс-сообщение) на номер мобильного телефона Потребителя, который указан в Приложении №3 к настоящему Договору. При этом уведомление считается полученным в момент его направления;*

*- заказное почтовое отправление - уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;*

*- факсимильная или другие телекоммуникационные каналы связи - при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.*

1. Порядок снятия показаний приборов учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору
   1. Снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), осуществляется собственниками (владельцами) энергопринимающих установок и объектов электросетевого хозяйства, в границах которых они установлены, и передаются Заказчику (Исполнителю и иной сетевой организации) в сроки, *предусмотренные* настоящим Регламентом.
   2. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) (далее - контрольное снятие показаний), осуществляется Исполнителем (ТСО) не реже 1 раза в год, и, не чаще 1 раза в месяц – по приборам учета, установленным в энергопринимающих устройствах Потребителей.
   3. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета, включенных в интеллектуальную систему учета Исполнителя (ТСО), обеспечивается путем предоставления возможности дистанционного снятия показаний приборов учета по требованию стороны в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), либо, путем контрольного снятия показаний в порядке, предусмотренном п. 2.2 настоящего Регламента, на основании заявления Потребителя, в отношении которого обязательства определяются с использованием показаний такого прибора учета.
   4. При непредставлении Потребителями показаний расчетного прибора учета 2 и более расчетных периодов подряд, Исполнитель (ТСО) имеет право провести указанную в п.2.2 настоящего Регламента внеплановую проверку и снять показания прибора учета. Состав проверки правильности снятия показаний расчетных приборов учета, при необходимости, может включать также инструментальную проверку измерительного комплекса.
   5. Исполнитель (ТСО) проводит контрольное снятие показаний приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), в том числе с использованием мобильных устройств (далее – МУ), в соответствии с разработанным им планом-графиком проведения контрольного снятия показаний. Такой план-график Исполнитель (ТСО) составляет в отношении точек поставки Потребителей, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства такого Исполнителя (ТСО). План-график проведения контрольного снятия показаний Исполнитель (ТСО) доводит до сведения Заказчика.
   6. В случае если для проведения контрольного снятия показаний Исполнителю (ТСО) требуется допуск к энергопринимающим устройствам, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то Исполнитель (ТСО) за 5 рабочих дней до планируемой даты его проведения направляет Потребителю способом, предусмотренным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и настоящим Договором, уведомление о необходимости обеспечения допуска, содержащее дату и время проведения контрольного снятия показаний, указанные в плане-графике проведения контрольного снятия показаний, а также информацию о последствиях недопуска. В случае необходимости, в том числе при выявлении значительного отклонения контрольных показаний приборов учета от показаний, переданных Потребителем, отказе Потребителя от подписания акта контрольного снятия показаний, должна производиться фотофиксация табло приборов учета с серийным номером и показаниями.
   7. Если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, акт контрольного снятия показаний подписывается Исполнителем (ТСО) и иными лицами, приглашенными к участию в контрольном снятии показаний, в случае присутствия таких лиц, и выполняется фотофиксация табло прибора учета с серийным номером и показаниями. Также не требуется подписи представителей Потребителя в случае проведения контрольного снятия показаний с использованием мобильного устройства. Снятые контрольные показания вносятся в мобильное устройство и производится фотофиксация прибора учета с его серийным номером и показаниями. При несогласии Потребителя, который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия, такой Потребитель вправе обратиться к Заказчику и (или) Исполнителю (ТСО) с требованием о предоставлении материалов фотофиксации, а при их отсутствии – с требованиями о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии Заказчика.
   8. Лицо, осуществлявшее контрольное снятие показаний, передает Заказчику, в случае если тот не участвовал в проведении контрольного снятия показаний, материалы фотофиксации или копии актов контрольного снятия показаний в течение 3 рабочих дней после их составления.
   9. Показания расчетных приборов учета, полученные в ходе контрольного снятия показаний, могут быть использованы для определения объема потребления электрической энергии (мощности) Потребителем за расчетный период, в котором такое контрольное снятие показаний проводилось.
   10. Результаты контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии вносятся в базу данных посредством мобильного приложения с обязательной фотофиксацией табло прибора учета с номером и показаниями, либо оформляются актом контрольного снятия показаний *по форме приложения № 1* к настоящему Регламенту, который подписывается представителем Исполнителя (ТСО), а также представителями Заказчика и Потребителя - в случае их присутствия. При отказе представителя Потребителя от подписания акта, кроме случаев, когда подпись Потребителя не является обязательной (п. 2.7. настоящего Регламента), в акте указывается причина такого отказа, а также указывается информация о проведении фотофиксации табло приборов учета с номером и показаниями. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний.
   11. Время и дата снятия показаний расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в том числе используемых в соответствии с настоящим документом в качестве контрольных приборов учета должно осуществляться в следующие время и дату:

- по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

* 1. В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности) Исполнителя (ТСО) показания представляются с использованием интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в соответствии с требованиями предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в следующие время и дату:

- по состоянию на 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

* 1. В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, обеспечивает представление показаний расчетного прибора учета другой стороне договора энергоснабжения, договора оказания услуг по передаче электрической энергии с использованием телефонной связи, SMS, электронной почты, а также с использованием личного кабинета клиента на сайтах Исполнителя (ТСО) или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения в сроки, предусмотренные настоящим Регламентом.

Время и дата представления показаний расчетных приборов учета (в том числе их почасовые значения в случае осуществления расчетов за услуги по передаче электрической энергии с использованием ставки за мощность и (или) в отношении точек поставки (группы точек поставки) Потребителя максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт) представляются другой стороне договора в следующем порядке:

- 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.

В отношении расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания также представляются в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета по форме *Приложения №2* и в виде акта учета почасовых объемов электрической энергии по форме *Приложения №12* к настоящему Регламенту или в виде электронного документа, подписанного электронной подписью, в течение последующих 3 рабочих дней.

В отношении расчетных приборов учета, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), показания представляются 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).

Показания контрольного прибора учета, когда он не используется в соответствии с настоящим документом в качестве расчетного прибора учета, снимает лицо, ответственное за снятие показаний прибора учета, в сроки, установленные в настоящем пункте для снятия показаний расчетных приборов учета, которое ведет учет снятых показаний контрольного прибора учета. Показания контрольного прибора учета, передаются по запросу контрагента по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договору оказания услуг по передаче электрической энергии в течение 2 рабочих дней со дня получения такого запроса.

Адреса электронной почты и номера телефонов Заказчика и Исполнителя для направления показаний приборов учета указаны в *Приложении №14* к настоящему Регламенту.

* 1. Показания интегральных и интервальных приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя (ТСО), снимаются визуально и с использованием мобильных считывающих устройств Исполнителем (ТСО) и сообщаются до окончания 3-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, Заказчику способом, позволяющим подтвердить факт получения.
  2. Представленные Потребителем (Заказчиком) показания приборов учета проверяются Исполнителем (ТСО) на их корректность (с учетом категории надежности потребителя и показаний приборов учета, осуществляющих учет электрической энергии на резервных присоединениях) на основе следующих критериев:
* показания, предоставленные Потребителем (Заказчиком) на конец расчетного периода *t*, должны быть не меньше показаний, снятых при контрольном снятии показаний в течение указанного расчетного периода: ;
* показания, предоставленные Потребителем (Заказчиком) на конец расчетного периода *t*, должны быть не меньше показаний на начало расчетного периода (за исключением ситуации, при которой показание прибора учета достигает максимального своего значения, с учетом значности счетного устройства): .

2.16. В случае признания Исполнителем (ТСО) или Заказчиком представленных Потребителем показаний приборов учета на конец расчетного периода некорректными, а также в случае непредставления Потребителем показаний расчетного прибора учета в сроки, установленные в настоящем разделе (далее - непредставление показаний расчетного прибора учета в установленные сроки), для целей определения объема потребления электрической энергии, оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период, используются показания, снятые при контрольном снятии показаний в течение указанного расчетного периода, а при наличии контрольного прибора учета используются его показания. При отсутствии контрольных показаний и контрольного прибора учета, объем потребления электрической энергии, объем оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется на основании замещающей информации, указанной в п. 1.3.2. настоящего Регламента.

2.17. В отсутствие приборов учета у потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в соответствии с документами о технологическом присоединении менее 5 кВт, объем потребления электрической энергии рассчитывается сетевой организацией на основании расчетного способа, определенного в договоре энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) и (или) оказания услуг по передаче электрической энергии), а при отсутствии такого расчетного способа - исходя из характерных для указанных потребителей (энергопринимающих устройств) объемов потребления электрической энергии за определенный период времени, которые определяются исходя из совокупных объемов потребления на основе величины максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя и стандартного количества часов их использования.

2.18. Непредставление Потребителем (Заказчиком) показаний расчетного прибора учета более 2-х расчетных периодов подряд, служит основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета. Если в ходе проводимой Исполнителем (ТСО) плановой или внеплановой проверки приборов учета, проверки достоверности предоставленных Потребителями будет установлено, что прибор учета (измерительные трансформаторы - в случае если прибор учета входит в состав измерительного комплекса) находится в исправном состоянии, в том числе пломбы и антимагнитные индикаторы на нем (измерительных трансформаторах) не повреждены, но имеются расхождения между показаниям проверяемого прибора учета и объемом потребленной электрической энергии (объемом оказанных услуг по передаче электрической энергии), который был рассчитан в соответствии с п. 3.10. настоящего Регламента за предшествующие проверке расчетные периоды, то, в периоде проведения проверки, осуществляется перерасчет объема потребленной электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии исходя из снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета.

1. Порядок проведения инструментальных проверок состояния схемы измерения и работы средств измерения электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии
   1. Проверка расчетных приборов учета, включенных в интеллектуальную систему учета Исполнителя (ТСО), осуществляются Исполнителем (ТСО) во внеплановом порядке, исходя из необходимости визуального осмотра и/или инструментального контроля по результатам дистанционного опроса параметров приборов учета в порядке, установленном Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), и/или по результатам формирования балансов электрической энергии по участкам сети оборудованным такими приборами учета.
   2. Проверки расчетных приборов учета, не присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), осуществляются Исполнителем (ТСО) в плановом и внеплановом порядке, а том числе, исходя из необходимости по результатам визуального контрольного снятия показаний приборов учета и/или по результатам формирования балансов электрической энергии по участкам сети оборудованным такими приборами учета.
   3. Проверки расчетных приборов учета могут проводиться не чаще 1 раза в месяц для приборов учета, установленных в точках поставки электрической энергии Потребителей, доступ к которым может быть осуществлен без присутствия Потребителя, и включают в себя визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, места установки и схем соединения приборов учета, проверку соответствия приборов учета требованиям Раздела X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии №442, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета. При необходимости проверка может проводится в виде инструментальной проверки.
   4. Плановые проверки приборов учета осуществляются Исполнителем (ТСО) на основании разработанного плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета по форме Приложения № 3 к настоящему Регламенту и согласованного с Заказчиком в следующем порядке:

* ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, Исполнитель (ТСО) уведомляет Заказчика о включенных в разработанный им план-график проведения проверок расчетных приборов учета на следующий месяц точек поставки Потребителей электрической энергии, обслуживаемых Заказчиком, способом, позволяющим подтвердить факт получения уведомления;
* в течение 2 рабочих дней Заказчик направляет Исполнителю ответ, содержащий согласие с планом-графиком либо предложение об изменении состава планируемых к проверке обслуживаемых им точек поставки, но не более чем на 20 процентов от количества точек поставки, планируемых к проверке, а также перечень точек поставки при проведении проверки, в отношении которых планируется участие представителей Заказчика.
  1. Основанием для проведения внеплановой проверки приборов учета является:
* полученное от Заказчика заявление о необходимости проведения внеплановой проверки приборов учета в отношении обслуживаемых им точек поставки, но не более чем 10 процентов от количества точек поставки, планируемых Исполнителем (ТСО) к проверке в соответствии с указанным планом-графиком в этом же расчетном периоде;
* полученное от Потребителя заявление о необходимости проведения внеплановой проверки в отношении его точек поставки;
* выявление факта нарушения сохранности пломб и (или) знаков визуального контроля при проведении осмотра состояния расчетного прибора учета в процессе проверки правильности снятия показаний прибора учета, в том числе:
* перед его демонтажем, для замены или осуществления очередной поверки;
* непредставление потребителями показаний расчетного прибора учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд;
* возобновление электроснабжения после длительного отключения, в т.ч. по обращению потребителя в связи с сезонным характером потребления электрической энергии;
* выявление, по результатам дистанционного опроса параметров приборов учета, присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), искажения схемы включения приборов учета или одного из следующих событий:
* срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб на корпусе и клеммной крышки прибора учета;
* факт воздействия магнитных полей на элементы прибора учета, в соответствии с предельными значениями,
* неработоспособность прибора учета электрической энергии вследствие аппаратного или программного сбоя;
* отсутствие дистанционного опроса такого прибора учета, в течение одного месяца,
* существенное отклонение показаний контрольного прибора учета от показаний расчетного прибора учета.
  1. В случае изменения предусмотренной планом-графиком даты проверки приборов учета электрической энергии, в отношении которых Заказчик уведомил Исполнителя (ТСО) об участии его представителей в проверке, последний обязан незамедлительно проинформировать уполномоченных представителей Заказчика об этом.
  2. В случае неприбытия представителя Заказчика в согласованные Сторонами сроки для участия в проверке Исполнитель (ТСО) проводит проверку приборов учета электрической энергии в отсутствие Заказчика.
  3. Результаты проверки приборов учета оформляются актом проверки расчетного прибора учета по форме приложения № 4 к настоящему Регламенту, который составляется Исполнителем (ТСО) (Заказчиком при его участии), подписывается такой организацией и лицами, принимавшими участие в проверке. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, принимавших участие в проверке, по одному для каждого участника. При отказе лица, принимавшего участие в проверке, от подписания акта в нем указывается причина такого отказа.

Исполнитель (ТСО) передает Заказчику, в случае если он не участвовал в проведении проверки, копии актов проверки расчетных приборов учета в течение 3 рабочих дней после их составления.

Результатом проверки прибора учета является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

В акте проверки расчетного прибора учета должны быть указаны:

дата, время и адрес проведения проверки, форма проверки и основание для проведения проверки;

лица, принявшие участие в проверке;

лица, приглашенные в соответствии с требованиями настоящего документа для участия в проверке, но не принявшие в ней участие;

характеристики и место установки проверяемого расчетного прибора учета (измерительных трансформаторов - при их наличии), показания прибора учета на момент проверки и дата истечения интервала между поверками прибора учета (измерительных трансформаторов);

соответствие оттиску поверителя в свидетельстве о поверке и (или) записи в паспорте (формуляре) средства измерений и место установки контрольных пломб и знаков визуального контроля, установленных на момент начала проверки, а также вновь установленных (если они менялись в ходе проверки);

результат проверки;

характеристики используемого при проведении проверки оборудования, в случае если проводится инструментальная проверка;

лица, отказавшиеся от подписания акта проверки либо несогласные с указанными в акте результатами проверки, и причины такого отказа либо несогласия.

При несогласии лица, принимавшего участие в проверке прибора учета, с результатами проверки прибора учета должна быть сделана соответствующая отметка в акте проверки прибора учета с кратким описанием причин такого несогласия.

* 1. В случае выявления несоответствия средств измерения электрической энергии, их установки и схемы подключения требованиям нормативно-правовых актов РФ, Исполнитель (ТСО) определяет меры по устранению несоответствий и указывает их в акте проверки. При наличии признаков безучетного потребления Исполнитель (ТСО), в порядке, предусмотренном в разделе 4 настоящего Регламента, оформляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии.
  2. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета объем потребления электрической энергии Потребителями и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются на основании замещающей информации, указанной в п. 1.3.2. настоящего Регламента.

1. Порядок составления и оборота актов

о неучтенном потреблении электрической энергии

* 1. При проведении Исполнителем (ТСО) проверки правильности снятия показаний расчетных приборов учета и инструментальной проверки, проверке также подлежат:
  + отображение приборами учета результатов измерений;
  + целостность прибора учета, отсутствие механических повреждений, отсутствие не предусмотренных изготовителем отверстий или трещин, плотное прилегание стекла индикатора;
  + целостность измерительных трансформаторов, предохранителей со стороны высшего напряжения трансформаторов напряжения, испытательных колодок, соединительных проводов и иных компонентов измерительного комплекса (в случае проведения инструментальной проверки);
  + наличие и сохранность контрольных пломб и индикаторов антимагнитных пломб на клеммной крышке и корпусе счетчика;
  + наличие и сохранность пломб и знаков поверки, а также пломб и устройств, позволяющих фиксировать факт несанкционированного вмешательства в работу прибора учета (измерительного комплекса) (в случае проведения инструментальной проверки);
  + отсутствие свободного доступа к элементам коммутации (узлам, зажимам) элементов измерительного комплекса, интерфейсам прибора учета, позволяющим осуществлять вмешательство в работу прибора учета (измерительного комплекса) (в случае проведения инструментальной проверки);
  + превышение допустимой погрешности прибора учета (измерительного комплекса (в случае проведения инструментальной проверки);
  + истечения межповерочного интервала приборов учета и измерительных трансформаторов (в случае проведения инструментальной проверки);
  + визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств и схем соединения приборов учета (в случае проведения инструментальной проверки).
  1. Результатом проверки прибора учета является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную на розничных рынках электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии, о соответствии (несоответствии) расчетного прибора учета требованиям, предъявляемым к такому прибору учета, а также о наличии (об отсутствии) безучетного потребления или о признании расчетного прибора учета утраченным.

При обнаружении Исполнителем (ТСО), в ходе проверки правильности снятия показаний расчетных приборов учета и инструментальной проверки, фактов безучетного потребления составляются акты о неучтенном потреблении электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, *по форме Приложения № 5 к настоящему Регламенту*. Дополнительного уведомления Потребителя (Заказчика) о расширении объема работ по проведению инструментальной проверки и составлению актов о неучтенном потреблении электрической энергии, при этом, не требуется.

Факт безучетного потребления может быть выявлен в том числе в ходе проведения осмотра прибора учета перед его демонтажем.

* 1. В акте о неучтенном потреблении электрической энергии, за исключением случая составления такого акта при выявлении бездоговорного потребления в период приостановления поставки электрической энергии по договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии, должны содержаться:

данные о лице, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии;

данные о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;

данные о приборах учета на момент составления акта;

данные о дате предыдущей проверки приборов;

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);

объяснение лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;

замечания к составленному акту (при их наличии).

В случае если при безучетном потреблении было 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 должны содержаться также следующие данные:

величина максимальной мощности энергопринимающих устройств потребителя, указанная в 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).

При составлении акта о неучтенном потреблении электрической энергии должен присутствовать Потребитель, (или его представитель), осуществляющий безучетное потребление (обслуживающий его Заказчик).

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, или обслуживающего его Заказчика.

При этом лицо, составляющее акт о неучтенном потреблении электрической энергии, прикладывает к акту доказательства надлежащего уведомления Потребителя о дате и времени составления акта. Уведомление Потребителя о дате и времени составления акта осуществляется способом, определенным договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии), а в случае, когда указанным договором такой порядок не определен или договор отсутствует, - любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом. В случае составления акта на месте выявления безучетного потребления электрической энергии в отсутствие лица, допустившего безучетное потребление электрической энергии, 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.

Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, от подписания составленного акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта фиксируется с указанием причин такого отказа в акте о неучтенном потреблении электрической энергии.

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

Акт о неучтенном потреблении электрической энергии может быть составлен не одновременно с проведением инструментальной проверки, в отсутствие лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, или обслуживающего его Заказчика в случае, если по результатам проведенной инструментальной проверки сделано заключение о возможном вмешательстве в конструкцию прибора учета (или иных элементов измерительного комплекса) и необходимости проведения специализированной экспертизы в целях подтверждения/исключения факта безучетного потребления. В случае получения по итогам экспертизы результатов, подтверждающих наличие конструктивных изменений, влияющих (позволяющих влиять) на точность и(или) достоверность результатов измерения прибора учета, Исполнитель (ТСО) составляет и не позднее 3-х рабочих дней с момента получения заключения экспертизы направляет Заказчику и Потребителю вместе с копией результатов экспертизы акт безучетного потребления и расчет объема безучетного потребления.

* 1. Акты о неучтенном потреблении составляются в 3-х (трех) экземплярах, один из которых передается Заказчику, второй остается у Исполнителя (ТСО).
  2. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем (ТСО) и направляется Заказчику *в формате Приложения № 8* к настоящему Регламенту вместе с Актом о неучтенном потреблении электрической энергии не позднее 3-х рабочих дней с даты его составления.
  3. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем (ТСО) в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии №442 в течение 2 (двух) рабочих дней со дня составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии на основании материалов проверки (акта о неучтенном потреблении электрической энергии, актов текущей (в случае составления) и предыдущей проверки состояния схемы измерения электрической энергии работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета, материалов фото- и видео- фиксации), а также на основании документов, представленных Потребителем, осуществляющим безучетное потребление в качестве объяснений (пояснений), и материалов, представленных Заказчиком.
  4. Объем безучетного потребления электрической энергии по точкам поставки Потребителей, определяется с даты предыдущей проверки состояния схемы измерения электрической энергии работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна была быть проведена в соответствии с согласованным графиком) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии определяются в порядке, установленном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии №442.
  5. С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии до даты замены прибора учета объем потребления электрической энергии (мощности) определяется в порядке, предусмотренном требованиями Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии №442 к расчету объемов потребления электрической энергии (мощности) для случая отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета на основании замещающей информации, указанной в п.1.3.2 настоящего Регламента.
  6. Передача Исполнителем (ТСО) Заказчику документов, указанных в п.п. 4.5, 4.6. настоящего Регламента, осуществляется по акту приема-передачи. Документы, оформленные не в соответствии с настоящим Регламентом, подлежат возврату Исполнителю (ТСО) в течение 5 (пяти) рабочих дней с указанием выявленного несоответствия. Указанные несоответствия являются исчерпывающими и дополнению не подлежат. Исправленные документы принимаются Заказчиком после устранения выявленных несоответствий. Исправленные документы принимаются Заказчиком по мере устранения выявленных несоответствий.
  7. Суммарный объем электрической энергии, определенный по актам о неучтенном потреблении электрической энергии, подлежит включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору.
  8. В случае если вступившим в законную силу решением суда Заказчику будет отказано в удовлетворении исковых требований о взыскании с потребителя стоимости, рассчитанной по акту 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 электрической энергии, то объем безучетного потребления, во взыскании которого Заказчику судом отказано, исключается из объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору, в расчетном периоде, в котором вступило в силу соответствующее решение суда, путем оформления корректировочных первичных бухгалтерских документов за период в котором акт о неучтенном потреблении электроэнергии был включен в объем и стоимость услуг по передаче электроэнергии и исключен из объема электроэнергии, приобретенной Исполнителем (ТСО) в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях.

Положения настоящего пункта применяются только при условии привлечения Исполнителя к участию в судебном процессе в качестве третьего лица.

1. Порядок действий в случае недопуска Потребителем представителей Исполнителя (ТСО) к приборам учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии
   1. В случае недопуска Потребителем, в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии №442 и настоящим Договором, персонала Исполнителя (ТСО) к расчетным приборам учета в согласованные дату и время, Исполнитель (ТСО) повторно направляет Потребителю, с использованием телефонной связи, SMS, электронной почты, личного кабинета клиента на сайтах Исполнителя (ТСО, Заказчика) или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, уведомление с указанием даты и времени проведения проверки расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний приборов учета), а также информацию о последствиях недопуска к таким приборам учета.
   2. По факту недопуска представителей Исполнителя (ТСО) к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя, в указанные в уведомлении дату и время, составляется акт о недопуске к приборам учета *(по форме приложения № 6 к настоящему Регламенту)*, в котором указываются дата и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств, в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска, причины отказа Потребителя в допуске Исполнителя (ТСО) к приборам учета (если Потребитель заявил о таких причинах), иные сведения, свидетельствующие о действиях (бездействии) Потребителя, препятствующих Исполнителю (ТСО) в проведении проверки.
   3. Акт о недопуске к приборам учета составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями Исполнителя (ТСО) и Заказчика (при его участии).

Исполнитель (ТСО), в случае отсутствия при составлении акта о недопуске к приборам учета электрической энергии представителей Заказчика или двух незаинтересованных лиц, которые могли бы подписать акт, подтверждая факт отказа от подписания составленного акта Потребителем, а также сам факт недопуска, должен обеспечить фиксирование факта отказа от подписания составленного акта Потребителем и самого факта недопуска к приборам учета электрической энергии с использованием технических средств (материалы фото - и видеосъемки), тип и модель которых указывается в акте. В случае отсутствия Заказчика Исполнитель (ТСО) в течение следующего рабочего дня уведомляет Заказчика об отказе в допуске к приборам учета и направляет Заказчику один экземпляр акта.

* 1. В случае двукратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств Потребителя , в том числе в отношении точек поставки для лиц, опосредованно присоединенных через объекты такого Потребителя электрической энергии, для проведения контрольного снятия показаний и (или) для проведения проверки приборов учета, объем потребления и оказанных услуг по передаче электрической энергии с даты 2-го недопуска вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании контрольного прибора учета, в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», а при его отсутствии - исходя из увеличенных в 1,5 раза значений, определенных на основании замещающей информации, указанной в п.1.3.2 настоящего Регламента.

1. Порядок информационного обмена
   1. Заказчик предоставляет Исполнителю и ТСО (в случае если объекты Потребителя технологически подключены к сетям ТСО, в том числе опосредованно):

* до окончания 3-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, **показания приборов учета**, используемых в качестве расчетных (контрольных), в том числе почасовые значения интервальных приборов учета, полученных им от Потребителей, в рамках, заключенных с ними договоров энергоснабжения в согласованной с Исполнителем (ТСО) форме;
* не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, передает **копии актов снятия показаний расчетных (контрольных) приборов учета** не присоединенным к интеллектуальным системам учета электроэнергии, полученных им от Потребителей в рамках, заключенных с ними договоров энергоснабжения, по форме *Приложения №2* и *Приложения №12* к настоящему Регламенту;
* показания приборов учета электрической энергии, включенных в систему автоматизированного дистанционного снятия показаний Заказчика *по форме приложения № 9* к настоящему Регламенту - не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным.

В случае опосредованного присоединения к сетям ЕНЭС (в том числе через объекты производителя электрической энергии) при условии, что расчетные приборы учета установлены в границах объектов лица, не оказывающего услуги по передаче электрической энергии, ответственным лицом за передачу показаний (в том числе их почасовых данных) в адрес Исполнителя является Заказчик.

6.1.1. Заказчик предоставляет Исполнителю разногласия по объемам электрической энергии, переданной по настоящему Договору - не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным.

* 1. Исполнитель (ТСО) предоставляет Заказчику указанную ниже информацию:
* показания приборов учета электрической энергии, включенных в систему автоматизированного дистанционного снятия показаний Исполнителя (ТСО) *по форме приложения № 9* к настоящему Регламенту - не позднее 2-го числа месяца, следующего за расчетным;
* сведения, указанные в п. 6.1 настоящего Регламента, в случае получения их Исполнителем (ТСО) непосредственно от Потребителей, в порядке и сроки, аналогично указанным в п. 6.1 настоящего Регламента;
* показания приборов учета электрической энергии (в том числе почасовые значения по точкам поставки потребителей, рассчитывающихся с применением двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии) не присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя - до окончания 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом по форме *Приложения №2* и *Приложения №12* к настоящему Регламенту;
* копии актов контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии по потребителям – юридическим и приравненным к ним лицам, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты составления акта;
* акты о неучтенном потреблении с расчетами объемов безучетного потребления электрической энергии, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты составления акта;
* акты проверки состояния схемы измерений электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты составления акта;
* акты о превышении фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности над величиной установленной настоящим Договором - не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным;
* контрольные показания приборов учета электрической энергии, снятые с применением КПК, в электронном виде - не позднее 3-го числа месяца, следующего за расчетным;
* ведомость об объемах электрической энергии, переданной по настоящему Договору потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, потребителям-гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, за расчетный период, по форме *приложения № 10* к настоящему Регламенту - не позднее 7-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным;

6.3. Стороны определили, что информация, указанная в п.6.1. и 6.2. настоящего Регламента подлежит передаче другой Стороне в виде электронного документа посредством электронного документооборота в порядке, предусмотренном приложением №9 к Договору, либо иным способом, позволяющим подтвердить факт ее направления (получения) другой Стороной.

При этом показания приборов учета (в том числе почасовые данные) подлежат передаче другой Стороне, если иное не установлено настоящим Договором, на адреса электронной почты, указанные в Приложении №14 к настоящему Регламенту[[2]](#footnote-2).

1. Расчет объемов переданной электрической энергии
   1. По юридическим и приравненных к ним лицам, потребителям-гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, объем электрической энергии формируется исходя из принятия к расчету наибольших в расчетном периоде показаний по следующему алгоритму:
      1. При наличии интеллектуальной системы учета электрической энергии – объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются по показаниям включенных в систему приборов учета электрической энергии, определяемым с использованием этих систем по состоянию на 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом.
      2. При непредставлении Потребителем Заказчику или Исполнителю (ТСО) показаний расчетного прибора учета за расчетный период, при признании Исполнителем (ТСО) или Заказчиком представленных потребителем Заказчику или Исполнителю (ТСО) показаний расчетного прибора учета на конец расчетного периода недостоверными, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 1.3.2 настоящего Регламента.
      3. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 1.3.2. настоящего Регламента.
      4. В случае выявления фактов неучтенного потребления электрической энергии, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с *разделом 4* настоящего Регламента.
      5. В случае повторного недопуска к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя, для проверки правильности снятия показаний, инструментальной проверке расчетных приборов учета, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии *с разделом 5* настоящего Регламента.
      6. При наличии в расчетном периоде приборов учета электрической энергии и наличии показаний приборов учета, передаваемых потребителем Исполнителю (ТСО) или Заказчику, снятых Исполнителем (ТСО)  (акты снятия показаний приборов учета, акты проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска в эксплуатацию прибора учета, маршрутные листы), выполняется проверка достоверности показаний приборов учета:

* показания приборов учета на конец расчетного периода должны быть больше показаний на начало расчетного периода (с учетом максимально возможного показания для данного прибора учета с учетом разрядности счетного устройства);
* среднесуточное потребление за расчетный период не должно превышать лимита Рmax\*24 часа;
* показания приборов учета, соответствующие требованиям достоверности, принимаются к расчету объема переданной электрической энергии;
* показания приборов учета, не соответствующие требованиям достоверности, к расчету не принимаются до экспертного заключения двухсторонней комиссии, состоящей из представителей Заказчика и Исполнителя (ТСО), и при отрицательном заключении подлежат дополнительной проверке.
  + 1. При наличии в расчетном периоде приборов учета электрической энергии и наличии единственных показаний приборов учета:
* при наличии показаний приборов учета электрической энергии, снятых Исполнителем (ТСО)  (акты снятия показаний приборов учета, акты проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска в эксплуатацию прибора учета, маршрутные листы) не ранее последнего дня месяца расчетного периода, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются по контрольным показаниям с учетом данных об объемах приведения к границе балансовой принадлежности, при этом, в соответствии с п 3.10. настоящего Регламента и при соблюдении условий этого пункта, осуществляется перерасчет объема потребленной электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (рассчитанного в предыдущих периодах в соответствии с п. 3.10 настоящего Регламента) исходя из снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета;
* при наличии показаний приборов учета электрической энергии, снятых Исполнителем (ТСО)  ранее последнего дня месяца расчетного периода, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 3.10 настоящего Регламента, с учетом снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета;
* при наличии показаний приборов учета электрической энергии, передаваемых Потребителем Исполнителю (ТСО) или Заказчику, соответствующих критериям достоверности, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются по таким показаниям с учетом данных об объемах приведения к границе балансовой принадлежности.
  + 1. При наличии в расчетном периоде прибора учета электрической энергии и нескольких показаний приборов учета, соответствующих критериям достоверности, к расчету принимаются наибольшие из снятых Исполнителем (ТСО) контрольных показаний и показаний, переданных Потребителем Исполнителю (ТСО) или Заказчику
    2. При наличии в расчетном периоде нескольких периодов расчета (в случае неисправности, утраты расчетного прибора учета, его демонтажа в связи с поверкой или ремонтом, в случае замены расчетного прибора учета в течение расчетного периода и т.д.), объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются по всем способам расчета отдельно и последовательно по каждому из них в соответствии с настоящим разделом Регламента, итоговый объем в точке поставки за весь расчетный период равен суммарному объему по всем способам расчета.
    3. Суммарный объем переданной электрической энергии за расчетный период определяется по формуле:

,

где - суммарный объем переданной электрической энергии по юридическим и приравненных к ним лицам, потребителям-гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, кВт\*ч;

- суммарный объем переданной электрической энергии, определенный в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, кВт\*ч;

- суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный исходя из замещающей информации в точках учета в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета, кВт\*ч;

- суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный расчётным способом в соответствии с разделом 5 настоящего Регламента, в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым Потребителем не переданы показания (более 2-х (двух) расчетных периодов подряд), в случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, в случае повторного недопуска к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности потребителя, кВт\*ч;

- суммарный объем безучетного потребления электрической энергии, рассчитанный в соответствии с разделом 4 настоящего Регламента на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии за расчетный период, или не вошедший в объемы передачи за предшествующие периоды, кВт\*ч.

 - объем фактических потерь электрической энергии, возникающих в объектах электросетевого хозяйства потребителей юридических и приравненных к ним лиц, с использованием которых указанные потребители в установленном законом порядке оказывают услуги по передаче электрической энергии, при наличии заключенного договора купли-продажи электрической энергии в целях компенсации потерь, определяется по формуле:

 = 

где:

 - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов электроэнергетики;

 - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

1. Определение фактически потребляемой (переданной по сетям Исполнителя (ТСО)) мощности, расчет величины резервируемой мощности
   1. Исполнитель (ТСО) по окончании расчетного периода определяет величину потребленной в расчетном периоде мощности по точкам поставки Потребителей Заказчика, удовлетворяющих одному из следующих критериев:

– максимальная мощность по всем точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя (совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства), не менее 670 кВт;

– для определения стоимости услуг по передаче электрической энергии по точкам поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Потребителя (совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства) используется двухставочный вариант тарифа.

* 1. Исполнитель (ТСО) по окончании расчетного периода в отношении потребителей Заказчика, указанных в п.8.1 производит сбор сведений о почасовых объемах потребления электрической энергии и определяет фактически использованную мощность (выполняет расчет фактически используемой мощности при полном или частичном отсутствии приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии):
* для Потребителей, энергопринимающие устройства которых оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, присоединенными к интеллектуальной системе учета электроэнергии Потребителя, Исполнителя (ТСО) или Заказчика, – из соответствующей системы;
* для Потребителей, энергопринимающие устройства, которых оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, но не присоединенными к интеллектуальной системе учета электроэнергии Потребителя, Исполнителя (ТСО) или Заказчика, – посредством снятия почасовых значений фактически используемой мощности мобильными считывающими устройствами (ноутбуками, КПК и т.д.);
* в случае отсутствия интервальных приборов учета по точкам поставки на объектах напряжением 10 кВ и ниже при условии, что суммарная максимальная мощность по данным точкам не превышает 2,5 % от суммарной максимальной мощности всех точек поставки в границах балансовой принадлежности потребителя, почасовые объемы потребления определяются на основании показаний интегральных приборов учета согласно п. 144 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии №442;
* для Потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых не выполнено требование об использовании приборов учета, позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (суммарная максимальная мощность по необорудованным точкам превышает 2,5%), в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии №442, вплоть до выполнения указанного требования во всех точках поставки в границах балансовой принадлежности энергопринимающих устройств такого потребителя, которые оборудованы интегральными приборами учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода полагаются равными минимальному значению объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний интегрального прибора учета за расчетный период, распределенного равномерно по указанным часам, и объема электрической энергии, соответствующего величине максимальной мощности энергопринимающих устройств этого потребителя в соответствующей точке поставки, а почасовые объемы потребления электрической энергии в остальные часы расчетного периода определяются исходя из равномерного распределения по этим часам объема электрической энергии, не распределенного на плановые часы пиковой нагрузки. При этом в случае если к энергопринимающим устройствам указанного потребителя технологически присоединены энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, а также в случае если объем потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами такого потребителя в соответствии с договорами энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии) определяется за вычетом объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики, то объем потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя, подлежащий распределению по часам суток в порядке, установленном настоящим пунктом, определяется как разность объема электрической энергии, определенного на основании показаний прибора учета потребителя за расчетный период, и объема электрической энергии, отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов электроэнергетики за соответствующий расчетный период. В случае отсутствия показаний расчетного прибора учета для определения объема электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, такой объем для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя (покупателя в отношении такого потребителя) определяется исходя из показаний контрольного прибора учета, а в случае его отсутствия объем электрической энергии (мощности), отпущенной в энергопринимающие устройства смежных субъектов за соответствующий расчетный период, для целей определения объема потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами такого потребителя (покупателя в отношении такого потребителя), подлежащий распределению по часам суток, принимается исходя из замещающей информации.

При этом указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт.

* 1. Величина потребляемой в расчетном периоде мощности определяется в отношении каждого уровня напряжения как среднее арифметическое значение из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (определяются путем суммирования по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к энергопринимающему устройству, в случае, если у потребителя несколько энергопринимающих устройств, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие потребителю объекты электросетевого хозяйства, - по всем точкам поставки на соответствующем уровне напряжения, относящимся к указанной совокупности энергопринимающих устройств потребителя) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.
  2. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются по контрольному прибору учета, а если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются согласно п. 1.3.2. настоящего Регламента.
  3. В случае непредставления Потребителем показаний, в том числе данных о почасовых объемах потребления расчетного прибора учета в установленные сроки почасовой объем потребления в соответствующей точке поставки определяются согласно п. 1.3.2. настоящего Регламента.
  4. В случае наличия некорректных данных и (или) неполных данных о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии Исполнитель (ТСО) выполняет следующие действия:
     1. В случае отсутствия хотя бы одного часового значения потребления или некорректности данных, полученных из интеллектуальных систем учета электроэнергии Исполнителя (ТСО), осуществляет повторный опрос счетчиков и при повторном получении неполных (некорректных) данных предпринимаются все возможные меры для получения этих данных, а в случае отсутствия технической возможности получения отсутствующих данных, почасовые объемы потребления определяются (при наличии интервального контрольного прибора учета) с использованием почасовых объемов контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета отсутствующие почасовые объемы потребления за расчетный период применяется определяются на основании замещающей информации, указанной в п.1.3.2 настоящего Регламента.
     2. В случае, когда данные, полученные посредством снятия почасовых значений фактически используемой мощности мобильными считывающими устройствами (ноутбуками, КПК и т.д.), признаны некорректными и (или) неполными, предпринимаются действия как описано в пункте выше (п. 8.6.1. настоящего Регламента).
     3. В том случае если данные о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии, полученные от потребителей, также признаны некорректными и (или) неполными, такие данные не принимаются в расчет и по таким потребителям (точкам поставки) определение почасовых объемов производится в следующем порядке:
* если контрольный прибор учета позволяет измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, то такие объемы в соответствующей точке поставки определяются исходя из показаний указанного контрольного прибора учета;
* если контрольный прибор учета является интегральным, то почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются в соответствии с п. 1.3.2.
* если контрольный прибор учета отсутствует, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки за расчетный период определяется, на основании замещающей информации, указанной в п. 1.3.2. настоящего Регламента.
  1. Исполнитель (ТСО) на основании полученных данных о потребленной за расчетный период мощности и данных о максимальной мощности в разрезе каждого потребителя производит расчет величины резервируемой максимальной мощности и направляет Заказчику справку о расчете резервируемой максимальной мощности по *форме Приложения №13* к настоящему Регламенту, в том числе, путем указания данной информации в счетах на оплату согласно положениям Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг
  2. Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств потребителя (совокупности энергопринимающих устройств Потребителя, имеющих между собой электрические связи через принадлежащие Потребителю объекты электросетевого хозяйства) и мощностью, использованной в соответствующем расчетном периоде. В случае отсутствия данных о почасовых объемах потребления электрической энергии резервируемая максимальная мощность рассчитывается исходя из результатов проведения контрольных замеров и иной имеющейся информации.

1. Порядок формирования объемов услуг по передаче электрической энергии
   1. Исполнитель (ТСО) по окончании каждого расчетного периода определяет в соответствии с разделом 7 настоящего Регламента объемы переданной по настоящему Договору электрической энергии (поставленной Потребителям Заказчика) на основании:

* актов снятия показаний приборов учета электрической энергии;
* коэффициентов трансформации трансформаторов тока (ТТ), трансформаторов напряжения (ТН) и расчетных способов, указанных в приложении № 4 к настоящему Договору;
* показаний приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальным системам учета электрической энергии Исполнителя (ТСО), Заказчика, исполнителей коммунальных услуг или потребителей;
* данных о снятых показаниях приборов учета, объемах электрической энергии, полученных Заказчиком и/или Исполнителем от потребителей и/или исполнителем коммунальных услуг;
* замещающей информации в случаях отсутствия, неисправности, утраты или истечения интервала между поверками, истечения срока эксплуатации расчетного прибора учета, непредставления показаний расчетного прибора учета в установленные сроки, а также отсутствия контрольного прибора учета определение объема потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии;
* актов о неучтенной электрической энергии по фактам выявления безучетного потребления.
  1. Исполнитель (ТСО) по окончании каждого расчетного периода определяет в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента величину фактически переданной по настоящему Договору (поставленной Потребителям Заказчика) мощности и величину резервируемой мощности за расчетный период в разрезе каждого Потребителя.
  2. Исполнитель на основании информации, указанной в пп. 9.1 и 9.2 настоящего Регламента, формирует и в срок не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет на согласование Заказчику сводный акт объемов переданной электрической энергии по сетям Исполнителя (ТСО) в точках присоединения (поставки) потребителей *по форме Приложения № 11.*
  3. Заказчик рассматривает и согласовывает представленные Исполнителем документы, указанные в п. 9.3 настоящего Регламента, и в срок не позднее 11 (одиннадцатого)числа месяца, следующего за расчетным, представляет их Исполнителю.

1. Приложения.
   1. Приложение №1 «Акт контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии (форма)».
   2. Приложение №2 «Акт о снятии показаний приборов учета электрической энергии (форма)».
   3. Приложение №3 «План-график проведения технической проверки состояния схем измерения и работы средств измерения электрической энергии, используемых для определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии (форма)».
   4. Приложение №4 «Акт проверки / демонтажа (вывода из эксплуатации) / ввода в эксплуатацию прибора (измерительного комплекса) учета электрической энергии (форма)».
   5. Приложение №5 «Акт о неучтенном потреблении электрической энергии юридическим лицом (гражданином), использующем энергию для осуществления предпринимательской деятельности (форма)».
   6. Приложение №6 «Акт о недопуске к приборам учета электрической энергии (форма)».
   7. Приложение №7 «Типовые формулировки видов нарушений учета электрической энергии».
   8. Приложение №8 «Справка-расчет о неучтенном потреблении (безучетное потребление) (формы)».
   9. Приложение №9 «Показания приборов учета электрической энергии по данным системы автоматизированного дистанционного снятия показаний (формат xml) (форма)».
   10. Приложение №10 «Ведомость об объемах переданной электрической энергии Потребителям – юридическим лицам (форма)».
   11. Приложение №11 «Сводный акт объемов переданной электрической энергии по сетям Исполнителя (ТСО) в точках присоединения (поставки) Потребителей (форма)».
   12. Приложение №12 «Акт учета почасовых объемов электрической энергии (форма)».
   13. Приложение №13 «Справка о расчете резервируемой максимальной мощности (форма)».
   14. Приложение №14 «Номера телефонов и адреса электронной почты Сторон для направления (получения) показаний приборов учета, в том числе почасовых значений».

|  |  |
| --- | --- |
| Исполнитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.С. Воронков    М.П. " \_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г. | Заказчик  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ М.Ю. Брезжунов  М.П. " \_\_\_ " \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г. |

Приложение № 1 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: Акт контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии\***

от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

Наименование Потребителя \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Код Потребителя в системе учета Заказчика\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Код потребителя в системе учета Исполнителя (ТСО) | Код точки учета в системе учета Исполнителя (ТСО) | Наименование объекта потребителя | Адрес точки учета | Заводской(серийный)№ счетчика | Тип счетчика | Разрядность счетчика | Год выпуска счетчика | Год поверки счетчика | Класс точности | № пломбы | Вид пломбы | Место установки пломбы | Основной источник питания | | | | | Расчетный коэффициент | Предыдущие показания прибора учета электрической энергии | Контрольные показания прибора учета электрической энергии | Примечание | Подпись потребителя |
| ПС | Фидер | ТП | ВЛ 0,4 кВ | № опоры |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\*В ТСО может применятся иная форма

|  |  |
| --- | --- |
| Представитель сетевой организации  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) | Представитель Потребителя  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись) |

Приложение № 2

к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: Акт о снятии показаний приборов учета электрической энергии\***

Наименование Потребителя\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Номер договора энергоснабжения (купли–продажи электрической энергии)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Показания приборов учета по состоянию на «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_\_г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Заводской (серийный)  номер счетчика | Показание приборов учета электрической энергии | | Коэффициент трансформации | | Расход, кВт\*ч |
| на начало периода | на конец периода | ТТ | ТН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |

\*В ТСО может применятся иная форма

|  |  |
| --- | --- |
| Представитель сетевой организации  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | Представитель Потребителя  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

Приложение № 3 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: План-график проведения технической проверки состояния схем измерения и работы средств измерения электрической энергии, используемых для определения объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование структурного подразделения сетевой организации | Наименование потребителя | Наименование объекта энергоснабжения (потребления) | Адрес объекта | Точка поставки (точка подключения) в соответствии с диспетчерскими наименованиями (ПС, фидер, ТП, ВЛ (КЛ), опора) | Место установки прибора учета электрической энергии (наименование место прибора) | Тип прибора учета электрической энергии | Заводской (серийный) № прибора учета электрической энергии | Принадлежность прибора учета электрической энергии (Исполнитель (ТСО), Потребитель) | Статус учета (расчетный, контрольный, технический) | Дата акта (последней инструментальной проверки) | Дата планируемой проверки прибора учета электрической энергии | Примечание |
| РЭС |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Потребитель |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | Исполнитель (ТСО) |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\*В ТСО может применятся иная форма

|  |  |
| --- | --- |
| Исполнитель (ТСО)  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | Заказчик  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

Приложение № 4 к приложению №5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма \***

**АКТ № код региона-№№№№№№ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_ г.**

**проверки / демонтажа (вывода из эксплуатации) / ввода в эксплуатацию**

(ненужное зачеркнуть)

**прибора (измерительного комплекса) учета электрической энергии**

Время проведения работ (час:мин.): начало - "\_\_\_\_:\_\_\_\_", окончание - "\_\_\_\_:\_\_\_\_".

Настоящий акт составлен представителями\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье » - «Филиал» Рязаньэнерго

(наименование структурного подразделения сетевой организации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия, имя, отчество, должность представителя сетевой организации)

в присутствии/ без участия представителя Потребителя (Заявителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ненужное зачеркнуть) (фамилия, имя, отчество или наименование потребителя (заявителя))

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(фамилия, имя, отчество, должность представителя потребителя (заявителя))

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(указать основания полномочий представителя потребителя (заявителя): право собственности, устав, доверенность, служебное удостоверение, трудовой договор, должностные обязанности)

в присутствии/ без участия представителя ГП (ЭСО

)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(ненужное зачеркнуть) (наименование субъекта розничного рынка, с которым у потребителя (заявителя) заключен (предполагается к

заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(фамилия, имя, отчество, должность представителя субъекта розничного рынка, с которым у потребителя (заявителя) заключен (предполагается к заключению) договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности))

реквизиты документа-основания для осуществления потребления электроэнергии\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. (номер лицевого счета, договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) при наличии)

**1. Сведения о точке поставки**

|  |  |
| --- | --- |
| **Адрес расположения энергопринимающих устройств** |  |
| **Наименование присоединения (точки поставки)** |  |
| **Точка присоединения энергопринимающих устройств**  Центр питания (наименование, уровень напряжения, номер)/Фидер 10 (6) кВ (наименование, номер)/ТП (КТП) (наименование, номер)/Фидер 0,4 кВ (наименование, номер)/Опора 0,4 кВ (номер) |  |
| **Характеристика помещения** (жилое или нежилое) |  |
| **Коммутационный аппарат до прибора учета (при наличии) (номинальный ток, A)** |  |

**2. Характеристики и показания прибора(-ов) учета**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Роль прибора(-ов) учета с точки зрения выполняемых работ** (ненужное зачеркнуть): | **проверяемый №1/ демонтируемый (выводимый из эксплуатации)** | **проверяемый №2/ вводимый в эксплуатацию (установленный)** |
| **Место установки ПУ** (ШУЭ на фасаде объекта потребителя / ШУЭ на опоре ВЛ / опора (ответвление) ВЛ(SPLIT) / ВРУ(щит учета) внутри объекта потребителя / ВРУ(щит учета) на границе земельного участка потребителя / ЩУ на лестничной площадке МКД / низковольтный ввод трансформатора ПС (ТП)/ высоковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / присоединение ЛЭП в РУ ПС (ТП) / шкаф (панель) учета электроэнергии на ПС (ТП) / пункт коммерческого учета 6(10) кВ / иное (указать)) |  |  |
| **Соответствие точки учета границе балансовой принадлежности** (ненужное зачеркнуть): | на границе / не на границе | на границе / не на границе |
| **Балансовая принадлежность (полное наименование владельца ПУ)** |  |  |
| **Тип** |  |  |
| **Заводской номер** |  |  |
| **Год выпуска** |  |  |
| **Класс точности** (по активной/реактивной энергии) |  |  |
| **Номинальный (максимальный) ток, A** |  |  |
| **Номинальное фазное/линейное напряжение, B** |  |  |
| **Разрядность** (до запятой, после запятой) |  |  |
| **Дата поверки** (квартал-год) |  |  |
| **Межповерочный интервал** |  |  |
| **Дата следующей поверки** (квартал-год) |  |  |
| **Постоянная счетчика А, имп. на кВт·ч** |  |  |
| **Постоянная счетчика R, имп. на кВАр·ч** |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид энергии** | **Активная (прием)** | **Активная (отдача)** | **Реактивная (прием)** | **Реактивная (отдача)** | **Активная (прием)** | **Активная (отдача)** | **Реактивная (прием)** | **Реактивная (отдача)** |
| **Показания электрической энергии всего, в т. ч.** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **тариф 1** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **тариф 2** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **тариф 3** |  |  |  |  |  |  |  |  |

**3. Характеристики измерительных трансформаторов тока (при наличии)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Характеристики по фазам** | | | **Характеристики по фазам** | | |
|  | **Фаза A** | **Фаза B** | **Фаза C** | **Фаза A** | **Фаза B** | **Фаза C** |
| **Место установки ТТ** (ШУЭ на фасаде объекта потребителя / ШУЭ на опоре ВЛ / ВРУ(щит учета) внутри объекта потребителя / ВРУ(щит учета) на границе земельного участка потребителя / низковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / высоковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / присоединение ЛЭП на ОРУ ПС (ТП) / присоединение ЛЭП в ЗРУ ПС (ТП) низковольтный ввод ТСН ПС (ТП)/ высоковольтный ввод ТСН ПС (ТП) / пункт коммерческого учета 6(10) кВ / иное (указать)) |  | | |  | | |
| **Балансовая принадлежность (полное наименование владельца ТТ)** |  | | |  | | |
| **Тип** |  |  |  |  |  |  |
| **Заводской номер** |  |  |  |  |  |  |
| **Год выпуска** |  |  |  |  |  |  |
| **Номинальный коэффициент трансформации** |  |  |  |  |  |  |
| **Класс точности** |  |  |  |  |  |  |
| **Дата поверки** (квартал-год) |  |  |  |  |  |  |
| **Межповерочный интервал** |  |  |  |  |  |  |
| **Дата следующей поверки** (квартал-год) |  |  |  |  |  |  |

**4. Характеристики измерительных трансформаторов напряжения (при наличии)**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Характеристики по фазам** | | | **Характеристики по фазам** | | |
| **Фаза A** | **Фаза B** | **Фаза C** | **Фаза A** | **Фаза B** | **Фаза C** |
| **Место установки ТН** (низковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / высоковольтный ввод трансформатора ПС (ТП) / присоединение ЛЭП на ОРУ ПС (ТП) / присоединение ЛЭП в ЗРУ ПС (ТП) / секция/система шин ПС (ТП) / высоковольтный ввод ТСН ПС (ТП) / пункт коммерческого учета 6(10) кВ / иное (указать)) |  | | |  | | |
| **Балансовая принадлежность (полное наименование владельца ТН)** |  | | |  | | |
| **Тип** |  |  |  |  |  |  |
| **Заводской номер** |  |  |  |  |  |  |
| **Год выпуска** |  |  |  |  |  |  |
| **Номинальный коэффициент трансформации** |  |  |  |  |  |  |
| **Класс точности** |  |  |  |  |  |  |
| **Дата поверки** (квартал-год) |  |  |  |  |  |  |
| **Межповерочный интервал** |  |  |  |  |  |  |
| **Дата следующей поверки** (квартал-год) |  |  |  |  |  |  |

**5. Визуальный осмотр схемы подключения энергопринимающих устройств, состояния и схем соединения приборов учета, проверка наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля (до начала выполнения инструментальных замеров)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наличие несанкционированных подключений до прибора учета**  (при наличии – что подключено, в каком месте/ осмотром не выявлено) | |  |  |
| **Состояние приборов учета (счетчика, измерительных трансформаторов)** | **Внешние повреждения**  (при наличии – что повреждено, характер повреждений/ отсутствие видимых повреждений) |  |  |
| **Работоспособность индикаторных устройств счетчика (дисплей, импульсный светодиод, счетный механизм** (в случаеотсутствия индикации – что не работает, в чем выражается неисправность/работоспособность счетчика визуально подтверждена) |  |  |
| **Состояние схемы соединения приборов учета** | **Обрывы проводов вторичных цепей напряжения** (имеется, в какой фазе/ осмотром не выявлено) |  |  |
| **Шунтирующие проводники вторичных токовых цепей** (имеется, в какой фазе/ осмотром не выявлено) |  |  |
| **Наличие доступа к неизолированным токоведущим частям до прибора учета, нарушения изоляции токоведущих частей, расположенных до прибора учета или вторичных измерительных цепей** (указать конкретно, в какой фазе/ осмотром не выявлено) |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Место установки пломбы** | | **Номера и состояние пломб** | | | | |
| **На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля производителя)** (тип, номер (если имеется)/ соответствие номера указанному в (паспорте) | |  | |  | | |
| **На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля поверителя)** (наличие / соответствие пломб поверки оттиску в свидетельстве о поверке (паспорте) | |  | |  | | |
| **На вводном коммутационном аппарате, установленном до счетчика** | |  | |  | | |
| **На крышке клеммной колодки счетчика** | |  | |  | | |
| **На корпусе счетчика (в т.ч. антимагнитные)** | |  | |  | | |
| **На крышке испытательной переходной коробки** | |  | |  | | |
| **На крышке колодки зажимов токовых цепей** | |  | |  | | |
| **На крышке колодки зажимов цепей напряжения** | |  | |  | | |
| **На дверцах камеры (защитном экране отсека) установки TT** | |  | | |  | | |
| **На крышках и зажимах трансформаторов тока** |  | **Измерительных цепей** | **Силовых цепей** | | **Измерительных цепей** | **Силовых цепей** | |
| **Фаза А** |  |  | |  |  | |
| **Фаза В** |  |  | |  |  | |
| **Фаза С** |  |  | |  |  | |
| **Контактные соединения вторичных цепей напряжения с первичными токоведущими частями до 1000 В** | **Фаза А** |  | | |  | | |
| **Фаза В** |  | | |  | | |
| **Фаза С** |  | | |  | | |
| **Ноль** |  | | |  | | |
| **На дверцах камер установки предохранителей ТН** | |  | | |  | | |
| **На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН** | |  | | |  | | |
| **На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН** | |  | | |  | | |
| **На защитных элементах закрытия доступа к неизолированным токоведущим частям до ПУ** | |  | | |  | | |

**6. Характеристики использованных измерительных приборов и дополнительного оборудования**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Тип** | **Серийный №** | **Дата поверки** |
| **Токоизмерительные клещи** |  |  |  |
| **Секундомер** |  |  |  |
| **Вольтамперфазометр** |  |  |  |
| **Образцовое оборудование** |  |  |  |
| **Фото (видео) фиксация выполнена** |  |  | **----------------------------------------------** |

**7. Результаты инструментальных замеров**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Проверяемые характеристики элементов измерительного комплекса** | | | **Фаза A** | **Фаза B** | **Фаза C** | **Фаза A** | **Фаза B** | **Фаза C** |
| **Собственное потребление прибора учета** | | **Сила тока, мА** |  |  |  |  |  |  |
| **Активная мощность, Вт** |  |  |  |  |  |  |
| **Сила тока в первичных цепях, A** | | |  |  |  |  |  |  |
| **Сила тока в измерительных цепях, A** | | |  |  |  |  |  |  |
| **Коэффициент трансформации ТТ фактический** | | |  |  |  |  |  |  |
| **Фазное напряжение, B** | | |  |  |  |  |  |  |
| **Угол фазового сдвига, град** | | |  |  |  |  |  |  |
| **Коэффициент мощности, cosφ** | | |  |  |  |  |  |  |
| **Активная мощность в силовых цепях, кВт** | | |  | | |  | | |
| **Активная мощность в измерительных цепях, кВт** | | |  | | |  | | |
| **Количество импульсов, имп.** | | |  | | |  | | |
| **Время подсчета импульсов, сек.** | | |  | | |  | | |
| **Активная мощность, измеряемая прибором учета (по импульсам), кВт** | | |  | | |  | | |
| **Измерения образцовым счетчиком** | **Погрешность образцового оборудования** | |  | | |  | | |
| **Погрешность схемы учета расчетного счетчика** | |  | | |  | | |

**При замене счетчика: безучетное время\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч; величина нагрузки\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.**

**Векторные диаграммы токов и напряжений на элементах счетчиков**

**Проверяемый №1/ демонтируемый (выводимый из эксплуатации) Проверяемый №2/ вводимый в эксплуатацию (установленный)**

****

**8. Информация о знаках визуального контроля (пломбах) (по окончании выполнения инструментальных замеров)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Место установки пломбы** | | **Наименование организации, установившей пломбу** | **Номера пломб** | | **Наименование организации, установившей пломбу** | **Номера пломб** | |
| **На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля производителя)** (тип, номер (если имеется)/ соответствие номера указанному в (паспорте) | |  |  | |  |  | |
| **На корпусе счетчика (пломбы и знаки визуального контроля поверителя)** (наличие / соответствие пломб поверки оттиску в свидетельстве о поверке (паспорте) | |  |  | |  |  | |
| **На вводном коммутационном аппарате, установленном до счетчика** | |  |  | |  |  | |
| **На крышке клеммной колодки счетчика** | |  |  | |  |  | |
| **На корпусе счетчика (в т.ч. антимагнитные)** | |  |  | |  |  | |
| **На крышке испытательной переходной коробки** | |  |  | |  |  | |
| **На крышке колодки зажимов токовых цепей** | |  |  | |  |  | |
| **На крышке колодки зажимов цепей напряжения** | |  |  | |  |  | |
| **На дверцах камеры (защитном экране отсека) установки TT** | |  |  | |  |  | |
| **На крышках и зажимах трансформаторов тока** |  |  | **Измерительных цепей** | **Силовых цепей** |  | **Измерительных цепей** | **Силовых цепей** |
|  | **Фаза А** |  |  |  |  |  |  |
| **Фаза В** |  |  |  |  |  |  |
| **Фаза С** |  |  |  |  |  |  |
| **Контактные соединения вторичных цепей напряжения с первичными токоведущими частями до 1000 В** | **Фаза А** |  |  | |  |  | |
| **Фаза В** |  |  | |  |  | |
| **Фаза С** |  |  | |  |  | |
| **Ноль** |  |  | |  |  | |
| **На дверцах камер установки предохранителей ТН** | |  |  | |  |  | |
| **На коммутационных аппаратах со стороны высшего напряжения ТН** | |  |  | |  |  | |
| **На коммутационных аппаратах со стороны низшего напряжения ТН** | |  |  | |  |  | |
| **На защитных элементах закрытия доступа к неизолированным токоведущим частям до ПУ** | |  |  | |  |  | |

**ВНИМАНИЕ!**

**В случае повреждения пломб и знаков визуального контроля, отраженных в настоящем разделе, потребитель (заявитель) несет ответственность предусмотренную законодательством Российской Федерации**

**9. Сведения об оборудовании дистанционного сбора данных (при наличии)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Устройство сбора и передачи данных** | **Коммуникационное оборудование** | **Прочее (указать)** |
| **Место установки** |  |  |  |
| **Балансовая принадлежность** |  |  |  |
| **Тип** |  |  |  |
| **Заводской номер** |  |  |  |
| **Дата поверки** |  |  |  |
| **Дата следующей поверки** |  |  |  |

**10. Прочее**

Способ направления уведомления о присоединении прибора учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать со слов потребителя (заявителя) способ и соответствующие контактные данные (адрес электронной почты или номер мобильного телефона или почтовый адрес для корреспонденции)

**11. Заключение (решение о пригодности (непригодности), демонтаже (выводе из эксплуатации), допуске (недопуске) прибора учета в эксплуатацию)**

1. По присоединению счетчика №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ***измерительный комплекс/прибор учета*** (ненужное зачеркнуть) ***пригоден / не пригоден, подлежит демонтажу / выводу из эксплуатации*** (ненужное зачеркнуть) в качестве ***расчетного/контрольного/технического*** (ненужное зачеркнуть)по причине (в случае непригодности указать): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, (п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ настоящего акта),

что является несоответствием требованиям п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Мероприятия, необходимые к выполнению для признания пригодности прибора учета электрической энергии:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок выполнения мероприятий до "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

2. По присоединению счетчика №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ***измерительный комплекс/прибор учета*** (ненужное зачеркнуть) ***пригоден / не пригоден, допущен / не допущен*** (ненужное зачеркнуть) в качестве ***расчетного/контрольного/технического*** (ненужное зачеркнуть)по причине (в случае непригодности или недопуска указать): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, (п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ настоящего акта),

что является несоответствием требованиям п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Основных положений функционирования розничных рынков электроэнергии, п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, п. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Мероприятия, необходимые к выполнению для признания пригодности (допуска в эксплуатацию) прибора учета электрической энергии

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, срок выполнения мероприятий до "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Подписи участников:**

**Представители филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»: Потребитель (представитель)** (заполняется в случае присутствия)**:**

1.**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись) (Ф.И.О.) (подпись) (Ф.И.О.)

2.**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись) (Ф.И.О.)

**Представитель ГП (ЭСО)** (заполняется в случае присутствия)**: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(подпись) (Ф.И.О.)

Настоящий акт составлен в \_\_\_\_\_\_\_\_\_ экземплярах, по одному экземпляру для каждой из Сторон. Один экземпляр вручен Потребителю (представителю):

**Потребитель (представитель)** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

(подпись) (Ф.И.О.)

**От подписания акта проверки отказываюсь/ не согласен с указанными в акте результатами проверки** по причине:

(ненужное зачеркнуть)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Потребитель (представитель)** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.

\*В ТСО может применятся иная форма

Приложение № 5

к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

Типовая форма\*

**АКТ №код региона -№№№№№№ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.**

**о неучтенном потреблении электрической энергии юридическим лицом**

**(гражданином), использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности**

Настоящий акт составлен представителями \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_филиала

(наименование структурного подразделения)

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О.)

в присутствии (при участии) Потребителя (его представителя) / лица, осуществившего бездоговорное потребление (его представителя) *(ненужное зачеркнуть) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(юридическое наименование организации / Ф.И.О. индивидуального предпринимателя, должность и Ф.И.О. представителя, реквизиты доверенности (при предъявлении))

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать полномочия представителя Уста, доверенность и т.д.-указать реквизиты документа)

представителя Энергосбытовой организации (при присутствии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование организации)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф. И. О. представителя)

по факту выявления безучетного/ бездоговорного (ненужное зачеркнуть) потребления электрической энергии (мощности) осуществлённого Потребителем / лицом, осуществившим бездоговорное потребление (ненужное зачеркнуть) по адресу: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(адрес объекта)

наименование объекта \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в связи с чем нарушены нормы, регулирующие сферу обращения электрической энергии (глава 30 параграф 6 ГК РФ, ГОСТ, ПУЭ, Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии), о чём составлен настоящий акт.

Дата предыдущей проверки системы учета (в случае бездоговорного электропотребления дата предыдущей проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства: «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

(при наличии информации указать дату, если ранее проводилась проверка / указать «не проводилась»)

Фактическая измеренная мощность на момент проверки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

Максимальная мощность \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.

Измерения производились в \_\_\_\_ час.\_\_\_\_ мин. «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

**При проведении проверки правильности снятия показаний прибора учета/ состояния схемы измерения электрической энергии/замены/допуска в эксплуатацию/ демонтажа прибора учета/ контрольной проверки технического состояния объектов электросетевого хозяйства** (ненужное зачеркнуть) **выявлено**:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(данные о способе осуществления безучетного потребления, превышения величины максимальной мощности или бездоговорного потребления электрической энергии)

Дата введения полного ограничения режима потребления «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать в случае выявления бездоговорного потребления электрической энергии в период приостановления поставки электрической энергии по договору в связи с введением полного ограничения режима потребления электрической энергии)

Прибор учета: тип\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ заводской №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ показания\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Наличие пломб \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Расчетный коэффициент\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Кт.т.\_\_\_\_\_\_ № Т.Т.: фаза «А»\_\_\_\_\_\_\_ фаза «В»\_\_\_\_\_\_\_ фаза «С»\_\_\_\_\_\_\_ Наличие пломб \_\_\_\_\_\_\_\_\_

Кт.н.\_\_\_\_\_\_ №Т.Н.: фаза «А»\_\_\_\_\_\_\_ фаза «В»\_\_\_\_\_\_\_ фаза «С»\_\_\_\_\_\_\_ Наличие пломб \_\_\_\_\_\_\_\_\_

Место установки прибора учета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(эл. установка, напряжение, принадлежность счетчиков или отсутствие учета)

Составлен Акт проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета (заполняется при составлении): №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_дата «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Нарушение зафиксировано техническими средствами фиксации *(заполняется при использовании)*:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать тип и модель технического средства фото- и видео- фиксации)

Принятые меры:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Нарушение устранено, выдано указание об устранении нарушения)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Подключение произведено от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

бъект электросетевого хозяйства: *ПС, фидер, ВЛ 10-6кВ, РУ-6, ТП 6/ 0,4, ВЛ-0,4 )*

Подключение произведено с использованием \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ - фазного вводного кабеля (провода) \_\_\_\_\_ кВ:

(указать количество фаз ввода) (указать номинальное напряжение ввода)

тип изоляции \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(резиновая и полихлорвиниловая изоляция /резиновая изоляция, в металлической защитной оболочке /резиновая и полихлорвиниловая изоляция

в поливинилхлоридной и резиновой оболочке)

материал токопроводящих жил \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, сечение токопроводящей жилы \_\_\_\_\_\_\_ мм2,

(алюминий / медь)

число жил кабеля (провода при совместной прокладке в одной трубе) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

(одножильный / два одножильных / один трехжильный или др.)

способ прокладки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(для проводов: открыто / в одной трубе; для кабелей: в воздухе / в земле; для переносных шнуров и кабелей указать: шнур / кабель переносной шланговый)

Для получения справки-расчета об объеме безучетного/ бездоговорного (ненужное зачеркнуть) потребления электрической энергии Вам необходимо прибыть «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по адресу \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Для получения счета на оплату объема безучетного/ бездоговорного (ненужное зачеркнуть) потребления электрической энергии Вам необходимо прибыть «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. по адресу \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Подписи:**

Представители: Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

2.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой организации (при присутствии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

Объяснения Потребителя относительно выявленного факта:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Замечания к составленному акту (при их наличии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Потребитель (его представитель) (при участии) /лицо,

осуществившее бездоговорное потребление (его представитель)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(ненужное зачеркнуть) (подпись) (Ф.И.О.

***От подписи (присутствия при составлении) Акта о неучтенном потреблении электрической энергии Потребитель (его представитель) / лицо, осуществившее бездоговорное потребление***) ***(его представитель (ненужное зачеркнуть) отказался.***

Причины отказа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»)

Отказ от подписи (присутствия при составлении) Акта о неучтенном потреблении электрической энергии Потребителя(его представителя)/ лица, осуществившего бездоговорное потребление (его представителя) (ненужное зачеркнуть) зафиксировано техническими средствами фиксации (заполняется при использовании):

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать тип и модель технического средства фото-, аудио- и видео- фиксации)

Представители»: Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

2.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой организации (при участии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

При составлении Акта (отказе от подписи) присутствовали не заинтересованные лица (заполняется при участии):

1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О., паспортные данные)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ (подпись)

1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(Ф.И.О., паспортные данные)

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

(подпись)

\*В ТСО может применятся иная форма

Приложение № 6 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма\***

**АКТ № код региона-№№№№№№**

**от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_201\_\_\_ г.** \_\_\_ час. \_\_\_ мин.

**о недопуске к приборам учета электроэнергии**

Настоящий акт составлен представителями \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_филиала

(наименование структурного подразделения)

ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Ф.И.О.)

в присутствии Потребителя (представителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(юридическое наименование организации / Ф.И.О. индивидуального предпринимателя Ф.И.О. полностью квартиросъемщика/ собственника жилья /

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность (для юридического лица) и Ф.И.О.полностью , телефон представителя)

действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать полномочия представителя Уста, доверенность и т.д, для потребителей граждан совместное проживание,заключенный брак,долевая собствееность.-при предоставлении указать реквизиты документа)

представителя Энергосбытовой компании (при участии) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование ГП, ЭСК)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность, Фамилия И. О.)

по факту недопуска представителей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Энергосбытовой компании (ненужное зачеркнуть) к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя / к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении Потребителя, являющегося собственником и пользователем жилых домов и помещений в многоквартирных домах, в указанные в уведомлении дату и время (ненужное зачеркнуть) по адресу:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (адрес энергопринимающих устройств потребителя, адрес жилого дома (квартиры) или нежилого помещения, в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен)

обоснования необходимости допуска \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(контрольное снятие показаний, проведение проверки состояния схемы измерения и работы средств измерения электрической энергии)

в порядке, предусмотренном п.166 и п. 174 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» / п. 85 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (ненужное зачеркнуть), в связи с чем не исполнены обязанности потребителей по обеспечению допуска представителей Сетевой организации / Энергосбытовой компании для проведения проверки расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний приборов учета), что выразилось в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(сведения, свидетельствующие о действиях (бездействии) потребителя, препятствующих представителям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» / ЭСО в проведении проверки)

Факт недопуска зафиксирован техническими средствами фиксации (заполняется при использовании):

тип\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать тип и модель технического средства фото-, видео- фиксации)

Объяснение Потребителя причин отказа \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать причины отказа потребителя в допуске, если потребитель заявил о таких причинах)

Представители : Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ 2.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.) (подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой компании (при участии): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

Потребитель (представитель) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

***От подписи (присутствия при составлении) Акта о недопуске к приборам учета электрической энергии Потребитель (его представитель) отказался.*** Причины отказа\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать причины со слов лица или сделать запись «Сообщить отказался»)

Отказ от подписи (присутствия при составлении) о недопуске к приборам учета электрической энергии Потребителя (его представителя) зафиксирован техническими средствами фиксации (заполняется при использовании): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(указать тип и модель технического средства фото-, аудио- и видео - фиксации)

Представители: Филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Рязаньэнерго»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ 2.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.) (подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой компании (при участии): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(подпись) (Ф.И.О.)

При составлении Акта (отказе от подписи) присутствовали свидетели (заполняется при участии):

1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(Ф.И.О., паспортные данные) (подпись)

1. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

(Ф.И.О., паспортные данные) (подпись)

\*В ТСО может применятся иная форма

Приложение № 7 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовые формулировки видов нарушений учета электрической энергии**

**Подключение к сетевым или служебным проводам:**

* непосредственное подключение к проводке помимо электросчетчика;
* подключение позади щитка электросчетчика, посредством подключения одного провода к входящему фазному проводу, а другого – к главному переключателю, обходя счетчик;
* разрыв нейтрального провода и включение переключателя в его цепь с эффективным заземлением;
* подключение фазосдвигающего устройства, создающего реверс счетчика активной энергии;
* подключение конденсаторов большой емкости, замедляющих вращение диска счетчика;
* включение в цепь нагревательных приборов диодов для создания подмагничивания счетчика и замедления вращения диска;
* вмешательство в механизм электросчетчика без повреждения пломб на корпусе счетчика;
* высверливание отверстия в корпусе счетчика и введение через него иглы, останавливающей вращение диска;
* получение зазора в стекле счетчика или между верхним и нижним корпусами и введение через него целлулоидной пленки, препятствующей вращению диска;
* замена стекла счетчика другим с закреплением его клеящим веществом для получения доступа к счетному механизму;
* придание корпусу счетчика наклонного (горизонтального) положения.

**Повреждение пломб на клеммной крышке:**

* перемена подходящего и выходного проводов клеммной колодки;
* удаление фазового и нейтрального проводов из клеммной колодки и соединение их вне счетчика;
* подключение шунтового провода параллельно токовой катушке счетчика;
* перемена подводящего фазового и нейтрального проводов клеммной колодки и введение переключателя в заземление;
* ослабление винта напряжения.

**Повреждение пломбы на корпусе счетчика:**

* остановка вращения диска;
* подключение шунтового провода к катушке внутри счетчика;
* занижение показаний счетчика путем вмешательства в счетный механизм.

**Повреждение цепей учета (для трехфазных систем учета):**

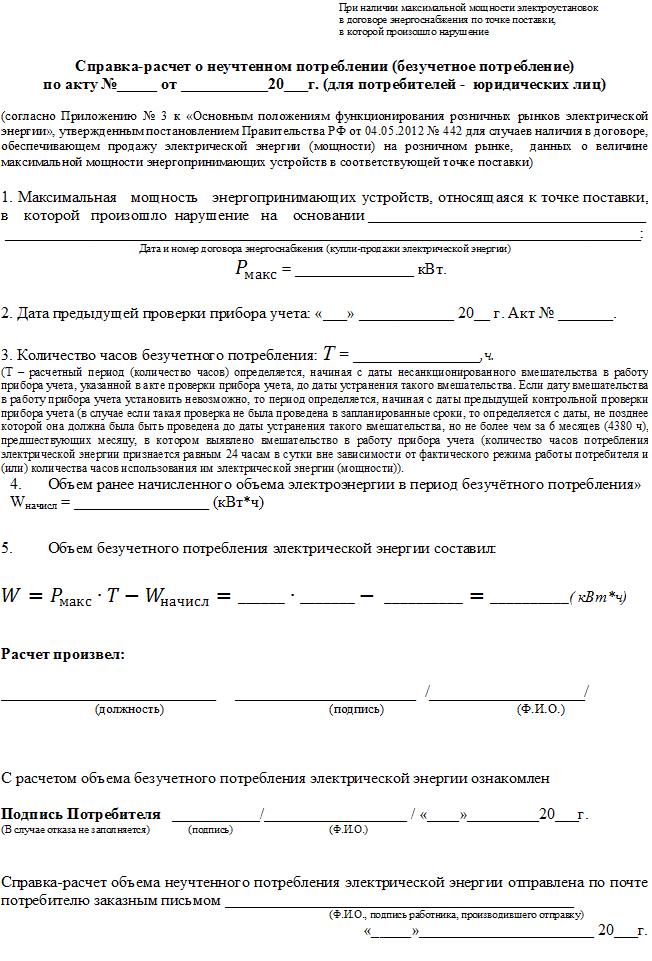
* врезка резисторов в провода цепей напряжения;
* замена паспортов трансформаторов тока;
* нарушение маркировки полярности трансформаторов тока;
* повторное заземление вторичных цепей трансформаторов тока и заземление токовых катушек активных и реактивных счетчиков;
* ослабление контактов токовых цепей.

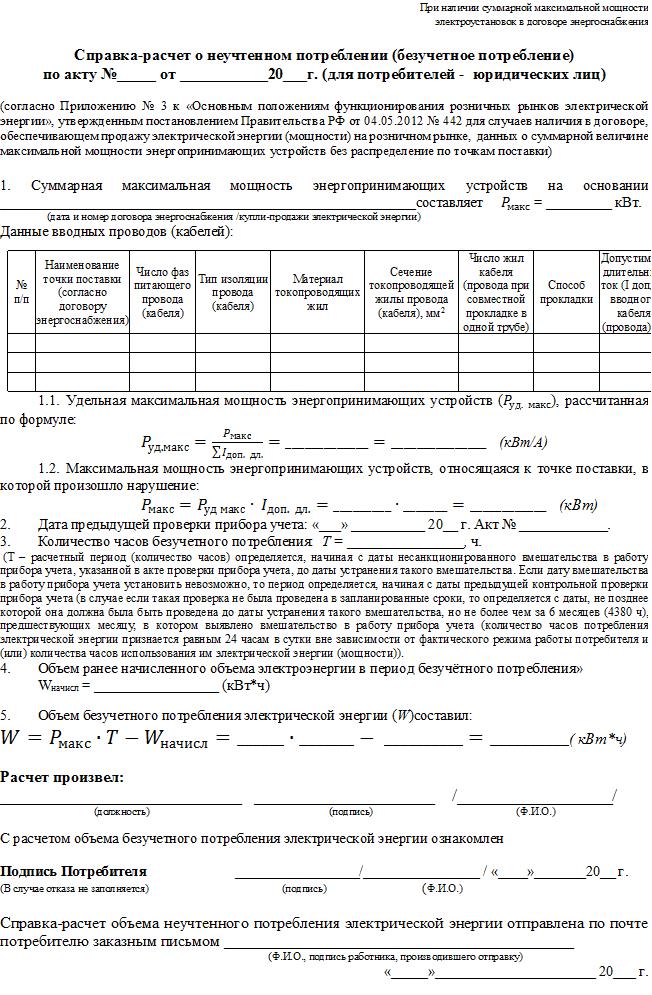
Приложение № 8 к приложению № 5

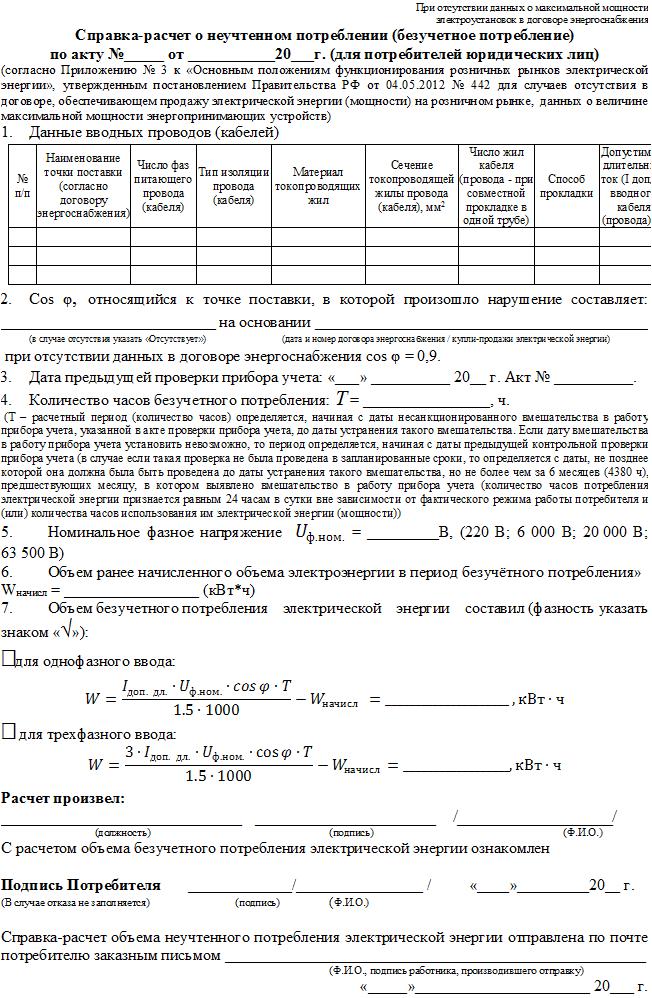
к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовые формы\***







\*В ТСО может применятся иная форма

Приложение № 9 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: Результаты измерений**

**по данным системы автоматизированного дистанционного снятия показаний (формат xml)\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| class | version | number | timestamp | daylightsavingtime | day | inn | name | inn2 | name3 | code | name4 | code5 | name6 | start | end | value |

\*В ТСО может применятся иная форма

Приложение № 10 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: Ведомость об объемах переданной электрической энергии Потребителям – юридическим лицам\***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование Потребителя | Код потребителя в системе учета Исполнителя (ТСО) | Наименование объекта энергоснабжения (потребления) | Код точки учета в системе учета Исполнителя (ТСО) | Код точки учета в системе учета Заказчика | Заводской(серийный) № прибора учета | Тип энергии (активная/реактивная) | Класс напряжения по расчету (тарифный уровень напряжения) | Показания прибора учета электрической энергии на начало расчетного периода | Показания прибора учета электрической энергии на конец расчетного периода | Расчетный коэффициент | Основной расход счетчика, кВт\*ч. | Перерасчеты, кВт\*ч. | Всего доп. расход, кВт\*ч. | Количество э/э в точке поставки, кВт\*ч. |
| От сетей Исполнителя: | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| От сетей ТСО №1-№ | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| От сетей ЕНЭС (опосредованно через сети\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\*В ТСО может применятся иная форма

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Представитель сетевой организации  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |  | Представитель Потребителя  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

Приложение № 11 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: Сводный акт объемов переданной электрической энергии по сетям Исполнителя (ТСО) в точках присоединения (поставки) Потребителей\***

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифная группа (котловая) | Электрическая энергия, кВт\*ч | | | | |
| Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | Группа 1 |  |  |  |  |  |
| 2 | Группа 2 |  |  |  |  |  |
| … | Группа … |  |  |  |  |  |
| N | Группа N |  |  |  |  |  |
|  | ВСЕГО |  |  |  |  |  |
| В том числе по сетям: | | | | | | |
| Исполнителя | | | | | | |
| 1 | Группа 1 |  |  |  |  |  |
| 2 | Группа 2 |  |  |  |  |  |
| … | Группа … |  |  |  |  |  |
| N | Группа N |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |
| ТСО 1 | | | | | | |
| 1 | Группа 1 |  |  |  |  |  |
| 2 | Группа 2 |  |  |  |  |  |
| … | Группа … |  |  |  |  |  |
| N | Группа N |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |
| ТСО 2 | | | | | | |
| 1 | Группа 1 |  |  |  |  |  |
| 2 | Группа 2 |  |  |  |  |  |
| … | Группа … |  |  |  |  |  |
| N | Группа N |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |
| ТСО … | | | | | | |
| 1 | Группа 1 |  |  |  |  |  |
| 2 | Группа 2 |  |  |  |  |  |
| … | Группа … |  |  |  |  |  |
| N | Группа N |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |
| Опосредованно от ЕНЭС | | | | | | |
| 1 | Группа 1 |  |  |  |  |  |
| 2 | Группа 2 |  |  |  |  |  |
| … | Группа … |  |  |  |  |  |
| N | Группа N |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |

\*В ТСО может применятся иная форма

|  |  |
| --- | --- |
| Исполнитель  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | Заказчик  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. |

Приложение № 12 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Типовая форма: Акт учета почасовых объемов электрической энергии\***

от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г. №\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование Потребителя:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Наименование точки поставки:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Расчетный период:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Время (московское) | кВтч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг | дд.мм.гггг |
| 00:00-01:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 01:00-02:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 02:00-03:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 03:00-04:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 04:00-05:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 05:00-06:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 06:00-07:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 07:00-08:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 08:00-09:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 09:00-10:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 10:00-11:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 11:00-12:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 12:00-13:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 13:00-14:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 14:00-15:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 15:00-16:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 16:00-17:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 17:00-18:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 18:00-19:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 19:00-20:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 20:00-21:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 21:00-22:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 22:00-23:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| 23:00-00:00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| Итого: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |
| \*В ТСО может применятся иная форма  Исполнитель  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | | | | | | | | | | | | Заказчик  Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (подпись)  «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г. | | | | | | | |

Приложение № 13 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**СПРАВКА**

**о расчете резервируемой максимальной мощности за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование потребителя** | | | **Наименование объекта (группы точек поставки)** | | **Максимальная мощность по группе точек поставки, МВт** | | | | | | | **Фактическая мощность по группе точек поставки, расчитанная в соответствии с п.15(1) ПП РФ от 27.12.2004 № 861, МВт** | | | | | | | | | **Резервируемая максимальная мощность по группе точек поставки, МВт** | | | | | | | |
| **Всего** | **ВН** | | **СН1** | **СН2** | | **НН** | **Всего** | | **ВН** | | **СН1** | **СН2** | | **НН** | **Всего** | | | **ВН** | **СН1** | | **СН2** | **НН** | |
| **1** | **2** | | | **3** | | **4** | | | | | | | **5** | | | | | | | | | **6=4-5\*** | | | | | | | |
| *Наименование Сетевой организации к сетям которой присоединены ЭПУ потребителя* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | | |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  | |  |  | |  |  | | |  |  | |  |  | |
| \*Если значение резервируемой максимальной мощности получилось отрицательным, то значение принимается равным 0. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | |  | | |  | |  |  |  |  |  |  |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  |  | |  | | |  | | |  | | |  | |  | | |  | | | |  | | |  | | |  | |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 14 к приложению № 5

к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии

от «04» февраля 2025г. №621092883

**Номера телефонов и адреса электронной почты для направления информации, предусмотренной настоящим Регламентом.**

**1. Для направления (получения) показаний приборов учета, в том числе почасовых значений**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Исполнитель** | **Заказчик** |
| **1.** | Телефон | (4912) 204562 | +7 (495) 134 16 57 доб. 124 |
| **2.** | Адрес электронной почты | Morozov.DA@rz.mrsk-cp.ru | solovjeva@kssbyt.ru |
| **3.** | Контактное лицо[[3]](#footnote-3) | Морозов Даниил Алексеевич | Евгения Анатольевна Соловьева |

1. *Стороны вправе указать способ уведомления Потребителя в соответствии с условиями договора энергоснабжения, заключенного между Заказчиком и Потребителем.* [↑](#footnote-ref-1)
2. *Стороны вправе в Приложении №14 указать контактные данные для направления иной информации, предусмотренной разделом 6 настоящего Регламента.* [↑](#footnote-ref-2)
3. Стороны вправе дополнить контактными данными сотрудников для обмена иными сведениями (документами), предусмотренными настоящим Регламентом. [↑](#footnote-ref-3)