

РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ИСПОЛНИТЕЛЯ И ЗАКАЗЧИКА В ПРОЦЕССЕ ФОРМИРОВАНИЯ И СОГЛАСОВАНИЯ ОБЪЕМОВ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент взаимодействия Исполнителя и Заказчика в процессе формирования и согласования объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии (далее - Регламент) определяет порядок действий Исполнителя и Заказчика (ТП/ЭСО) 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 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 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) мощности и расчета величины резервируемой мощности Потребителями – юридическими лицами.

1.2. Для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору используются средства измерения электрической энергии, а в случаях предусмотренных действующим законодательством, расчетные способы (в том числе, в случаях отсутствия приборов учета у Потребителей, на которых не распространяются требования ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии), указанные в приложении № 4 к настоящему Договору.

1.3. Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору формируется Исполнителем на основании:

1.3.1. В части точек поставки электрической энергии потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, потребителям - гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности:

- показаний расчетных приборов учета, полученных посредством систем автоматизированного дистанционного снятия показаний Исполнителя (Потребителя);

- показаний расчетных приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний работниками Исполнителя;
- показаний приборов учета электрической энергии, полученных от Потребителей (переданных ГП/ЭСО);
- коэффициентов трансформации трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН);
- расчетных способов, указанных в приложении № 4 к настоящему Договору (в отсутствие приборов учета у Потребителей, на которых не распространяются требования ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261 "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части организации учета электрической энергии);
- расчетных способов, указанных в пп. 166, 178, 179 и 181-183 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных ПП РФ от 4 мая 2012 г. № 442.

1.3.2. В части точек поставки электрической энергии потребителям - гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, которые не оборудованы коллективными (общедомовыми) приборами учета:

- показаний индивидуальных приборов учета, полученных посредством систем автоматизированного дистанционного снятия показаний Исполнителя, Исполнителя коммунальных услуг);
- показаний индивидуальных или общего (квартирного) приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний работниками Исполнителя (исполнителя коммунальных услуг, ГП/ЭСО);
- показаний индивидуальных или общего (квартирного) приборов учета, указанных потребителем - гражданином в квитанции;
- оплаченных потребителями - гражданами по квитанциям объемов электрической энергии, предоставленным ГП/ЭСО;
- нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению (при отсутствии индивидуального или общего (квартирного) прибора учета) с учетом повышающего коэффициента утвержденного ПП РФ от 6 мая 2011 г. № 354, в редакции ПП РФ от 16 мая 2013 г. № 344;
- нормативов потребления коммунальной услуги по электроснабжению, предоставленной на общедомовые нужды в многоквартирном доме с учетом повышающего коэффициента утвержденного ПП РФ от 6 мая 2011 г. № 354, в редакции ПП РФ от 16 мая 2013 г. № 344;
- расчетных способов, указанных в пп. 59, 59(1), 60 и 61 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных ПП РФ от 6 мая 2011 г. № 354, в редакции ПП РФ от 16 мая 2013 г. № 344

1.3.3. В части точек поставки электрической энергии на границе балансовой принадлежности многоквартирных домов, оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета:

- показаний общедомовых приборов учета, полученных посредством систем автоматизированного дистанционного снятия показаний Исполнителя (исполнителя коммунальных услуг);
- показаний общедомовых приборов учета, полученных в ходе контрольного снятия показаний работниками Исполнителя;
- показаний общедомовых приборов учета электрической энергии, полученных от исполнителей коммунальных услуг (переданных ГП/ЭСО);

– коэффициентов трансформации трансформаторов тока (ТТ) и трансформаторов напряжения (ТН).

2. Порядок снятия показаний приборов учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору

2.1. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется Исполнителем:

– не чаще 1 раза в месяц – по приборам учета, установленным в энергопринимающих устройствах потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, в отношении которых установлены указанные расчетные приборы учета, по индивидуальным, общим (квартирным) приборам учета, а также установленным в местах общего пользования и нежилых помещениях потребителей - граждан и потребителей юридических и приравненных к ним лиц, использующих электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющихся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах;

– не чаще 1 раза в 6 месяцев – по индивидуальным, общим (квартирным) приборам учета, установленным в жилых (нежилых) помещениях потребителей - граждан и в жилых (нежилых) помещениях потребителей юридических и приравненных к ним лиц, использующих электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, и являющихся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах.

2.2. Исполнитель проводит контрольное снятие показаний в соответствии с разработанным им и доведенным до сведения ГП/ЭСО планом-графиком проведения контрольного снятия показаний в отношении точек поставки Потребителей электрической энергии, энергопринимающие устройства которых присоединены, в том числе опосредованно, к объектам электросетевого хозяйства Исполнителя, обслуживание которых осуществляет ГП/ЭСО. Проверка правильности снятия показаний расчетных приборов учета осуществляется также при проверке состояния схемы измерения и работы средств измерения электрической энергии, а также их замене.

2.3. В случае если для проведения контрольного снятия показаний Исполнителю требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, в границах которых установлен расчетный прибор учета, то Исполнитель, в порядке, предусмотренном п. 170 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» в отношении потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности и п. 85 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» в отношении потребителей - граждан, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, использующих электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющихся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, уведомляет потребителей о необходимости обеспечения допуска, с указанием даты и времени проведения контрольного снятия показаний, а также информирует о последствиях недопуска.

2.4. В случае если для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, то такое контрольное снятие показаний может проводиться в отсутствие представителя Потребителя; акт снятия показаний подписывается представителем Исполнителя, а также представителем ГП/ЭСО, в случае присутствия. Допускается проводить без представителей Потребителя и

представителей ГП/ЭСО контрольное снятие показаний приборов учета, установленных в выносных шкафах учета, расположенных на фасадах индивидуальных жилых домов и нежилых строений, опорах линий электропередачи, квартирных и общедомовых приборов учета, установленных в этажных распределительных щитах и в местах общего пользования многоквартирных жилых домов, а также в других аналогичных случаях, при этом подписи представителя Потребителя и Заказчика не требуются. Также не требуются подписи представителей Потребителя и Заказчика в случае ведения маршрутного листа в электронном виде с внесением показаний в карманный персональный компьютер (далее - КПК). В случае необходимости при контрольном снятии показаний может производиться фотофиксация табло приборов учета с номером и показаниями. При несогласии Потребителя, который не участвовал в контрольном снятии показаний, с показаниями расчетного прибора учета, указанными в акте контрольного снятия и маршрутном листе (внесенным в КПК), такой Потребитель вправе обратиться к ГП/ЭСО и (или) Исполнителю с требованием о проведении повторного контрольного снятия показаний в его присутствии и (или) присутствии ГП/ЭСО.

2.5. Результаты контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии, осуществляющих учет в точках поставки электрической энергии Потребителям юридическими и приравненным к ним лицам, потребителям - гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, оформляются актом контрольного снятия показаний по форме приложения № 1 к настоящему Регламенту, который подписывается представителем Исполнителя, а также представителями ГП/ЭСО и Потребителя - в случае их присутствия. При отказе представителя Потребителя от подписания акта, кроме случаев, когда подпись Потребителя не является обязательной (п. 2.4 настоящего приложения), в акте указывается причина такого отказа. Акт составляется в количестве экземпляров по числу лиц, участвовавших в проведении контрольного снятия показаний.

2.6. Результаты контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии, осуществляющих учет в точках поставки электрической энергии потребителям - гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, оформляются на группу Потребителей маршрутным листом контрольного снятия показаний по форме приложения № 2 к настоящему Регламенту. При отказе Потребителя от подписания маршрутного листа, кроме случаев, когда подпись Потребителя не является обязательной (п. 2.4 настоящего приложения), в графе «Примечание» указывается причина такого отказа. Контрольное снятие показаний, при необходимости, может производиться в присутствии представителей Заказчика, Исполнителя коммунальных услуг, должность, Ф.И.О. и подпись которых включается в маршрутный лист; при этом подписи Потребителей также не требуются.

2.7. Снятие показаний расчетных и контрольных приборов учета электрической энергии, осуществляющих учет в точках поставки в границах балансовой принадлежности потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, осуществляется и подписывается представителем Потребителя, ответственным за снятие показаний прибора учета, по состоянию на 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом, с оформлением акта снятия показаний расчетного (контрольного) прибора учета по форме приложения № 3 к настоящему Регламенту, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии с оформлением акта по форме приложения № 4 к настоящему Регламенту и передаются Исполнителю (Заказчику) с использованием телефонной связи, электронной почты или

иным указанным в договоре способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 (трех) рабочих дней. Показания расчетных приборов, полученных от потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, сообщаются Исполнителем (ГП/ЭСО) другой Стороне договора с использованием телефонной связи, электронной почты или иным указанным в договоре способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 (трех) рабочих дней.

2.8. При наличии индивидуального, общего (квартирного) прибора учета, потребители - граждане, потребители юридических и приравненные к ним лица, использующие электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющиеся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах (в случае заключения договора энергоснабжения непосредственно с ГП/ЭСО), имеют право ежемесячно снимать его показания и передавать полученные показания исполнителю коммунальной услуги (ГП/ЭСО) или Исполнителю.

2.9. Показания приборов учета, включенных в системы автоматизированного дистанционного снятия показаний, определяются с использованием этих систем по состоянию на 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут первого дня месяца, следующего за расчетным периодом.

2.10. Почасовые показания интервальных приборов учета электрической энергии, не включенных в системы автоматизированного дистанционного снятия показаний, осуществляющих учет в точках поставки в границах балансовой принадлежности потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, снимаются с использованием мобильных считывающих устройств представителем Потребителя, ответственным за снятие показаний прибора учета, ежемесячно первого дня месяца, следующего за расчетным периодом и передаются Исполнителю (ГП/ЭСО) с использованием электронной почты или иным указанным в договоре способом, позволяющим подтвердить факт получения, до окончания 3-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также дня, следующего за датой расторжения (заключения) договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)), договора оказания услуг по передаче электрической энергии.

2.11. Показания интегральных и интервальных приборов учета, установленных в границах балансовой принадлежности Исполнителя, снимаются визуально и с использованием мобильных считывающих устройств Исполнителем и сообщаются до окончания 3-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, присоединенному Потребителю и ГП/ЭСО с использованием электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения.

2.12. Результаты снятия показаний интервальных приборов учета оформляются Актом почасового учета объема переданной электрической энергии по форме приложения № 3.1 к настоящему Регламенту в случае если:

– Потребителем выбран двухставочный вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

– максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт.

2.13. Представленные Потребителем показания приборов учета проверяются Исполнителем или ГП/ЭСО 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 на конец расчетного периода t , должны быть не меньше показаний, снятых при контрольном снятии показаний в течение указанного расчетного периода: $N^t_{\text{абонента}} \geq N^t_{\text{контрольные}}$;

– показания, предоставленные Потребителем на конец расчетного периода t $N^t_{\text{абонента}}$, должны быть не меньше показаний на начало расчетного периода: $N^t_{\text{абонента}} \geq N^t_{\text{начальные}} = N^{t-1}_{\text{конечные}}$.

2.14. В случае признания Исполнителем или ГП/ЭСО представленных Потребителем - юридическим и приравненным к нему лицом, потребителем - гражданином, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, 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 при наличии контрольного прибора учета используются его показания. При отсутствии контрольного прибора учета, объема потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии за расчетный период определяется:

– для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, а для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, также и почасовые объемы потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, объем потребления электрической энергии определяется следующими расчетными способами:

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где $P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено

распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, за которые при определении объема потребления электрической энергии (мощности) подлежат применению расчетные способы, но не более 8760 ч;

б) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где $I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

в) для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

2.15. где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, МВт·ч. Непредставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд служит основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета. Если в ходе проводимой Исполнителем внеплановой проверки приборов учета 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 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. 2.12 настоящего Регламента за предшествующие проверке расчетные периоды, то осуществляется перерасчет объема потребленной электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии исходя из снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета.

2.16. В случае непредставления потребителями - гражданами, потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, использующими электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых

домов и помещений в многоквартирных домах, ГП/ЭСО или Исполнителю показаний индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета за расчетный период начиная с расчетного периода, за который Потребителем не предоставлены показания прибора учета до расчетного периода (включительно), за который Потребитель предоставил ГП/ЭСО или Исполнителю показания прибора учета, но не более 6 (шести) расчетных периодов подряд, объем переданной электрической энергии определяется исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии потребителем, определенного по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за период не менее 6 месяцев, а если период работы прибора учета составил меньше 6 месяцев, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 (трех) месяцев. По истечении 6 (шести) расчетных периодов подряд непредставления Потребителем Заказчику или Исполнителю показаний индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета объем переданной электрической энергии рассчитывается исходя из нормативов потребления коммунальных услуг.

2.17. Если в ходе проводимой Исполнителем проверки достоверности предоставленных потребителями - гражданами, потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, использующими электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, сведений о показаниях индивидуальных, общих (квартирных), комнатных приборов учета и (или) проверки их состояния Исполнителем 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 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. 2.15 настоящего Регламента за предшествующие проверке расчетные периоды, то осуществляется перерасчет объема потребленной электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче электрической энергии исходя из снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета.

3. Порядок 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

3.1. Проверки расчетных приборов учета осуществляются Исполнителем в плановом и внеплановом порядке исходя из необходимости визуального снятия контрольных показаний приборов учета не чаще 1 раза в месяц и не чаще 1 раза в 6 месяцев для приборов учета, установленных в жилых (нежилых) помещениях потребителей - граждан, потребителей юридических и приравненных к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющиеся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, 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, проверку состояния прибора учета, наличия и сохранности контрольных пломб и знаков визуального контроля, а также снятие показаний приборов учета. При необходимости проверка может проводиться в виде инструментальной проверки.

3.2. Плановые проверки приборов учета осуществляются Исполнителем на основании разработанного плана-графика проведения проверок расчетных приборов учета по форме приложения № 5 к настоящему Регламенту и согласованного с ГП/ЭСО в следующем порядке:

- ежемесячно, до 25-го числа текущего месяца, Исполнитель 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 (двух) 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.

3.3. Основанием для проведения внеплановой проверки приборов учета является:

- полученное от ГП/ЭСО 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 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 перед его демонтажем, для замены или осуществления очередной поверки;

- непредставление потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, потребителями - гражданами, использующими электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности показаний расчетного прибора учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд.

3.4. В случае изменения предусмотренной планом-графиком даты проверки приборов учета электрической энергии, в отношении которых ГП/ЭСО уведомил Исполнителя об участии его представителей в проверке, последний обязан незамедлительно проинформировать уполномоченных представителей Заказчика об этом.

3.5. В случае неприбытия представителя ГП/ЭСО в согласованные Сторонами сроки для участия в проверке Исполнитель проводит проверку приборов учета электрической энергии в отсутствие Заказчика.

3.6. В случае если для проведения проверки приборов учета персоналу Исполнителя требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя, то Исполнитель в порядке, предусмотренном п. 177 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» в отношении потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности и п. 85 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» в отношении потребителей - граждан, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, использующих электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющихся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, уведомляет Потребителей о необходимости обеспечения допуска, с указанием даты и

времени проведения такой проверки, а также информирует о последствиях недопуска к расчетным приборам учета.

3.7. По результатам проверки Исполнитель составляет акт проверки по формам приложения № 6 (Потребители юридические и приравненные к ним лица) и приложения № 7 (Потребители - граждане) к настоящему Регламенту.

Результатом проверки является заключение о пригодности расчетного прибора учета для осуществления расчетов за потребленную электрическую энергию 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.

3.8. В случае выявления несоответствия средств измерения электрической энергии, их установки и схемы подключения требованиям нормативно-правовых актов РФ, Исполнитель определяет меры по устранению несоответствий и указывает их в акте проверки. При наличии признаков безучетного потребления Исполнитель, в порядке, предусмотренном в разделе 5 настоящего Регламента, оформляет акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

3.9. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем потребления электрической энергии потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, потребителями - гражданами, использующими электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов следующих подряд - исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд - следующими расчетными способами:

- а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где $P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде за которые при определении объема потребления электрической энергии (мощности) подлежат применению расчетные способы, но не более 8760 ч;

б) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где $I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

в) для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, МВт·ч.

3.10. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой, объем потребления электрической энергии потребителями - гражданами, потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, использующими электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, установленном пп. 59, 60 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»:

- исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии Потребителем, определенного по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за период не менее 6 месяцев, а если период работы прибора учета составил меньше 6 месяцев, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 (трех) месяцев начиная с даты, когда наступили указанные события, а если дату установить невозможно, то начиная с расчетного периода, в котором наступили указанные события, до даты, когда был возобновлен учет электрической энергии путем введения в эксплуатацию соответствующего установленным требованиям индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, но не более 3 (трех) расчетных периодов подряд для жилого помещения и не более 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения;

- по истечении 3 (трех) расчетных периодов подряд для жилого помещения и 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения, объем потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии

определяются исходя из установленных нормативов потребления коммунальных услуг (в отсутствие утвержденного норматива потребления для нежилого помещения (гараж, сауна, бассейн, теплица и др.), объём переданной электрической энергии определяется расчётным способом в соответствии с п. 43 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», аналогичным тому, который определён в п. 3.9 настоящего Регламента).

3.11. В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии потребителями юридическими и приравненными к ним лицами, потребителями - гражданами, использующими электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности и объемов оказанных услуг по передаче электрической энергии осуществляется:

- с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого – в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» для определения таких объемов в течение первых 2 (двух) расчетных периодов в случае непредставления показаний прибора учета в установленные сроки;

- в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» для определения таких объемов начиная с 3-го расчетного периода для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки.

3.12. Приемка учета электрической энергии после устранения несоответствий осуществляется Исполнителем, по письменному заявлению Потребителя, и оформляется Актом проверки состояния схемы измерений электрической энергии и работы/замены/допуска в эксплуатацию прибора учета.

4. Порядок составления и оборота актов о неучтенном потреблении электрической энергии

4.1. При выявлении Исполнителем фактов безучетного потребления составляются акты о неучтенном потреблении электрической энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, по форме приложения № 8 (по точкам поставки юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности) и приложения № 10 (по точкам поставки потребителей – граждан, использующих электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды) к настоящему Регламенту.

4.2. В акте о неучтенном потреблении электрической энергии должны содержаться данные:

- о лице, осуществляющем безучетное потребление электрической энергии;
- о способе и месте осуществления безучетного потребления электрической энергии;
- о приборах учета на момент составления акта;
- о дате предыдущей проверки приборов учета;
- объяснения лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, относительно выявленного факта;
- замечания к составленному акту (при их наличии);
- в отношении потребителей-граждан, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, использующих электрическую энергию на коммунально-

бытовые нужды, являющихся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах:

- мощности несанкционированно подключенного оборудования (в случае выявления осуществленного с нарушением установленного порядка подключения внутриквартирного оборудования к внутридомовым инженерным системам многоквартирных жилых домов);

- мощности имеющегося электропотребляющего оборудования (в случае выявления факта несанкционированного вмешательства в работу индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета расположенного в жилом или нежилом помещении Потребителей, повлекшего искажение показаний такого прибора учета);

- в отношении потребителей юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности:

- о сечении, материале токопроводящих элементов вводного провода (кабеля);

- типе изоляции и способе прокладки вводного провода (кабеля).

В резолютивной части акта необходимо указывать меры по устранению Потребителем допущенных нарушений.

4.3. Акт о неучтенном потреблении электрической энергии должен составляться в присутствии Потребителя, осуществляющего безучетное потребление (его представителя или совершеннолетнего члена семьи) и/или представителя ГП/ЭСО.

4.4. Отказ лица, осуществляющего безучетное потребление электрической энергии, от подписания составленного Акта о неучтенном потреблении электрической энергии, а также его отказ присутствовать при составлении акта должен быть зафиксирован Исполнителем с указанием причин такого отказа в Акте о неучтенном потреблении электрической энергии, составленном в присутствии двух незаинтересованных лиц.

4.5. Акты о неучтенном потреблении составляются в 3 (трех) экземплярах, один из которых вручается Потребителю, второй передается ГП/ЭСО, третий остается у Исполнителя. При отказе Потребителя (его представителя) от получения акта, последний направляется Заказчику вместе с его экземпляром акта.

4.6. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем и направляется Заказчику в формате приложения № 12 к настоящему Регламенту вместе с актом о неучтенном потреблении электрической энергии не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты его составления.

4.7. Расчет объема безучетного потребления электрической энергии осуществляется Исполнителем в соответствии с п. 195 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» 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 (доказаний), и материалов, представленных Заказчиком.

4.8. Объем безучетного потребления электрической энергии по точкам поставки юридических и приравненных к ним лиц, потребителей - граждан, использующих электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, 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

второй 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 следующими расчетными способами:

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где $P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае, если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые подлежат применению расчетные способы, но не более 8760 ч;

б) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп. дл.}} \cdot U_{\text{ф. ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где $I_{\text{доп. дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф. ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в договоре коэффициент принимается равным 0,9;

в) для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, МВт·ч. 4.9.

С даты составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии объем потребления электрической энергии потребителями юридическими и приравненными к

ими лицами, потребителями - гражданами, использующими электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются в порядке, предусмотренном требованиями п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» к расчету объемов потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки начиная с 3-го расчетного периода.

4.10. Объем безучетного потребления электрической энергии по точкам поставки потребителей - гражданам, потребителей юридических и приравненных к ним лиц, использующих электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющихся собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, определяется в соответствии с п. 62 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» следующими расчетными способами:

а) при обнаружении осуществленного с нарушением установленного порядка подключения (далее - несанкционированное подключение) внутриквартирного оборудования Потребителя к внутридомовым инженерным системам, объем безучетного потребления электрической энергии рассчитывается как произведение мощности несанкционированно подключенного оборудования и его круглосуточной работы за период начиная с даты осуществления такого подключения, указанной в акте, составленном Исполнителем, до даты устранения такого несанкционированного подключения. Если дату осуществления несанкционированного подключения установить невозможно, то объем безучетного потребления электрической энергии рассчитывается за период начиная с даты проведения Исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено несанкционированное подключение;

б) при обнаружении Исполнителем факта несанкционированного вмешательства в работу индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, расположенного в жилом или нежилом помещении Потребителя, повлекшего искажение показаний такого прибора учета, Исполнитель обязан прекратить использование показаний такого прибора учета при расчетах за услуги по передаче электрической энергии, объем безучетного потребления электрической энергии рассчитывается как произведение мощности имеющегося ресурсопотребляющего оборудования и его круглосуточной работы за период начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, указанной в акте, составленном Исполнителем, до даты устранения такого вмешательства. Если дату осуществления вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то объем безучетного потребления электрической энергии рассчитывается за период начиная с даты проведения Исполнителем предыдущей проверки, но не более чем за 6 месяцев, предшествующих месяцу, в котором выявлено вмешательство в работу прибора учета.

4.11. Передача Исполнителем ГП/ЭСО документов, указанных в п. 4.7 настоящего Регламента, осуществляется по акту приема-передачи. Документы, оформленные не в соответствии с настоящим Регламентом, подлежат возврату Исполнителю в течение 5 (пяти) рабочих дней с указанием выявленного несоответствия. Исправленные документы принимаются ГП/ЭСО по мере устранения выявленных несоответствий.

4.12. Суммарное количество объемов электрической энергии, определенное по актам о неучтенном потреблении электрической энергии, принятым ГП/ЭСО в расчетном периоде в соответствии с настоящим Регламентом, подлежит:

- включению в объем оказанных за расчетный период услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору;

– исключению из объема электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих ему электрических сетях.

4.13. В случае если вступившим в законную силу решением суда ГП/ЭСО 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 ГП/ЭСО судом отказано, включается в объем электрической энергии, приобретаемой Исполнителем в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях, и исключается из объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору, определяемых по итогам месяца, в котором вступило в силу соответствующее решение суда.

5. Порядок действий в случае недопуска Потребителем представителей Исполнителя к приборам учета электрической энергии, используемых для определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору

5.1. В случае недопуска Потребителем юридическим и приравненным к ним лицом, потребителем - гражданином, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, в порядке, предусмотренном п. 170 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», потребителем - гражданином, потребителем юридическим и приравненным к ним лицом, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимся собственником и пользователем жилых домов и помещений в многоквартирных домах, в порядке, предусмотренном п. 85 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», персонала Исполнителя (ГП/ЭСО) к расчетным приборам учета в согласованные дату и время, Исполнитель повторно направляет Потребителю 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.

5.2. По факту недопуска представителей Исполнителя (ГП/ЭСО) к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности потребителя юридического и приравненного к ним лица, потребителя - гражданина, использующего электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении потребителя - гражданина, потребителя юридического и приравненного к ним лица, использующего электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющегося собственником и пользователем жилых домов и помещений в многоквартирных домах, в указанные в уведомлении дату и время, составляется акт о недопуске к приборам учета (по форме Приложения № 9 к настоящему Регламенту), в котором указываются дата и время, когда произошел факт недопуска, адрес энергопринимающих устройств (энергетических установок, объектов электросетевого хозяйства, адрес жилого дома (квартиры) или нежилого помещения), в отношении которых установлен прибор учета, допуск к которому не был обеспечен, и обоснования необходимости такого допуска, причины отказа Потребителя в допуске Исполнителя (ГП/ЭСО) к приборам учета (если Потребитель заявил о таких причинах), иные сведения, свидетельствующие о действиях (бездействии) Потребителя, препятствующих Исполнителю (ГП/ЭСО) в проведении проверки.

5.3. Акт составляется в количестве экземпляров по числу участвующих лиц и подписывается уполномоченными представителями Исполнителя, Потребителя и/или

Заказчика, а в случае отсутствия последнего и отказе Потребителя от подписания составленного акта - двумя незаинтересованными лицами. В случае отсутствия ГП/ЭСО, Исполнитель в течение следующего рабочего дня уведомляет Заказчика об отказе в допуске к приборам учета и направляет ГП/ЭСО один экземпляр акта.

5.4. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленному в границах энергопринимающих устройств потребителя юридического и приравненного к ним лица, потребителя - гражданина, использующего электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии и оказанных услуг по передаче электрической энергии и начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета определяется в порядке, установленном п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» для определения таких объемов начиная с третьего расчетного периода, для случая непредставления показаний прибора учета в установленные сроки - следующими расчетными способами:

а) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где $P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к соответствующей точке поставки, а в случае если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, не предусмотрено распределение максимальной мощности по точкам поставки, то в целях применения настоящей формулы максимальная мощность энергопринимающих устройств в границах балансовой принадлежности распределяется по точкам поставки пропорционально величине допустимой длительной токовой нагрузки соответствующего вводного провода (кабеля), МВт;

T - количество часов в расчетном периоде, за которые при определении объема потребления электрической энергии (мощности) применяются расчетные способы, но не более 8760 ч;

б) если в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos\varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где $I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos\varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в Договоре коэффициент принимается равным 0,9;

в) для Потребителя, в расчетах с которым используется ставка за мощность, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются в соответствующей точке поставки по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, определенный в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, МВт·ч.

5.5. В случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении потребителя - гражданина, потребителя юридического и приравненного к ним лица, использующего электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющегося собственником и пользователем жилых домов и помещений в многоквартирных домах, в указанные в уведомлении дату и время, объем потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, определяется в порядке, установленном пп. 59(в) и 60 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»:

- исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии Потребителем, определенного по показаниям индивидуального или общего (квартирного) прибора учета за период не менее 6 месяцев, а если период работы прибора учета составил меньше 6 месяцев, - то за фактический период работы прибора учета, но не менее 3 месяцев начиная с даты, когда Исполнителем (ГП/ЭСО) был составлен акт об отказе в допуске к прибору учета вплоть до даты проведения проверки в соответствии с подп. "е" п. 85 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», но не более 3 (трех) расчетных периодов подряд;

- по истечении 3 (трех) расчетных периодов подряд, объем потребления электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяются исходя из установленных нормативов потребления коммунальных услуг (в отсутствие утвержденного норматива потребления для нежилого помещения (гараж, сауна, бассейн, теплица и др.), объем переданной электрической энергии определяется расчетным способом в соответствии с п. 43 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» аналогичным тому, который определен в п. 3.9 настоящего Регламента).

6. Порядок информационного обмена

6.1. ГП/ЭСО предоставляет Исполнителю:

- по потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, потребителям - гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности:

- до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, сведения о показаниях приборов учета, используемых в качестве расчетных (контрольных), полученных им от Потребителей в рамках заключенных с ними договоров энергоснабжения в согласованной с Исполнителем форме (в виде электронного документа и/или документа на бумажном носителе);

- не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, передает (в виде электронного документа и/или документа на бумажном носителе) копии актов снятия показаний расчетных приборов учета, полученных им от таких потребителей;

- по потребителям - гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды,

владельцами собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах:

- до 5-го числа месяца, следующего за расчетным, передает в отношении многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, и жилых домов, сведения о показаниях приборов учета, используемых в качестве расчетных, полученных им от потребителей-граждан и об объемах потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в таких многоквартирных домах и в жилых домах, с разбивкой по каждому жилому и многоквартирному дому в виде реестра. Реестр формируется Заказчиком на основании данных, полученных от Потребителей (полученных, в том числе, с использованием «Личного кабинета» на сайте Заказчика) или управляющей организации (товарищества собственников жилья, жилищного кооператива и иного специализированного потребительского кооператива, а при непосредственном управлении собственниками помещений в многоквартирном доме – уполномоченного представителя лица, привлекаемого собственниками помещений в многоквартирном доме по договорам оказания услуг по содержанию и (или) выполнению работ по ремонту внутридомовых электрических систем). Реестр должен содержать в том числе информацию об адресе каждого многоквартирного дома, жилого дома и номера помещений в многоквартирном доме в электронном виде по форме приложения № 13 к настоящему Регламенту;

- до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, передает в отношении многоквартирных домов, не оборудованных коллективными (общедомовыми) приборами учета, и жилых домов, в бумажном виде отчет об объемах электроэнергии за подписью ответственного представителя Заказчика по форме приложения № 14 к настоящему Регламенту.

6.2. Исполнитель предоставляет ГП/ЭСО:

- показания приборов учета электрической энергии, включенных в систему автоматизированного дистанционного снятия показаний Исполнителя по форме приложения № 15 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 непосредственно от Потребителей (в том числе с использованием «Личного кабинета» на сайте Исполнителя), в порядке и сроки, аналогично указанным в п.6.1 Регламента;

- копии актов контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии по потребителям – юридическим и приравненным к ним лицам, в течение 3 (трех) дней с даты составления акта;

- акты о неучтенном потреблении с расчетами объемов безучетного потребления электрической энергии - не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным;

- акты о превышении фактического соотношения потребления активной и реактивной мощности над величиной установленной настоящим Договором - не позднее 4-го числа месяца, следующего за расчетным;

- копии маршрутных листов контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии потребителей - граждан, оформленные в расчетном месяце, - не позднее 1-го числа месяца, следующего за расчетным;

- контрольные показания приборов учета электрической энергии, снятые с применением КПК, в электронном виде (с электронного адреса Исполнителя ...@... на электронный адрес ГП/ЭСО ...@...), - не позднее 1-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 № 16 к настоящему Регламенту - не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным;

— ведомость об объемах электрической энергии, переданной по настоящему Договору потребителям – гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, за расчетный период, в электронном виде по форме приложения № 17 к настоящему Регламенту - не позднее 8-го числа месяца, следующего за расчетным.

7. Расчет объемов переданной электрической энергии

7.1. По потребителям – гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, объем электрической энергии формируется исходя из принятия к расчету наибольших в расчетном периоде показаний по следующему алгоритму:

7.1.1. При наличии системы автоматизированного дистанционного снятия показаний 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.

7.1.2. При непредставлении Потребителем ГП/ЭСО или Исполнителю показаний индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета за расчетный период $N'_{абонента}$, отсутствии показаний, снятых Исполнителем $N'_{контр}$ в процессе проверки правильности снятия показаний, инструментальной проверке расчетных приборов учета, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируется в соответствии с п. 2.15 настоящего Регламента.

7.1.3. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируется в соответствии с пп. 3.10, 3.11 настоящего Регламента.

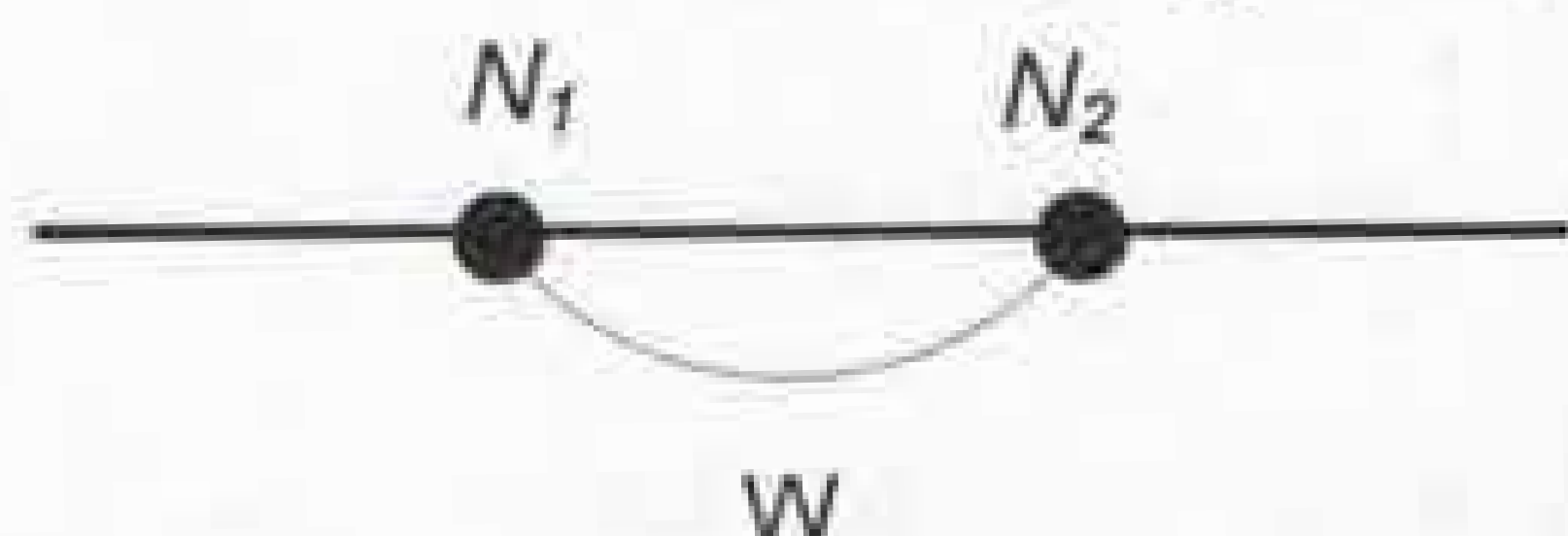
7.1.4. В случае выявления фактов неучтенного потребления электрической энергии, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируется в соответствии с п. 4.10. настоящего Регламента.

7.1.5. В случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении Потребителя для проверки правильности снятия показаний, инструментальной проверке расчетных приборов учета, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируется в соответствии с п. 5.5 настоящего Регламента.

7.1.6. При наличии приборов учета электрической энергии и наличии в расчетном периоде показаний приборов учета, передаваемых Потребителем Исполнителю или ГП/ЭСО $N'_{абонента}$, и отсутствии показаний, снятых Исполнителем $N'_{контр}$ (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. При этом:

— показания приборов учета на конец расчетного периода должны быть больше показаний на начало расчетного периода. Это объясняется следующим:

учитывая, что по потребителям–гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, используются приборы учета электрической энергии исключительно накопительного типа, объем потребления электрической энергии между двумя показаниями (актуальное потребление) находится путем вычисления разности этих показаний, с учетом разрядности прибора учета (см. схему):



в схеме N_1, N_2 – показания прибора учета;

W – объем потребления между показаниями.

Введем функцию нахождения разности показаний для прибора учета накопительного типа:

$$F(N_1, N_2, N_{\text{макс}}) = \begin{cases} N_2 \geq N_1; N_2 - N_1 \\ N_2 < N_1; N_{\text{макс}} - N_1 + N_2 + 1 \end{cases},$$

где $N_{\text{макс}}$ – максимальное возможное показание для данного прибора учета с учетом разрядности счетного устройства (например, для счетчика с разрядностью счетного устройства 5.2: $N_{\text{макс}} = 99999,99$);

тогда объем потребления между двумя показаниями равен $F(N_1, N_2, N_{\text{макс}})$.

— среднесуточное потребление за расчетный период не должно превышать лимита $P_{\text{max}} \cdot 24$ часа:

$$W_{\text{среднесут}} = \left(\frac{F(N_{\text{пред}}, N_{\text{тек}}, N_{\text{макс}})}{D} \right) \cdot K_{\text{трансф}}, \text{ кВт} \cdot \text{ч},$$

где $N_{\text{тек}}$ – показание в текущем расчетном периоде;

$N_{\text{пред}}$ – предыдущее показание;

D – количество дней между датами показаний ($N_{\text{пред}}$ и $N_{\text{тек}}$);

$F(N_{\text{пред}}, N_{\text{тек}}, N_{\text{макс}})$ – расчет разности показаний;

$K_{\text{трансф}}$ – коэффициент трансформации трансформаторов тока для счетчиков непрямого включения (для счетчиков прямого включения $K_{\text{расч}} = 1$)

(например, по точкам поставки, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт, среднесуточное потребление $W_{\text{среднесут}}$ по ним не должно превышать лимита $15 \text{ кВт} \cdot 24 \text{ часа} = 360 \text{ кВт} \cdot \text{ч}$);

— показания приборов учета, соответствующие требованиям достоверности, принимаются к расчету объема переданной электрической энергии;

— показания приборов учета, не соответствующие требованиям достоверности не принимаются к расчету до экспертного заключения двухсторонней комиссии, состоящей из представителей Заказчика и Исполнителя, и, при отрицательном заключении, подлежат дополнительной проверке.

7.1.7. При наличии приборов учета электрической энергии и наличии в расчетном периоде единственных показаний приборов учета (см. схему):



$N_{нач}$ - показание на начало расчетного периода, равное рассчитанному показанию на конец предыдущего расчетного месяца;

$N_{кон}$ - принимаемое к расчету показание прибора учета;

—при наличии показаний приборов учета электрической энергии, снятых Исполнителем $N'_{контр}$ (акты снятия показаний приборов учета, акты проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска в эксплуатацию прибора учета, маршрутные листы), объем электрической энергии формируется по контрольным показаниям с учетом данных об объемах приведения к границе балансовой принадлежности:

в случае несовпадения точки учета с точкой поставки выполняется приведение объема потребления электрической энергии к границе балансовой принадлежности: общий объем потребления электрической энергии рассчитывается по формуле:

$$W_{пу} = W_{ту} + W_{гбп},$$

где $W_{пу}$ - объем потребления электрической энергии, рассчитанный в точке поставки, кВт*ч.;

$W_{ту}$ - объем потребления электрической энергии, рассчитанный в точке учета, оснащенной счетчиками электрической энергии, кВт*ч.;

$W_{гбп}$ - объем приведения результатов измерения в точках учета к границе балансовой принадлежности, кВт*ч.

в противном случае: $W_{пу} = W_{ту}$

при этом, в соответствии с п. 2.16 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. 2.15 настоящего Регламента) исходя из снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета;

—при наличии показаний приборов учета электрической энергии, передаваемых Потребителем Исполнителю или Заказчику $N'_{абонента}$, 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.

7.1.8. При наличии в расчетном периоде прибора учета электрической энергии и нескольких показаний приборов учета, соответствующих критериям достоверности, к расчету принимаются наибольшие показания из снятых Исполнителем контрольных показаний $N'_{контр}$ и показаний, переданных Потребителем Исполнителю или Заказчику $N'_{абонента}$ (см. схему):

Расчетный период



7.1.9. 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 формируется в соответствии со следующими схемами:

— при поверке, ремонте расчетного прибора учета, восстановлении схемы учета электрической энергии, выполнении предписания по закрытию от несанкционированного вмешательства в работу прибора учета в течение расчетного периода и наличии периода отсутствия расчетного прибора учета (на период ремонта, поверки, выполнения предписания и допуска в эксплуатацию прибора учета), объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируется отдельно по всем периодам расчета отдельно и последовательно по каждому из них, в соответствии с настоящим разделом Регламента (например, для периодов расчета 1 и 3 - в соответствии с п. 7.1.7 настоящего Регламента, для периода 2 - в соответствии с п. 7.1.3 Регламента, итоговый объем в точке поставки за весь расчетный период равен суммарному объему по всем периодам расчета):

$$W_{TY} = \sum W_{TY_n}$$

где W_{TY_n} - объем потребления электрической энергии в точке учета, за n-й расчетный период;

W_{TY} - объем потребления электрической энергии в расчетном месяце.

Расчетный период



В приведенном примере замены прибора учета в расчетном периоде объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$$W_{TY} = (N_{демонтажа} - N_{начальные}) * K_{трансф} + W_{среднесут} * t_{бу} + (N_{конечные} - N_{монтажа}) * K_{трансф}$$

где $N_{начальные}$ - показания на начало расчетного периода;

$N_{демонтажа}$ - показания на момент демонтажа прибора учета;

$N_{монтажа}$ - показания на момент монтажа нового прибора учета;

$N_{конечные}$ - показания на конец расчетного периода;

$t_{бу}$ - время безучетного потребления в период замены, сутки;

$W_{среднесут}$ - среднесуточный расход электрической энергии Потребителя (кВт*ч).

$K_{трансф}$ - коэффициент трансформации трансформаторов тока для счетчиков непрямого включения (для счетчиков прямого включения $K_{расч} = 1$).

В случае выполнения замены прибора учета в течение рабочего дня, время безучетного потребления в период замены определяется в часах, а объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии в периоде расчета 2 определяется по формуле:

$$W_2 = P_{актзамены} * t_{бу},$$

где $P_{актзамены}$ - мощность нагрузки, зафиксированная в акте замены;

— при замене прибора учета электрической энергии в течение расчетного периода без периода отсутствия расчетного прибора учета объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются по двум приборам учета отдельно по периодам расчета в соответствии с настоящим разделом Регламента (например, для периодов расчета 1 и 2, в соответствии с п. 7.1.7 Регламента, итоговый объем в точке поставки за весь расчетный период равен суммарному объему по всем периодам расчета) (см. схему):

Расчетный период



7.1.10. Суммарный объем переданной электрической энергии по потребителям – гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, за расчетный период определяется по следующей формуле:

$$\Sigma W = \Sigma W_{ПУ} + \Sigma W_{среднемес} + \Sigma W_{норм} + \Sigma W_{расч} + \Sigma W_{оплат} + \Sigma W_{акт},$$

где ΣW - суммарный объем переданной электрической энергии по потребителям – гражданам, потребителям юридическим и приравненным к ним лицам, использующим электрическую энергию на коммунально-бытовые нужды, являющимися собственниками и пользователями жилых домов и помещений в многоквартирных домах, кВт*ч;

$\Sigma W_{ПУ}$ - суммарный объем переданной электрической энергии, определенный в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, с учетом приведения результатов измерений в точках учета к границе балансовой принадлежности (далее - ГБП), кВт*ч;

$\Sigma W_{среднемес}$ - суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым потребителем не переданы показания (не более 3 (трех) расчетных периодов подряд для жилого помещения и не более 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения), в случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой

(не более 3 (трех) расчетных периодов подряд для жилого помещения и не более 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения), в случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении (не более 3 (трех) расчетных периодов подряд), кВт*ч;

$\Sigma W_{\text{норм}}$ - суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный исходя из установленных нормативов потребления коммунальных услуг в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым Потребителем не переданы показания (более 3 (трех) расчетных периодов подряд для жилого помещения и более 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения), в случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (более 3 (трех) расчетных периодов подряд для жилого помещения и более 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения), в случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении (более 3 (трех) расчетных периодов подряд), кВт*ч;

$\Sigma W_{\text{расч}}$ - суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный расчетным способом в соответствии с п. 43 «Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» аналогичным тому, который определен в п. 3.9. настоящего Регламента в отсутствие утвержденного норматива потребления для нежилого помещения (гараж, сауна, бассейн, теплица и др.), в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым Потребителем не переданы показания (более 2 (двух) расчетных периодов подряд для нежилого помещения), в случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с поверкой, ремонтом или заменой (2 (два) расчетных периода подряд для нежилого помещения), в случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в нежилом помещении (более 3 (трех) расчетных периодов подряд), кВт*ч;

$\Sigma W_{\text{оплат}}$ - суммарный объем переданной электрической энергии, определенный в точках учета (индивидуального, общего (квартирного), комнатного учета - при отсутствии общедомовых приборов учета многоквартирных домов) и в жилых домах, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым Потребителями в квитанциях об оплате указаны только данные об объемах потребления электрической энергии в жилых и нежилых помещениях в таких многоквартирных домах и в жилых домах, кВт*ч;

$\Sigma W_{\text{акт}}$ - суммарный объем безучетного потребления электрической энергии, рассчитанный в соответствии с пп. 4.10 и 4.13 настоящего Регламента на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии за расчетный период или не вошедший в объемах передачи за предшествующие периоды, кВт*ч.

7.2. По юридическим и приравненным 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:

7.2.1. При наличии системы автоматизированного дистанционного снятия показаний – 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.

7.2.2. При непредставлении Потребителем ГП/ЭСО или Исполнителю показаний расчетного прибора учета за расчетный период $N'_{\text{абонента}}$, при признании Исполнителем или ГП/ЭСО представленных Потребителем ГП/ЭСО или Исполнителю показаний расчетного прибора учета на конец расчетного периода некорректными, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 2.13 настоящего Регламента.

7.2.3. В случае неисправности, утраты, истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента.

7.2.4. В случае выявления фактов неучтенного потребления электрической энергии, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с пп. 4.8 и 4.9 настоящего Регламента.

7.2.5. В случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя, для проверки правильности снятия показаний, для инструментальной проверки расчетных приборов учета, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 5.4 настоящего Регламента.

7.2.6. При наличии в расчетном периоде приборов учета электрической энергии и наличии показаний приборов учета, передаваемых Потребителем Исполнителю или ГП/ЭСО $N'_{\text{абонента}}$, снятых Исполнителем $N'_{\text{контр}}$ (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 показания на начало расчетного периода (с учетом максимально возможного показание для данного прибора учета с учетом разрядности счетного устройства);
- среднесуточное потребление за расчетный период не должно превышать лимита $P_{\text{max}} * 24$ 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, и при отрицательном заключении подлежат дополнительной проверке.

7.2.7. При наличии в расчетном периоде приборов учета электрической энергии и наличии единственных показаний приборов учета:

- при наличии показаний приборов учета электрической энергии, снятых Исполнителем $N'_{\text{контр}}$ (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. 2.14 настоящего Регламента при соблюдении условий, осуществляется перерасчет объема потребленной электрической энергии и объема оказанных услуг по передаче

электрической энергии (рассчитанного в предыдущих периодах в соответствии с п. 2.13 настоящего Регламента) исходя из снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета;

– при наличии показаний приборов учета электрической энергии $N'_{\text{контр}}$, снятых Исполнителем ранее последнего дня месяца расчетного периода, объем потребленной электрической энергии и объем оказанных услуг по передаче электрической энергии формируются в соответствии с п. 2.13 настоящего Регламента, с учетом снятых в ходе проверки показаний проверяемого прибора учета;

– при наличии показаний приборов учета электрической энергии, передаваемых Потребителем Исполнителю или ГП/ЭСО $N'_{\text{абонента}}$, 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.

7.2.8. При наличии в расчетном периоде прибора учета электрической энергии и нескольких показаний приборов учета, соответствующих критериям достоверности, к расчету принимаются наибольшие из снятых Исполнителем контрольных показаний $N'_{\text{контр}}$ и показаний, переданных Потребителем Исполнителю или Заказчику $N'_{\text{абонента}}$.

7.2.9. 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 периодам 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 периодам расчета.

7.2.10. Суммарный объем переданной электрической энергии по юридическим и приравненным к ним лицам, потребителям - гражданам, использующим электрическую энергию для осуществления предпринимательской деятельности, за расчетный период определяется по следующей формуле:

$$\Sigma W = \Sigma W_{\text{ПУ}} + \Sigma W_{\text{среднемес}} + \Sigma W_{\text{расч}} + \Sigma W_{\text{акт}},$$

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

$\Sigma W_{\text{ПУ}}$ - 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;

$\Sigma W_{\text{среднемес}}$ - суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный исходя из рассчитанного среднемесячного объема потребления электрической энергии в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым Потребителем не переданы показания (не более 2 (двух) расчетных периодов подряд), кВт*ч;

$\Sigma W_{\text{расч}}$ - суммарный объем переданной электрической энергии с учетом приведения результатов измерений в точках учета к ГБП, определенный расчетным способом в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента, в точках учета, оснащенных приборами учета электрической энергии, по которым Потребителем не переданы показания (более 2 (двух) расчетных периодов подряд), в случае неисправности, утраты,

истечения срока эксплуатации или межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой, в случае 2-кратного недопуска к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя, кВт*ч;

$\Sigma W_{\text{акт}}$ - суммарный объем безучетного потребления электрической энергии, рассчитанный в соответствии с пп. 4.8 и 4.13 настоящего Регламента на основании актов о неучтенном потреблении электрической энергии за расчетный период или не вошедший в объемы передачи за предшествующие периоды, кВт*ч.

8. Определение фактически потребляемой (переданной по сетям Исполнителя) мощности, расчет величины резервируемой мощности

8.1. 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), более 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 на услуги по передаче электрической энергии.

—

8.2. Исполнитель 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, включенными в автоматизированную систему дистанционного снятия показаний приборов учета потребителя, Исполнителя или ГП/ЭСО, – из соответствующей системы;

— для Потребителей, энергопринимающие устройства которых оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, но не включенных в автоматизированную систему дистанционного снятия показаний приборов учета Потребителя, Исполнителя или ГП/ЭСО, – 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. 143 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии»;

— 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 п. 181 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», 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 из 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 указанный порядок определения почасовых объемов потребления электрической энергии применяется в отношении Потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, в том числе переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом в аренду территориальным сетевым организациям — с даты вступления в силу «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», а Потребителей с максимальной мощностью не менее 670 кВт - с 1 июля 2013 г.

8.3. Величина фактически использованной мощности в расчетном периоде 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.

8.4. 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. 3.9 настоящего Регламента в соответствии с п. 179 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».

8.5. 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 определяется согласно п. 3.9 настоящего Регламента в соответствии с п. 166 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».

8.6. В случае наличия некорректных данных и (или) неполных данных о фактических почасовых объемах потребления электрической энергии Исполнитель выполняет следующие действия:

8.6.1. В случае отсутствия хотя бы одного часового значения потребления или некорректности данных, полученных из автоматизированных систем Исполнителя, 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 определяются на основании замещающей информации.

8.6.2. В случае, когда данные, полученные по средством 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. 8.7.1);

8.6.3. 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 следующим образом:

- для 1-го и 2-го расчетных периодов следующих подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии, определенный на основании показаний контрольного прибора учета за расчетный период, распределяется по часам расчетного периода пропорционально почасовым объемам потребления электрической энергии в той же точке поставки на основании показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

- для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены показания расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода определяются как минимальное значение из объема потребления электрической энергии, определенного на основании показаний контрольного 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;

- если контрольный прибор учета отсутствует, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки за расчетный период определяется:

– для 1-го и 2-го расчетных периодов следующих подряд, за которые не предоставлены данные расчетного прибора учета, почасовые объемы потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета за ближайший расчетный период, когда такие показания были предоставлены;

– для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые не предоставлены данные расчетного прибора учета вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, почасовые объемы потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки определяются по формуле:

$$W_h = \frac{W}{T},$$

где W - объем потребления электрической энергии в соответствующей точке поставки, МВт·ч.;

T - количество часов в расчетном периоде, за которые при определении объема потребления электрической энергии (мощности) подлежат применению расчетные способы, но не более 8760 ч.

8.7. Исполнитель на основании полученных данных о фактически использованной мощности за расчетный период и данных о максимальной мощности в разрезе каждого Потребителя производит расчет величины резервируемой максимальной мощности.

8.8. Резервируемая максимальная мощность определяется как разность между максимальной мощностью энергопринимающих устройств Потребителя 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.

8.9. До вступления в силу нормативных актов, устанавливающих порядок взимания платы за резервируемую мощность, Исполнитель, в информационных целях, ежемесячно указывает величину резервируемой максимальной мощности отдельной строкой в актах об оказании услуг по передаче электроэнергии по Потребителями группы свыше 670 кВт, для которых указанная величина подлежит определению.

9. Порядок формирования объемов услуг по передаче электрической энергии по настоящему Договору

9.1. Исполнитель 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, включенных в системы автоматизированного дистанционного снятия показаний Исполнителя, Заказчика, Исполнителей коммунальных услуг или Потребителей;
- данных о снятых показаниях приборов учета, объемах электрической энергии, полученных ГП/ЭСО и/или Исполнителем от Потребителей и/или Исполнителем коммунальных услуг;

- оплаченных по квитанциям Потребителей - граждан объемов электрической энергии;
- установленных нормативов потребления коммунальных услуг;
- среднемесячных объемов потребления электрической энергии, рассчитанных в соответствии с п. 3.9 настоящего Регламента;
- актов о неучтенной электрической энергии по фактам выявления безучетного потребления.

9.2. Исполнитель 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.

9.3. Исполнитель на основании информации, указанной в пп. 9.1 и 9.2 настоящего Регламента, формирует и в срок не позднее 4 (четвертого) (в отсутствии у Исполнителя, присоединенных потребителей - граждан) / 7 (седьмого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет на согласование Заказчику сводный акт объемов переданной электрической энергии по сетям Исполнителя в точках присоединения (поставки) Потребителей по форме приложения № 18 (с приложением Актов почасового учета объема переданной электрической энергии по форме приложения № 3.1 в отношении потребителей указанных в п.8.1. настоящего Регламента) к настоящему Регламенту, балансы электрической энергии по сетям Исполнителя по форме приложения № 19 к настоящему Регламенту, и величину резервируемой мощности по форме приложения №20 к настоящему Регламенту.

9.4. Заказчик на основании информации, указанной в п. 9.3 настоящего Регламента, формирует и в срок не позднее 9 (девятого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет на согласование ГП/ЭСО сводный акт объемов переданной электроэнергии по сетям Заказчика, Исполнителя в точках присоединения (поставки) Потребителей и балансы электроэнергии по сетям Исполнителя.

9.5. ГП/ЭСО рассматривает и согласовывает представленные Заказчиком документы, указанные в п. 9.4 настоящего Регламента, и в срок не позднее 11(одиннадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет их Заказчику.

9.6. На основании результатов согласования ГП/ЭСО, документов, указанных в п. 9.5 настоящего Регламента, Заказчик согласовывает представленные Исполнителем документы, указанные в п. 9.3 настоящего Регламента, и в срок не позднее 12 (двенадцатого) числа месяца, следующего за расчетным, представляет их Исполнителю.

Исполнитель

Заказчик

Генеральный директор
ОАО «ВНИИСВ»

Заместитель директора
по реализации и развитию услуг филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»



/Б.В. Байдаков/
(ФИО)

2015 г.



/С.Л. Серебrenников/
(ФИО)

2015 г.

[Handwritten signatures and initials] 32

Акт контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии

от « » 20 г.

Наименование Потребителя _____ Код Потребителя в системе учета Заказчика _____

																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

Представитель сетевой организации
Ф.И.О. _____ (подпись)

Представитель Потребителя
Ф.И.О. _____ (подпись)

Маршрутный лист контрольного снятия показаний приборов учета электрической энергии № _____
Дата обхода « _____ » 20 ____ г.

по населенному пункту _____, ул. _____
ТП 6(10)/0,4 кВ (диспетчерское наименование) _____
Ф.И.О. должность сотрудника сетевой организации _____
Выдан « _____ » 20 ____ г.

Фамилия	№ (лицевой счет) потребителя в системе учета Исполнителя (ТСО)		№ отходящей линии 0,4 кВ		Тип эл. счетчика (по паспорту)		Ном (мах) ток, А	Номер пломбы	Разрядность эл. счетчика	Коэффициент трансформации	Подпись Потребителя (в случае присутствия в момент контрольного снятия показаний)	Примечание
Имя	Улица		№ опоры	Сезонность	Заводской (серийный) № счетчика		Номин. напр., В	Место пломбы	Дата предыдущих показаний прибора учета электрической энергии	Дата снятия текущих показаний прибора учета электрической энергии		
Отчество	Дом/ префикс	Квартира/ префикс	Место уст. эл. счетчика	Нежилой	Год выпуска	Дата поверки (год/кв-л)	Класс точности	Тип пломбы	Предыдущие показания прибора учета электрической энергии	Текущие показания прибора учета электрической энергии		

Представитель сетевой организации
Ф.И.О. _____
(подпись)
« _____ » 20 ____ г.

Представитель Потребителя
Ф.И.О. _____
(подпись)
« _____ » 20 ____ г.

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

Представитель сетевой организации
Ф.И.О. _____
(подпись)
« _____ » _____ 20__ г.

Представитель Потребителя
Ф.И.О. _____
(подпись)
« _____ » _____ 20__ г.

Акт учета почасовых объемов электрической энергии (форма)

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:															

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	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:																

Итого за расчетный период _____ кВт

Представитель сетевой организации
Ф.И.О. _____

(подпись)

« ____ » _____ 20 ____ г.

Представитель Потребителя
Ф.И.О. _____

(подпись)

« ____ » _____ 20 ____ г.

от « » 20 г.

Код Потребителя в системе учета Заказчика

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

(подпись)

(политич.)

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

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

Исполнитель (ТСО)

Ф.И.О. _____

(подпись)

« ____ » ____ 20 ____ г.

Заказчик

Ф.И.О. _____

(подпись)

« ____ » ____ 20 ____ г.



АКТ № под роспись № № № № № **от «** **»** 20 **г.**
проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска
в эксплуатацию прибора учета

Настоящий акт составлен представителями _____ филиала
(полное наименование структурного подразделения)
ОАО «МРСК Центра» - «Филиал» _____

в присутствии потребителя (представителя) _____ (Ф.И.О.)
ответственный квартиросъемщик (с собственник жилья) _____ (Ф.И.О.)
представителя исполнителя коммунальных услуг (ГП, ЭСО, управляющая компания) _____ (полное наименование ИЖС, ТСЖ, УК)
(полнота, Ф.И.О.)

Лицевой счет №: _____ Адрес: _____

Наименование прибора учета		1	2
Точка присоединения (ТПС (110/35/10 кВ) кВ, ЭЛ (ЭЛП-10 кВ) кВ, ТП 10 (0,4 кВ, 0,4/0,4 кВ) №, опора №)			
Время проверки прибора	Начало (час: мин.)	Окончание (час: мин.)	
1. Описание прибора			
2. Дата предыдущей проверки			
3. Характеристики прибора (наличие / не наличие)			
4. Описание состояния электронного прибора	4.1. Место установки		
	4.2. Тип счетчика		
	4.3. Год выпуска		
	4.4. Закрытый номер		
	4.5. Класс точности	4.6. Разрядность (по, после запятой)	
	4.7. Номинальный (максимальный) ток, А		
	4.8. Номинальный (максимальный) напряжение, В		
	4.9. Поверка	квартал-год поверки	
		квартал-год истечения межповерочного интервала	
	4.10. Показание электронного счетчика	T1()	T2()
		T4()	T7()
	4.11. Кол-во оборотов диска (импульсов) на кВт·ч (постоянное значение А)		
	4.12. Показание импульсного счетчика (заполнить при наличии)		
	4.13. Кол-во оборотов диска (импульсов) на кВт·ч (постоянное значение В) (заполнить при наличии)		
	4.14. Единица измерения		
5. Описание информационных трансформаторов тока (ТТ) (при наличии)	Данные ТТ по фазам:		А В С А В С
	5.1. Тип		
	5.2. Коэффициент трансформации		
	5.3. Номер		
	5.4. Поверка	квартал-год поверки	
		квартал-год истечения межповерочного интервала	
	5.5. Класс точности		
6. Визуальный осмотр счетчика и ТТ (при наличии)	6.1. Наличие отключающего устройства		
	6.2. Наличие пломбировки, наличие пломб на крышке прибора		
	6.3. Вращение диска, наличие индикатора		
	6.4. Таблица показаний отчетной копии	На крышке прибора	
		На шкафу учета	
		На клеммах в корпусе отключающего устройства	
		На трансформаторе тока	
	Прочие места		

Измерения выполнены (характеристики приборов, использованных при проверке):

Токоизмерительные клещи: _____ Секундомер: _____
тип _____ № _____ поверка _____; тип _____ № _____ поверка _____;

Вольтамперфазомер: _____ Образцовый счетчик: _____
тип _____ № _____ поверка _____; тип _____ № _____ поверка _____;

Приложение № 7
к приложению № 7
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 25.02.2015 г. № 1061615



АКТ № _____ **от «** _____ **»** _____ **20** _____ **г.**
проверки состояния схемы измерения электрической энергии и работы / замены / допуска
в эксплуатацию прибора учета

Настоящий акт составлен представителями _____ филиала

ОАО «МРСК Центра» «Филиал» _____

в присутствии потребителя (представителя) _____

ответственный квартиросъемщик (собственник жилья) _____

представителя исполнителя коммунальных услуг (ГП, ЭСО, управляющая компания) _____

Лидевой счет №: _____ Адрес: _____

Наименование прибора учета		1		2			
Точка присоединения (ПС 110(22)/10(6) кВ, ВЛ (ВЛТ)-10(6) кВ, ЭЛП 10 (6)/0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ №, опора №)							
Время проверки	Начало (час: мин.)	Окончание (час: мин.)					
1. Основание проверки							
2. Дата предыдущей проверки							
3. Характеристики помещения (жилое / не жилое)							
4. Описание состояния электроустановки	4.1. Место установки						
	4.2. Тип счетчика						
	4.3. Год выпуска						
	4.4. Защитный номер						
	4.5. Класс точности		4.6. Рабочая частота (Гц, пометки на шильде)				
	4.7. Номинальный (исполнительный) ток, А						
	4.8. Номинальное (исполнительное) напряжение, В						
	4.9. Поверка	кварталь-год поверки					
		кварталь-год истечения межповерочного интервала					
	4.10. Показания электрической энергии	T1()	T2()				
		T3()	T7()				
	4.11. Кол-во оборотов диска (импульсов) на кВт·ч (постоянная счетчика А)						
	4.12. Показания индуктивной энергии (данные есть при наличии)						
	4.13. Кол-во оборотов диска (импульсов) кВт·ч (постоянная счетчика В) (данные есть при наличии)						
4.14. Балльная оценка состояния							
5. Описание индуктивных трансформаторов тока (ТТ) (при наличии)	Данные ТТ по фазам:						
	5.1. Тип	А	В	С	А	В	С
	5.2. Коэффициент трансформации						
	5.3. Номер						
	5.4. Поверка	кварталь-год поверки					
	кварталь-год истечения межповерочного интервала						
5.5. Класс точности							
6. Визуальный осмотр состояния и ТТ (при наличии)	6.1. Наличие отбитых и сбитых контактов счетчика						
	6.2. Наличие повреждений, влияющих на работоспособность прибора учета						
	6.3. Внутреннее устройство, наличие и исправность						
	6.4. Тип и номер пломбы отметки контактов	На крышке главного счетчика					
		На шкафу учета					
		На клеммах внешнего отключающего устройства					
На трансформаторах тока							
Прочие места							

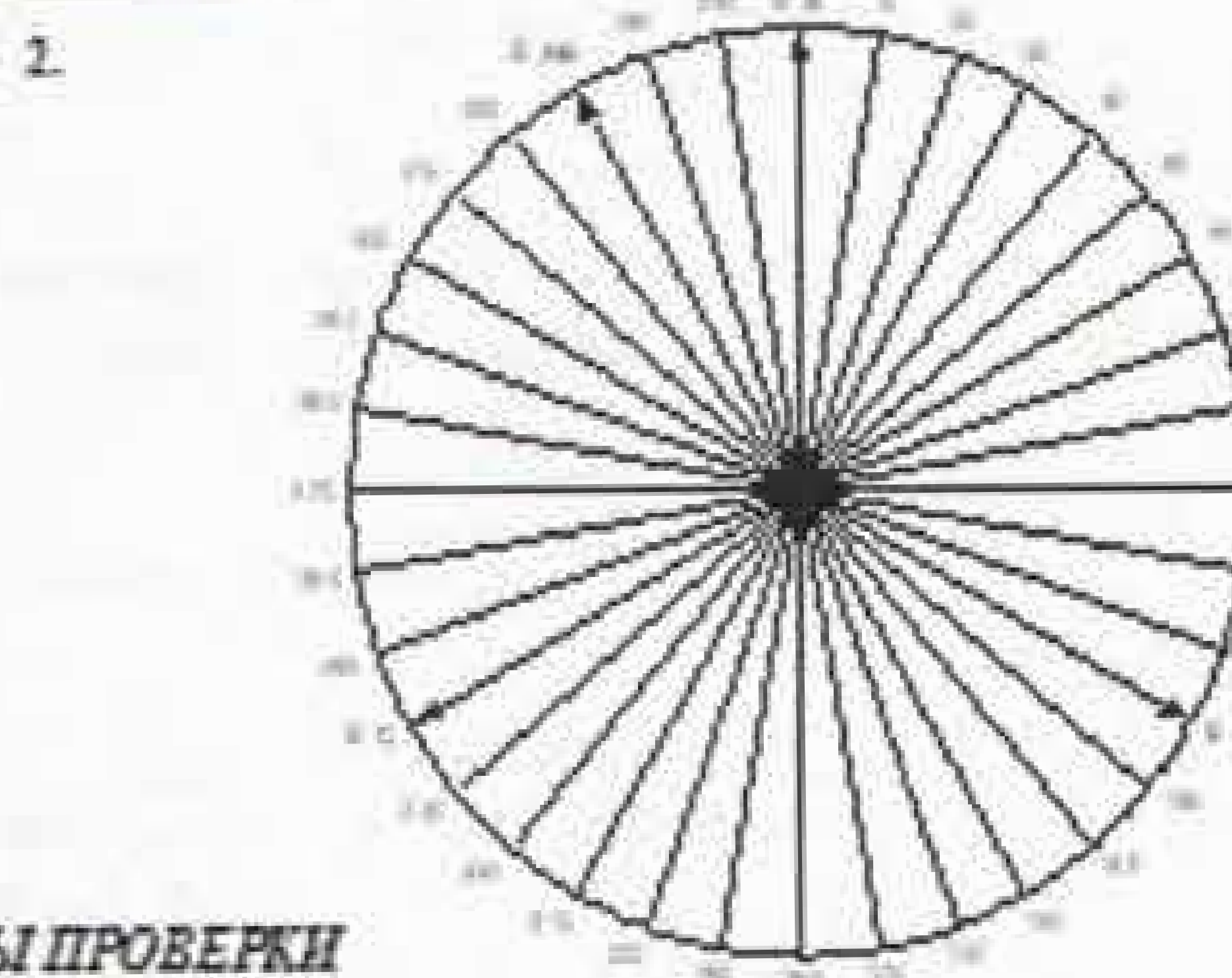
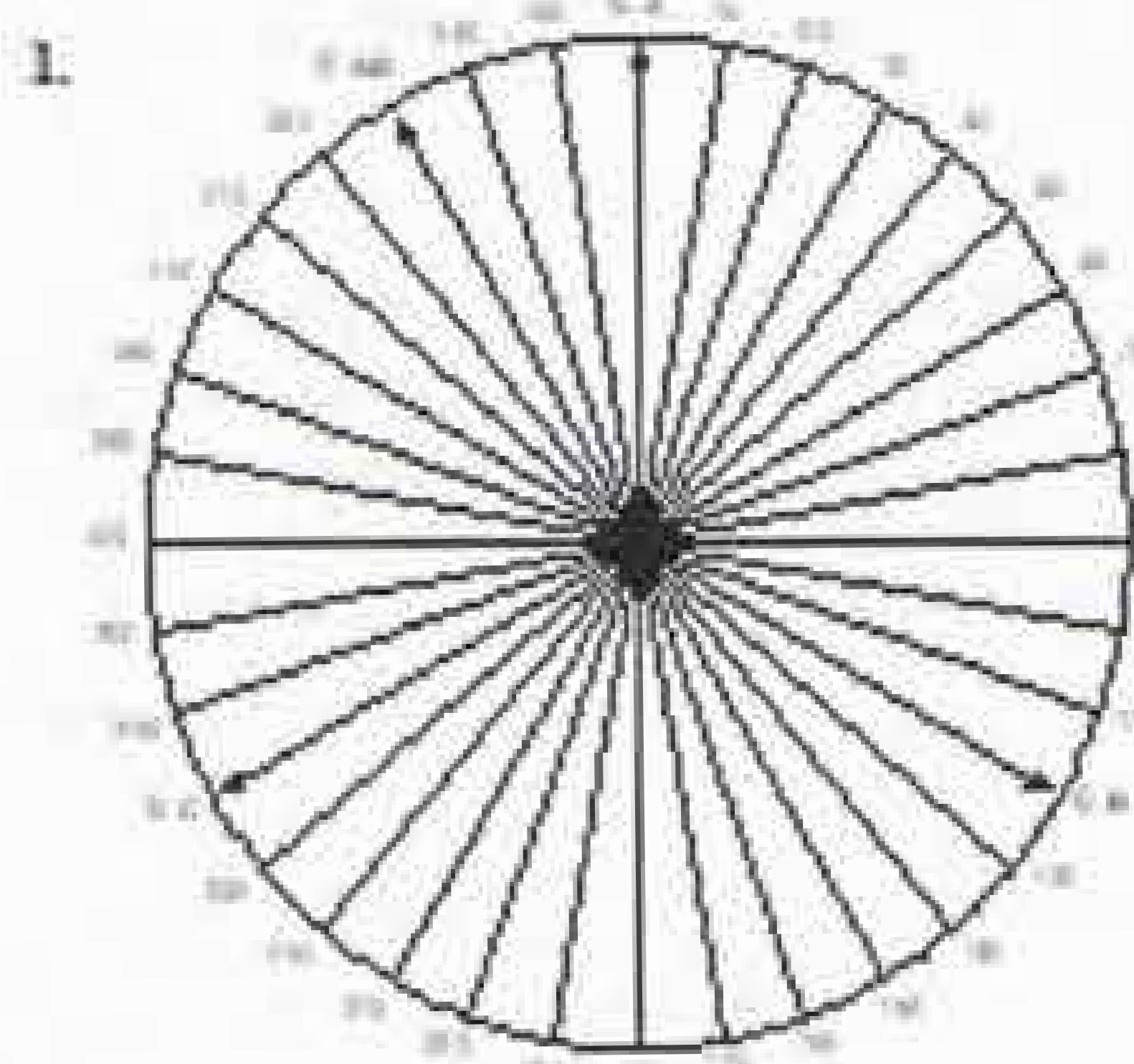
Измерения выполнены (характеристики приборов, использованных при проверке):

Токоизмерительные клещи: тип _____ № _____ поверка _____; Секундомер: тип _____ № _____ поверка _____;

Вольтамперфазометр: тип _____ № _____ поверка _____; Образцовый счетчик: тип _____ № _____ поверка _____;

		А	В	С	А	В	С
7. Измерения без ошибки нагрузки	7.1. Напряжение фазов U, В по фазам:						
	7.2. Ток I в силовых кабелях, А по фазам:						
	7.3. Ток I в измерительных кабелях, А по фазам:						
	7.4. Коэфф. Трансформ. ТТ фактический по фазам (соотв. на соотв.)						
	7.5. Угол между измеренным током, градус						
	7.6. Коэффициент мощности, cos φ						
	7.7. Число вращений фаз (прямая/обратная)						
	7.8. Время измерения						
8. Расчеты мощности	8.1. Активная мощность в силовых кабелях, кВт: для 1-ф: $P_{\Sigma} = I_1^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma}$ для 3-ф: $P_{\Sigma} = I_1^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma} + I_2^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma} + I_3^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma}$						
	8.2. Активная мощность в измерительных кабелях, кВт: $P_{\Sigma} = I_1^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma} + I_2^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma} + I_3^2 R_{\Sigma} \cos \varphi_{\Sigma}$						
	8.3. Активная мощность по оборотам диска (кВт), кВт: $P_1 = (2000 \cdot n \cdot K_{\text{отс}}) / T_{\text{отс}} \cdot 60$						
	8.4. Коэффициент мощности, cos φ						
9. Измерения образцовых счетчиков	9.1. Погрешность образцового оборудования						
	9.2. Погрешность схемы учета с образцовым счетчиком						
10. После окончания работ установка пломбы на клеммы счетчика (тип пломбы):	На крышке клеммной колоды						
	На клемму учета						
	На клеммы заземления отключающего устройства						
	На трансформатор тока						
Прочие отметки							

При записи в счетчике: безучетное время _____ ч, величина нагрузки _____ кВт



РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

1 По присоединению счетчика № _____, измерительный комплекс / прибор учета (нужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электрическую энергию в качестве расчетного / контрольного учета (нужное зачеркнуть) не пригоден / пригоден / не допущен / допущен (нужное зачеркнуть) по причине: _____ (п. _____ настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____ Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, что привело к _____

2 По присоединению счетчика № _____, измерительный комплекс / прибор учета (нужное зачеркнуть) к коммерческим расчетам за потребляемую электрическую энергию в качестве расчетного / контрольного учета (нужное зачеркнуть) не пригоден / пригоден / не допущен / допущен (нужное зачеркнуть) по причине: _____ (п. _____ настоящего акта), несоответствия требованиям п. _____ Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, что привело к _____

УКАЗАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЮ (ПРЕДСТАВИТЕЛЮ):

Вам необходимо:

- По присоединению счетчика № _____
- По присоединению счетчика № _____

До устранения замечаний расчеты за отпущенную электрическую энергию будут производиться в соответствии с положениями главы VI Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

Представители:

Филиал ОАО «МРСКЦентра» - «Филиал»:

Потребитель:

- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)
- _____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Исполнители коммунальных услуг
(ГП, ЭСО, управляющая компания) (полностью и полностью):

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О.)

Настоящий акт составлен в _____ экземплярах, по одному из которых выдается каждой из Сторон. Один экземпляр вручен Потребителю (представителю):

Потребитель (представитель) _____ «__» _____ 20__ г.
(подпись) _____ (Ф.И.О.)



АКТ № _____ от _____ 20__ г.
о неучтенном потреблении электрической энергии
юридическим лицом (гражданином), использующим электрическую
энергию для осуществления предпринимательской деятельности

Настоящий акт составлен представителями _____ филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Филиал» _____
(наименование структурного подразделения)

в присутствии Потребителя (представителя) (при участии) / лица, осуществившего бездоговорное потребление (представителя)
(должность, Ф.И.О.)
(ненужное зачеркнуть)

представителя Энергосбытовой организации (при присутствии) _____
(наименование организации)
(должность, Ф.И.О. представителя)

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

наименование объекта _____
(адрес 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 чем составлен настоящий акт.

Электросчетчик: тип _____ заводской № _____ показания _____
Коэффициент Т.Т. _____ Коэффициент Т.Н. _____ Расчетный коэффициент _____
Дата предыдущей проверки: « _____ » _____ 20__ г. Место установки приборов учета _____

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

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:

(указать о способе осуществления безучетного или бездоговорного потребления электрической энергии)

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)

Объяснения Потребителя относительно выявленного факта: _____

Подключение произведено от _____
(объект электросетевого хозяйства: ЛЭ, фидер, ВЛ 10-6 кВ, РВ-4, ТП 0/0,4, ВЛ-04)

Подключение произведено с использованием _____ - фазного вводного кабеля (провода):
(указать количество фаз ввода)

тип изоляции _____
(резиновая и полиуретановая изоляция, фторопластовая изоляция, в металлической оплетке / резиновая и полиуретановая изоляция в неметаллической оплетке и резиновая оплетка)

материал токопроводящих жил _____, сечение токопроводящей жилы _____ мм²,
(алюминиевый / медный)

число жил кабеля (провода при совместной прокладке в одной трубе) _____,
(в резиновой / для с резиновой / для резиновой или др.)

способ прокладки _____
(для проводов: открыто / в одной трубе; для кабелей: в воздухе / в земле; для перекрестных шафров и кабелей: уличная: шаг / кабель: по своей шпильке)

Принятые меры: _____
(устройство ограждений, вывешивание предупреждающих знаков)

Замечания к составленному акту (при их наличии) _____

Указание Потребителю (действия по приведению учета в соответствии с требованиями НТД) _____

Для получения справки-расчета об объеме безучетного / бездоговорного (неужное зачеркнуть) потребления электрической энергии Вам необходимо прибыть «___» _____ 20__ г. по адресу _____

Для получения счета на оплату объема безучетного / бездоговорного (неужное зачеркнуть) потребления электрической энергии Вам необходимо прибыть «___» _____ 20__ г. по адресу _____

Подпись:

Представители ОАО «МРСК Центра» - «Филиал»:

1. _____ / _____ 2. _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.) (подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой организации (при присутствии) _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

Потребитель (представитель) (при участии) / лицо,
осуществившее безучетное / бездоговорное потребление (представитель) _____ / _____
(неужное зачеркнуть) (подпись) (Ф.И.О.)

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

Причины отказа _____
(указать причины со слов лица или сделать запись «Соблюдать отказано»)

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

_____ (указать тип и модель технического средства: фото-, аудио- и видео- фиксация)
Представители ОАО «МРСК Центра» - «Филиал»:
1. _____ / _____ 2. _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.) (подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой организации (при присутствии) _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

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

1. _____
(Ф.И.О., паспортные данные) / _____
(подпись)

2. _____
(Ф.И.О., паспортные данные) / _____
(подпись)

Copyright © 2005 by John Wiley & Sons, Inc.

© 2000 Blackwell Science Ltd *Journal of Internal Medicine* 247: 395–402

(Ф. 312, в других документах и статус военного кадетского училища, и собственная школа)

Copyright © 2010 John Wiley & Sons, Ltd. *J. Polym. Sci. Part A: Polym. Chem.* 48: 1053–1062 (2010)
DOI: 10.1002/pola.23505

Copyright © 2004 John Wiley & Sons, Inc.

Downloaded from ascelibrary.org by Columbia University on 07/06/15. Copyright ASCE. For personal use only; all rights reserved.

© 2005 Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 258: 105–112

(CASTING SCHEDULE)

[illegible]

THESE DOCUMENTS SONT DES REPRODUCTIONS DE QUALITE INFERIEURE. POUR OBTENIR DES REPRODUCTIONS DE QUALITE SUPERIEURE, VOUS DEVEZ COMMANDER LE DOCUMENT ORIGINAL.

© 2004 by Blackwell Publishing Ltd, *Journal of Internal Medicine* 255: 103–110

Математическое моделирование в технике

© 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 2680, 2681, 2682, 2683, 2684, 2685, 2686,

UDC 621.372.6.01+621.372.6.02+621.372.6.03+621.372.6.04

(NAME, SURNAME) (11 000 74)

[illegible]

Downloaded from ascelibrary.org by University of California, San Diego on 06/01/15. Copyright ASCE, For All Rights Reserved, No part of this document may be reproduced without written permission from ASCE.

(© 2000 Pearson Education, Inc. All rights reserved. Printed in the United States of America.)

(This page contains information about the product and its use. It is not intended to be used as a substitute for professional medical advice or treatment.)

Заполняется в случае выявления факта выхода из строя, утраты, истечения срока эксплуатации прибора учета:

Информация, используемая для расчета норматива потребления коммунальных услуг:

Количество жилых комнат в квартире (индивидуальном жилом доме): _____ шт.
Количество человек, зарегистрированных в квартире (индивидуальном жилом доме): _____ чел.
Общая площадь квартиры (индивидуального жилого дома): _____ м²
Параметры и степень благоустройства объекта (указать знаком «+» наличие):
электроводонагреватель ☐ электроотопление ☐ лифт ☐ насосное оборудование ☐ кондиционирование ☐
Пищеприготовление: электроплиты ☐ газовые плиты ☐ плиты на твердом топливе ☐
Вид сельскохозяйственных животных / количество голов: _____
(при отсутствии указать «Отсутствует»)
Общая площадь хозяйственной постройки: _____ м².

Заполняется при обнаружении факта несанкционированного подключения внутриквартирного оборудования потребителя к внутридомовым электрическим сетям или факта несанкционированного вмешательства в работу индивидуального, общего (квартирного), комнатного прибора учета, расположенного в жилом или нежилом помещении потребителя, повлекшего искажение показаний такого прибора учета.

Мощность несанкционированного подлюченного / имеющегося (нужное подчеркнуть) электроотребляющего оборудования и устройства _____ кВт, в том числе:

№п/п	Наименование электроотребляющего устройства	Количество, шт.	Номинальная мощность, кВт

Принятые меры:

(указать с какими мерами предприняты действия по устранению нарушений)

Замечания к составленному акту (при их наличии):

Указание Потребителю (действия по приведению учета в соответствии с требованиями НТД):

Для получения справки-расчета об объеме безучетного / бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления электрической энергии Вам необходимо прибыть «___» _____ 201__ г. по адресу _____

Для получения счета на оплату объема безучетного / бездоговорного (нужное подчеркнуть) потребления электрической энергии Вам необходимо прибыть «___» _____ 201__ г. по адресу _____

Подпись:

Представитель ОАО «МРСК Центра» - «Ф.И.О.»:

1. _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

2. _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

Представитель исполнителя коммунальных услуг
(ТП, ЭСК, управляющая компания) (при участии):

_____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

Потребитель (представитель) (при участии) / лица
осуществившее безучетное / бездоговорное потребление (представитель)
(нужное подчеркнуть)

_____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

От подписи (присутствия при составлении) Акта о неучтенном потреблении электрической энергии Потребитель (его представитель) / лица, осуществившее безучетное / бездоговорное потребление (его представитель) отказался.
(нужное подчеркнуть)

Причины отказа:

(указать причины от кого лица, осуществившего безучетное / бездоговорное потребление или ссылаться на п. 11 «Сводный отказ») _____

Отказ от подписи (присутствия при составлении) Акта о неучтенном потреблении электрической энергии Потребителя (его представителя) / лица, осуществившего безучетное / бездоговорное потребление (его представителя) зафиксирован
(нужное подчеркнуть)

техническими средствами фиксации (заполняется при использовании):

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

Представители ОАО «МРСК Центра» «Ф.И.О.»:

1. _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

2. _____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

Представитель исполнителя коммунальных услуг
(ТП, ЭСК, управляющая компания) (при участии):

_____ / _____
(подпись) (Ф.И.О.)

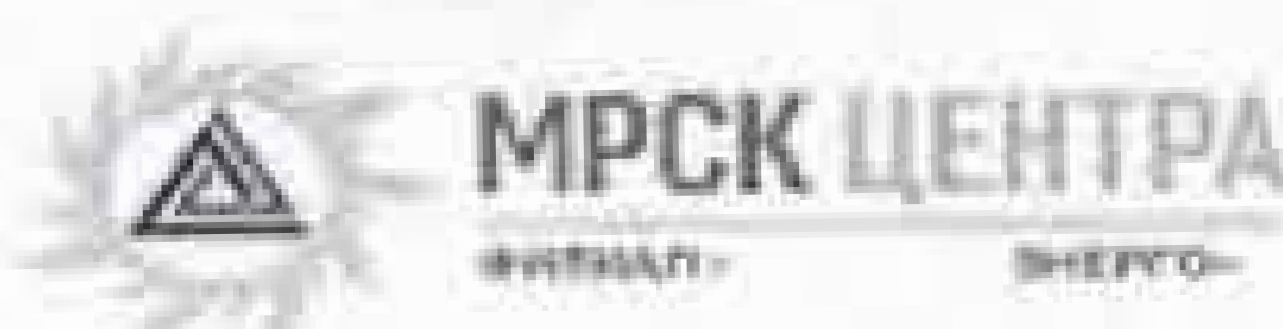
При составлении Акта (отказе от подписи) присутствовали свидетели (заполняется при участии):

1. _____ / _____
(Ф.И.О., паспортные данные)

2. _____ / _____
(Ф.И.О., паспортные данные)

(подпись)

Приложение № 10
к приложению № 7
к договору оказания услуг по передаче электрической энергии
от 25.02.2015 г. № 1061615



АКТ № _____ код региона-№№№№№№
от «___» _____ 201__ г. ___ час. ___ мин.
о недопуске к приборам учета электрической энергии

Настоящий акт составлен представителями _____ филиала
ОАО «МРСК Центра» - «Филиал» _____
(полное наименование структурного подразделения)

в присутствии Потребителя (представителя) (при участии) _____
(полное наименование Потребителя/представителя/администрации/администрации жилищно-коммунального хозяйства)

представителя Энергосбытовой организации (при участии) _____
(полное наименование Энергосбытовой организации)

по факту недопуска представителей филиала ОАО «МРСК Центра» к приборам учета, расположенным в границах балансовой принадлежности Потребителя / к приборам учета, расположенным в жилом или в нежилом помещении Потребителя, являющегося собственником и/или пользователем жилых домов и помещений в многоквартирных домах, в указанные в уведомлении дату и время (ненужное зачеркнуть) по адресу:

_____ (адрес, адресная принадлежность прибора учета Потребителя)
_____ (краткое наименование жилого дома (квартиры) или нежилого помещения, в котором установлен прибор учета, доступ к которому не был обеспечен)
обоснования необходимости допуска

_____ (краткое наименование системы показаний, показания по приборам учета, показания счетчика электроэнергии и работы прибора учета и показания электрической энергии)
в порядке, предусмотренном п. 170 «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 для проведения проверки расчетных приборов учета (контрольного снятия показаний приборов учета), что выразилось в

_____ (краткое наименование системы показаний, показания по приборам учета, показания счетчика электроэнергии и работы прибора учета и показания электрической энергии)

факт недопуска зафиксирован техническими средствами фиксации (заполняется при использовании):
_____ (указать тип и модель технического средства фото-, видео-, аудио- фиксации)

Объяснение Потребителя причин отказа в допуске _____
(указать причины отказа Потребителя в допуске, если Потребитель отказался от подписи)

Подписи:

Представители ОАО «МРСК Центра» - «Филиал»:

1. _____ / _____ (подпись) (Ф.И.О.) 2. _____ / _____ (подпись) (Ф.И.О.)

Представитель Энергосбытовой организации (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 от слова «отказ» или с датой записи «Об отказе от подписи»)

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-, видео-, аудио- фиксации)

Представители ОАО «МРСК Центра» - «Филиал»:

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 свидетели (заполняется при участии):

1. _____ / _____ (Ф.И.О., паспортные данные) (подпись)

2. _____ / _____ (Ф.И.О., паспортные данные) (подпись)

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 в счетный механизм;
- 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.

(согласно «Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» утвержденным постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354.)

« » 20 г.

При наличии максимальной мощности электроустановок
в договоре энергоснабжения по точке поставки,
в которой произошло нарушение

[Справка-расчет о неучтенном потреблении (безучетное потребление)
по акту № _____ от _____ 20__ г. (для потребителей - юридических лиц)
(согласно Приложению № 3 к «Основным положениям функционирования розничных
рынков электрической энергии», утвержденным постановлением Правительства РФ от
04.05.2012 № 442 для случаев наличия в договоре, обеспечивающем продажу
электрической энергии (мощности) на розничном рынке, данных о величине
максимальной мощности энергопринимающих устройств в соответствующей точке
поставки)

1. Максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к точке
поставки, в которой произошло нарушение на основании _____:

Дата и номер договора энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии)

$P_{\text{макс}} = \text{_____ кВт.}$

2. Дата предыдущей проверки прибора учета: «___» _____ 20__ г. Акт № _____.

3. Количество часов безучетного потребления: $T = \text{_____ ч}$

(Расчетный период (количество часов) определяется, начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу
прибора учета, указанной в акте проверки прибора учета, до даты устранения такого вмешательства. Если дату
вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то период определяется, начиная с даты проведения
предыдущей проверки, но не более чем за 12 месяцев (3760 ч), предшествующих месяцу, в котором выявлено
вмешательство в работу прибора учета.)

4. Объем безучетного потребления электрической энергии составил:

$W = P_{\text{макс}} \cdot T = \text{_____} \cdot \text{_____} = \text{_____} (\text{кВт} \cdot \text{ч})$

Расчет произвел:

(должность) _____
(подпись) _____
(Ф.И.О.)

С расчетом объема безучетного потребления электрической энергии ознакомлен

Подпись Потребителя _____ / _____ / «___» _____ 20__ г.
(В случае отказа не заполняется) (подпись) (Ф.И.О.)

Справка-расчет объема неучтенного потребления электрической энергии отправлена по
почте потребителю заказным письмом _____
(Ф.И.О., подпись работника, производящего отправку)

«___» _____ 20__ г.

[Справка-расчет о неучтенном потреблении (безучетное потребление)

по акту № _____ от _____ 20__ г. (для потребителей - юридических лиц)

(согласно Приложению № 3 к «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 для случаев наличия в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, данных о суммарной величине максимальной мощности энергопринимающих устройств без распределения по точкам поставки)

1. Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств на основании _____ составляет $P_{\text{макс}} = \underline{\hspace{2cm}}$ кВт.

(дата и номер договора энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии)

Данные вводных проводов (кабелей):

№ п/п	Наименование точки поставки (согласно договору энергоснабжения)	Число фаз питающего провода (кабеля)	Тип изоляции провода (кабеля)	Материал токопроводящих жил	Сечение токопроводящей жилы провода (кабеля), мм ²	Число жил кабеля (провода при совместной прокладке в одной трубе)	Способ прокладки	Допустимый длительный ток (I доп.) вводного кабеля (провода), А

1.1. Удельная максимальная мощность энергопринимающих устройств ($P_{\text{уд макс}}$), рассчитанная по формуле:

$$P_{\text{уд макс}} = \frac{P_{\text{макс}}}{\sum I_{\text{доп. дл.}}} = \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ (кВт/А)}$$

1.2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств, относящаяся к точке поставки, в которой произошло нарушение:

$$P_{\text{макс}} = P_{\text{уд макс}} \cdot I_{\text{доп. дл.}} = \underline{\hspace{2cm}} \cdot \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ (кВт)}$$

2. Дата предыдущей проверки прибора учета: «__» _____ 20__ г. Акт № _____

3. Количество часов безучетного потребления: $T = \underline{\hspace{2cm}}$ ч.

(Расчетный период (количество часов) определяется начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, указанной в акте проверки прибора учета, до даты устранения такого вмешательства. Если дату вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то период определяется начиная с даты проведения предыдущей проверки, но не более чем за 12 месяцев (8760 ч.), предшествующих месяцу, в котором выявлено вмешательство в работу прибора учета.)

4. Объем безучетного потребления электрической энергии (W) составил:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T = \underline{\hspace{2cm}} \cdot \underline{\hspace{2cm}} = \underline{\hspace{2cm}} \text{ (кВт·ч)}$$

Расчет произвел:

_____ / _____ / _____
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

С расчетом объема безучетного потребления электрической энергии ознакомлен

Подпись Потребителя _____ / _____ / «__» _____ 20__ г.

(В случае отказа не заполняется)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Справка-расчет объема неучтенного потребления электрической энергии отправлена по почте потребителю заказным письмом _____

(Ф.И.О.), подпись работника, производящего отправку)

«__» _____ 20__ г.

Справка-расчет о неучтенном потреблении (безучетное потребление)
по акту № _____ от _____ 20__ г. (для потребителей юридических лиц)
(согласно Приложению № 3 к «Основным положениям функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденным постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 для случаев отсутствия в договоре, обеспечивающем продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке, данных о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств)

1. Данные вводных проводов (кабелей)

№ п/п	Наименование точки поставки (согласно договору энергоснабжения)	Число фаз питающего провода (кабеля)	Тип изоляции провода (кабеля)	Материал токопроводящих жил	Сечение токопроводящей жилы провода (кабеля), мм ²	Число жил кабеля (провода - при совместной прокладке в одной трубе)	Способ прокладки	Допустимый длительный ток (I доп.) входного кабеля (провода), А

2. Cos φ, относящийся к точке поставки, в которой произошло нарушение составляет:

_____ на основании _____
(в случае отсутствия указать «Отсутствует») (дата и номер договора энергоснабжения / купли-продажи электрической энергии)
при отсутствии данных в договоре энергоснабжения cos φ = 0,9.

3. Дата предыдущей проверки прибора учета: «___» _____ 20__ г. Акт № _____.

4. Количество часов безучетного потребления: T = _____, ч.

(Расчетный период (количество часов) определяется начиная с даты несанкционированного вмешательства в работу прибора учета, указанной в акте проверки прибора учета, до даты устранения такого вмешательства. Если дату вмешательства в работу прибора учета установить невозможно, то период определяется начиная с даты проведения предыдущей проверки, но не более чем за 12 месяцев (3760 ч), предшествующих месяцу, в котором выявлено вмешательство в работу прибора учета.)

5. Номинальное фазное напряжение $U_{ф.ном.}$ = _____ В, (220 В; 6 000 В; 20 000 В; 63 500 В)

4. Объем безучетного потребления электрической энергии составил (фазность указать знаком «√»):

☐ для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{доп. до} \cdot U_{ф.ном.} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1.5 \cdot 1000} = \frac{\quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \quad}{1.5 \cdot 1000} = \frac{\quad}{\quad}, \text{ кВт} \cdot \text{ч}$$

☐ для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{доп. до} \cdot U_{ф.ном.} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1.5 \cdot 1000} = \frac{\quad \cdot \quad \cdot \quad \cdot \quad}{1.5 \cdot 1000} = \frac{\quad}{\quad}, \text{ кВт} \cdot \text{ч}$$

Расчет произвел:

_____ / _____ / _____
(должность) (подпись) (Ф.И.О.)

С расчетом объема безучетного потребления электрической энергии ознакомлен

Подпись Потребителя _____ / _____ / «___» _____ 20__ г.

(В случае отказа не заполняется)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Справка-расчет объема неучтенного потребления электрической энергии отправлена по почте потребителю заказным письмом _____

(Ф.И.О., подпись работника, производящего отправку)

«___» _____ 20__ г.

**Объемы электрической энергии, сформированные по переданным показаниям
приборов учета Потребителями – гражданами**
в _____ месяце 20__ года

Наименование структурного подразделения Исполнителя/ТСО (РЭС)	Номер (лицевой счет) Потребителя в системе учета Исполнителя (ТСО)	Адрес Потребителя в жилом/многоквартирном доме					Объем, кВт*ч	Заводской (серийный) номер приборов учета	Показание прибора учета электрической энергии	Дата показаний	Номер счетного устройства (для многотарифных приборов учета электрической энергии)
		Район	Населенный пункт	Улица	№ дома	№ квартиры					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

се
й
а
е
:
их
ю
е
о
и
а
й
й
и

Сводные объемы электрической энергии, сформированные по показаниям
потребителей – граждан в _____ месяце 20__ года

№ п/п	Тарифная группа «население»	Электрическая энергия, кВт*ч				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Группа 1					
2	Группа 2					
...	Группа ...					
N	Группа N					
	ИТОГО					

Заказчик
Ф.И.О. _____
(подпись)
«__» _____ 20__ г.

**Показания приборов учета электрической энергии
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
-------	---------	--------	-----------	--------------------	-----	-----	------	------	-------	------	-------	-------	-------	-------	-----	-------

								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.

Ф.И.О. _____

« 》 20 г.

**Сводный акт объемов переданной электрической энергии и мощности 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					
№ п/п	Тарифная группа (котловая)	Мощность				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Группа 1					
2	Группа 2					
...	Группа ...					
N	Группа N					
	ВСЕГО					

Исполнитель
Ф.И.О. _____
(подпись)
«__» _____ 20__ г.

Заказчик
Ф.И.О. _____
(подпись)
«__» _____ 20__ г.

Баланс электрической энергии по сетям ТСО

Наименование показателя	Электрическая энергия, кВт*ч					
	Всего	ГН	ВН	СН1	СН2	НН
1. Поступление в сеть всего, в том числе от						
ССО 1 (ТСО, иные собственники)						
ССО 2 (ТСО, иные собственники)						
ССО N (ТСО, иные собственники)						
2. Полезный отпуск, в том числе						
2.1. В сети ССО, всего, в том числе						
ССО 1 (ТСО)						
ССО 2 (ТСО)						
ССО N (ТСО)						
2.2. Конечным потребителям, всего, в том числе						
ГП (ЭСО) 1						
ГП (ЭСО) 2						
ГП (ЭСО) N						
3. Собственное потребление ТСО, в том числе						
Котловая тарифная группа 1						
Котловая тарифная группа 2						
Котловая тарифная группа N						
4. Потери в сетях ТСО						

Исполнитель

Ф.И.О. _____
(подпись)

« ____ » _____ 20__ г.

Заказчик

Ф.И.О. _____
(подпись)

« ____ » _____ 20__ г.

Величина резервируемой мощности

Расчетный период: _____

Наименование потребителя	Наименован ие ГТП (объекта энергоснаб жения)	Максимальная мощность (ММ), использованная для расчета резерва максимальной мощности, кВт (по тарифным уровням напряжения)					Фактически использованная мощность (ФИМ), кВт (по тарифным уровням напряжения)					Резерв максимальной мощности (РММ), кВт					Примечан ие
		0,4 кВ	6-20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	Итого	0,4 кВ	6-20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	Итого	0,4 кВ	6-20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	Итого	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13=3- 8	14=4- 9	15=5- 10	16=6- 11	17	18
Потребитель 1																	
Потребитель 2																	
Потребитель N																	

Представитель сетевой организации
Ф.И.О. _____

(подпись)

«__» _____ 20__ г.