

**ИЗМЕНЕНИЯ В ПРАВИЛА КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
НА РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ, ВНЕСЕННЫЕ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА
РФ ОТ 18.04.2020 № 554
(вступают в силу с 01.07.2020 г.)**

Пункт	Что регулирует	Регулирование в обновленной редакции
<i>Изменения в Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442 (ОПФРР № 442)</i>		
Абз. 16 п. 2	Определение безучетного потребления	<p>1) Безучетное потребление – нарушение учета (а) в границах балансовой принадлежности потребителя или в границах земельного участка потребителя (б) в случаях, когда обязанность по обеспечению сохранности учета возложена на потребителя.</p> <p>2) Безучетное потребление – это нарушение двух видов: (а) вмешательство в работу прибора учета или системы учета; (б) подключение энергопринимающих устройств до точки измерения прибором учета;</p> <p>3) Вмешательство - это (а) нарушение целостности (повреждения) оборудования (б) нарушение (повреждение) пломб и знаков визуального контроля</p> <p>4) Более подробно описан состав оборудования, вмешательство в работу которого признается безучетным потреблением. Данный перечень закрытый.</p>
8.1.	Способы направления уведомлений	<p>Подробно расписаны способы направления уведомлений в рамках взаимодействия между участниками розничных рынков, при использовании которых уведомление считается надлежащим. К данным способам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - заказное почтовое отправление; - включение текста уведомления в счет на оплату электроэнергии; - направление уведомления по электронной почте, согласованной в договоре; - направление смс-уведомления по телефону, согласованному в договоре; - направление уведомления по факсу при условии наличия возможности установить, от кого исходило сообщение и кому направлено. <p>Установлен порядок определения момента, в который уведомление считается полученным.</p>
136	Лица, на которые возложена обязанность по организации коммерческого учета электроэнергии	<p>Организацию коммерческого учета (приобретение, замена, допуск в эксплуатацию оборудования и программного обеспечения) обеспечивают:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сетевые организации (далее - СО) в отношении объектов, непосредственно или опосредованно присоединенных к их сетям; - гарантирующие поставщики (далее - ГП) в отношении расположенных в зоне их деятельности многоквартирных домов. <p>СО и ГП обеспечивают организацию коммерческого учета:</p> <ul style="list-style-type: none"> - при отсутствии, выходе из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или межповерочного интервала оборудования в том числе и не принадлежащего СО, ГП; - в процессе технологического присоединения. <p>Расходы ГП и СО на исполнение обязанностей по организации коммерческого учета включаются в сбытовую надбавку и тариф на передачу. Расходы на дополнительные работы (например, на установку прибора учета до истечения срока поверки) не включаются в сбытовую надбавку и тариф на передачу.</p>

		Дается определение, что такое «эксплуатация прибора учета», «допуск прибора учета», «установка прибора учета», «замена прибора учета», «утрата прибора учета».
137	Иное оборудование, используемое для коммерческого учета	<p>1) Устанавливается состав иного оборудования, используемого для коммерческого учета.</p> <p>2) СО и ГП не осуществляют приобретение, установку и замену измерительных трансформаторов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для учета в отношении объектов по производству э/э; - на подстанциях с уровнем высшего напряжения выше 20 кВ. <p>Приобретение, установку и замену таких измерительных трансформаторов осуществляют собственники соответствующих объектов.</p> <p>3) СО, ГП осуществляют приобретение, установку и замену измерительных трансформаторов, если в результате их поверки не будет подтверждено их соответствие метрологическим характеристикам.</p>
138	Порядок организации коммерческого учета коммунальных услуг	Положения схожи с нормами ранее действовавшего п. 184 ОПФРР № 442.
139	Обязанности собственников приборов учета, иного оборудования, используемого для учета, а также объектов, где установлены эти приборы учета и оборудование.	<p>1) Владельцы приборов учета и иного оборудования:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обязаны осуществлять информационный обмен данными на безвозмездной основе; - не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и иное оборудование; - ограничивать к ним доступ; - вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний; - препятствовать их использованию и осуществлению контроля. <p>2) Владельцы объектов, на которых установлены приборы учета и иное оборудование:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обязаны обеспечить допуск для проведения работ, необходимых для обеспечения коммерческого учета, представителям ГП, СО, собственников приборов учета и иного оборудования; - обязаны обеспечить сохранность и целостность прибора учета, иного оборудования и знаков визуального контроля; - обязаны возместить СО, ГП убытки, причиненные неисполнением вышеуказанных обязанностей. 1
140	Способы определения объемов потребления (производства), услуг по передаче, потерь	<p>1) Указанные объемы определяются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по показаниям приборов учета; - при отсутствии показаний или непригодности расчета – на основании замещающей информации или расчетными способами. Дается определение, что такое «замещающая информация». <p>2) Дается определение, что такое «измерительный комплекс», «система учета», «интегральный прибор учета», «прибор учета, присоединенный к интеллектуальной системе учета», «показания прибора учета».</p>
141	Требования к приборам учета	<p>1) Приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства об обеспечении единства измерений, требованиям раздела 10 Основных положений № 442;</p> <p>2) С 01.01.2022 подлежат установке приборы учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета.</p> <p>Субъекты розничных рынков вправе проводить проверки соблюдения СО, ГП требований к организации учета.</p>

		<p>3) Класс точности приборов учета должен соответствовать требованиям Правил предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета;</p> <p>4) Для потребителей не менее 670 кВт прибор учета должен обеспечивать хранение данных о почасовых объемах за последние 90 дней и более.</p> <p>5) Класс точности измерительных трансформаторов должен быть не ниже 0,5%.</p>
142	Как определяются расчетные и контрольные приборы учета, если они установлены по обе стороны границы балансовой принадлежности	<p>Расчетный прибор учета определяется исходя из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) прибор учета установлен и допущен в эксплуатацию ГП (СО); 2) прибор учета обеспечивает проведение измерений с минимальной величиной потерь; 3) прибор учета обеспечивает минимальную величину погрешности измерительного канала; 4) прибор учета позволяет измерять почасовые объемы; 5) прибор учета входит в состав информационно-измерительной системы учета. <p>Прибор учета, расположенный по иную сторону границы балансовой принадлежности, по соглашению сторон может выступать как контрольный.</p> <p>Расчетные и контрольные приборы учета указываются в договоре на покупку э/э или оказания услуг по передаче э/э.</p>
143	Особенности определения объема потребления (производства) по совокупности точек поставки	Положения схожи с ранее действовавшими нормами п. 158 ОПФРР № 442.
144	Организация почасового учета потребления (производства)	Положения схожи с ранее действовавшими нормами п.п. 143, 181 ОПФРР № 442
145, 152	Учет э/э в отношении точек поставки на розничном рынке, совпадающими в группой точек поставки на ОРЭМ	<ol style="list-style-type: none"> 1) В таких точках поставки устанавливаются ПУ, соответствующие требованиям Правил ОРЭМ для субъектов ОРЭМ. 2) Собственник объектов или энергосбытовая организация (ЭСО), приобретающая э/э на ОРЭМ по соответствующим точкам поставки, вправе обеспечить установку (замену) таких ПУ самостоятельно. В этом случае указанные лица самостоятельно обеспечивают допуск ПУ в эксплуатацию и его дальнейшую эксплуатацию. 3) Собственник объектов (ЭСО) может направить в адрес СО уведомление об отказе в дальнейшем осуществлять приобретение, установку, замену ПУ. В этом случае СО в отношении таких точек обеспечивает коммерческий учет в соответствии с п. 136. Такой отказ должен быть направлен не позднее 6 месяцев до истечения межповерочного интервала или не позднее 5 рабочих дней до наступления иных оснований для установки и замены ПУ. 4) Установлен порядок установки или замены таких ПУ собственником (ЭСО). Он схож с ранее действовавшим порядком установки или замены ПУ (п. 148 ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442). Собственник (ЭСО) первоначально направляет в адрес СО, ГП, ЭСО запрос о согласовании условий установки (замены) прибора учета, который подлежит согласованию.
146	Взаимодействие ГП и СО, в границах которой расположены точки поставки ГП на ОРЭМ, в целях организации учета,	Положения схожи с нормами п. 151 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442

	соответствующего требованиям ОРЭМ	
147	Места установки приборов учета	<p>1) При тех.присоединении прибор учета устанавливается на границе балансовой принадлежности. По соглашению сторон – в границах балансовой принадлежности одной из сторон.</p> <p>2) Для учета объемов производства розничными производителями приборы учета устанавливаются в местах присоединения объектов по производству к иным объектам электроэнергетики производителя (в отношении солнечной или ветровой генерации – в местах соединения генерирующего оборудования с электрической сетью).</p> <p>3) В случаях, не связанных с технологическим присоединением, прибор учета устанавливается в месте, указанном в наиболее поздних документах о технологическом присоединении. При отсутствии такой информации прибор учета устанавливается на границе балансовой принадлежности или в месте, максимально приближенном к границе.</p> <p>Дается определение «место, максимально приближенное к границе.</p> <p>При установке прибора учета в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, объем потребления подлежит корректировке только на величину потерь на участке от границы балансовой принадлежности до места установки прибора учета.</p> <p>Если прибор учета установлен в границах балансовой субъекта принадлежности с его согласия, такой субъект вправе требовать оплаты за установку и последующую эксплуатацию прибора учета.</p> <p>3) Дается определения «отсутствие технической возможности установки прибора учета». Техническая возможность отсутствует, если выполняется хотя бы одно из следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - если для установки прибора учета нужно осуществить реконструкцию или капитальный ремонт, возвести новые объекты капитального строительства; - при установке прибора учета невозможно обеспечить соблюдение обязательных метрологических и технических требований к прибору учета. <p>Условия отсутствия технической невозможности не применяются при осуществлении технологического присоединения.</p> <p>4) Регулируются особенности установки СО и ГП приборов учета в отношении аварийного и ветхого жилья. СО и ГП устанавливают такие приборы учета только после выполнения собственниками или исполнителем коммунальных услуг реконструкции, в результате которой будут устранены причины технической невозможности установки прибора учета, и после получения соответствующего обращения от собственников об установке прибора учета. СО и ГП вправе установить такие приборы учета без проведения реконструкции с уведомлением собственников об отсутствии необходимости устранять техническую невозможность установки.</p>
148	Расчет величины потерь от места установки прибора учета до границы балансовой принадлежности	<p>Установлено, что сторонами может применяться согласованная в договоре методика определения потерь, аттестованная в установленном порядке, если она была согласована по состоянию на 01.07.2020 г.</p> <p>В остальном положения схожи с п. 144 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442</p>
149	Определение объема э/э, подлежащего оплате садоводами и огородниками	<p>Положения схожи с нормами ранее действовавшей редакции п. 149 ОПФРР № 442</p>
150	Приборы учета в многоквартирных домах (МКД), вводимых в эксплуатацию с 01.01.2021 г.	<p>Такие дома подлежат оснащению индивидуальными (общими) и коллективными приборами учета, которые могут быть присоединены к интеллектуальным системам учета э/э.</p>

151	Порядок установки или замены ГП приборов учета в случаях, не связанных с тех. присоединением.	<p>1) СО (ГП) осуществляют установку (замену) и допуск в эксплуатацию ПУ <u>не позднее 6 месяцев:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - с даты истечения интервала между поверками или срока эксплуатации ПУ, если эта дата установлена в договоре энергоснабжения (оказания услуг по передаче); - в иных случаях – с даты получения обращения потребителя (производителя, смежной СО) об истечении срока поверки, эксплуатации, а также об утрате, выходе из строя или неисправности ПУ; - с даты выявления истечения срока поверки, эксплуатации, неисправности в ходе проведения проверки ПУ; - с даты признания ПУ утраченным. <p>2) СО и ГП в случае неисполнения указанной обязанности в установленный срок уплачивает неустойку в размере 50 % от стоимости услуг по передаче, а при нарушении более 3 месяцев – в размере 100 % стоимости услуг по передаче. Данная неустойка учитывается при определении стоимости услуг по передаче при условии получения претензии. Неустойка не начисляется если обязанность не исполнена в связи с недопуском к месту установки ПУ, тогда как в иных местах техническая возможность установки ПУ отсутствует.</p> <p>3) Регулируется процедура установки ПУ, которая должна соблюдаться СО и ГП. Предварительно СО (ГП) направляет запрос в адрес поставщика электроэнергии для соответствующего потребителя и собственника объектов, в отношении которых планируется установка или замена ПУ, содержащий в том числе сведения о дате и времени выполнения работ. Собственник обязан подтвердить дату и время или предложить новые. Если в указанном СО или ГП месте нет технической возможности установить ПУ, собственник вправе отказать в установке или замене, но при этом должен предложить возможные места установки ПУ.</p> <p>При ненаправлении ответа или недопуска ПУ устанавливается СО или ГП в месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности.</p>
153	Допуск ПУ в эксплуатацию	<p>1) Допуск ПУ учета не требуется, если в ходе установки (замены) сохраняются ранее установленные пломбы и знаки визуального контроля.</p> <p>2) СО осуществляет допуск в эксплуатацию ПУ в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к ее сетям объектов. ГП осуществляет допуск в эксплуатацию ПУ в МКД в зоне его деятельности.</p> <p>3) При тех.присоединении допуск ПУ в эксплуатацию осуществляется одновременно с осмотром присоединяемых электроустановок. Для этого приглашается ГП или лицо, с кем планируется заключить договор на поставку э/э в отношении присоединяемых установок.</p> <p>4) Допуск ПУ осуществляется при участии лиц, которым направлялся запрос на установку (замену) ПУ или которые приглашались для участия в процедуре допуска.</p> <p>5) По окончании допуска:</p> <ul style="list-style-type: none"> - устанавливается пломба или знак визуального контроля; - составляется акт допуска ПУ в эксплуатацию по форме приложения № 16 к Правилам тех.присоединения № 861; - для точек присоединения свыше 1 кВ также дополнительно составляется паспорт-протокол измерительного комплекса.
154	Демонтаж ПУ или иного оборудования, необходимого для учета э/э, не связанный с его заменой	<p>1) Такой демонтаж допускается при необходимости проведения работ по капитальному ремонту или реконструкции в местах установки ПУ.</p> <p>2) Перед демонтажом собственник ПУ или оборудования уведомляет лиц, которые могут в соответствии с п. 153 принимать участие в</p>

		<p>процедура допуска. Данные лица должны согласовать заявку или предложить новые дату и время демонтажа.</p> <p>3) В процессе демонтажа составляется акт демонтажа ПУ, фиксирующий состояние ПУ или оборудования и показания на дату демонтажа. Данный акт передается лицам, которые были приглашены для участия в процедуре демонтажа.</p> <p>4) Установлены особенности демонтажа СО ПУ или оборудования, установленного в границах смежной СО. Такая СО направляет заявку в адрес смежной СО, которая обязана организовать осмотр и снятие показаний ПУ перед его демонтажом.</p>
155	Лица, ответственные за снятие показаний ПУ	<p>Данными лицами являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - СО – в отношении ПУ: (а) присоединенным к интеллектуальным системам учета СО; (б) расположенным в границах балансовой принадлежности СО; (в) в границах бесхозяйных сетей. - ГП – в отношении ПУ МКД, присоединенных к интеллектуальным системам учета ГП; - собственники (владельцы) объектов, в границах которых расположены ПУ, не присоединенные к интеллектуальным системам учета.
156	Соглашение об информационном обмене	Положения схожи с нормами п. 159 в ранее действовавшей редакции ОПФРР
157	Дата и время снятия показаний ПУ	<p>Если иные дата и время не установлены договором:</p> <ul style="list-style-type: none"> - с 23 по 25 число расчетного месяца – в отношении коллективных (общедомовых) ПУ МКД; - до 25-го числа расчетного месяца – в отношении жилых домов; - по состоянию 00 часов 00 минут первого дня месяца, следующего за расчетным – в отношении иных ПУ. <p>При расторжении (заключении) договора – на 00 часов 00 минут дня расторжения (заключения) договора.</p>
158	Оформление результатов снятия показаний ПУ	Если ПУ не присоединен к интеллектуальной системе учета, то результаты оформляются актом снятия показаний. Он подписывается лицом, ответственным за снятие, а также представителями СО и(или) поставщика э/э, если осуществляется совместное снятие.
159	Предоставление показаний ПУ	<p>Если иные дата и время не согласованы в договоре, то показания предоставляются другой стороне договора:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в отношении коллективных ПУ в МКД и ПУ в жилых домах – до окончания 26-го дня расчетного месяца; - в отношении иных ПУ – до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным; - при расторжении (заключении) договора – в течение суток, следующих за датой расторжения (заключения). <p>В отношении расчетных ПУ, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, акт снятия показаний предоставляется в течение 3 рабочих дней. В отношении ПУ, присоединенной к интеллектуальной системе учета показания предоставляются с использованием такой системы в соответствии с Правилами доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета.</p> <p>Устанавливается порядок снятия и предоставления показаний контрольного прибора учета, схожий с ранее действующим.</p>
160	Особенности предоставления показаний, если отдельно заключены	1) Такой потребитель передает показания ПУ в адрес ГП и СО в порядке, установленном п. 159, если договором не установлено, что он передает показания только в адрес одного из указанных лиц. В последнем случае

	договоры купли-продажи и передачи э/э. Особенности предоставления показаний СО.	такое лицо обязана передать эти данные другому лицу до окончания 2-го числа месяца, следующего за расчетным. 2) СО передает показания ПУ, расположенного на ее объектах, в адрес соответствующего потребителя и его поставщика в порядке, установленном п. 159
161	Передача показаний ПУ производителем	Изменения: показания в виде акта снятия показания передаются СО и ГП в виде электронного документа, подписанного ЭЦП в течение 3 рабочих дней. В остальном схоже с ранее действовавшим порядком (п. 164 ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442).
162	Передача ГП (ЭСО) в адрес СО реестра показаний ПУ в жилых домах и МКД	Изменения: реестр передается ГП в адрес ЭСО в форме электронного документа, подписанного ЭЦП в срок до 5-го числа месяца, следующего за расчетным. В остальном схоже с ранее действовавшим порядком (п. 162 ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442).
163	Передача ГП (ЭСО) в адрес СО показаний ПУ, предоставленных собственниками объектов, в границах которых эти ПУ установлены.	ГП (ЭСО) передают в адрес СО показания приборов учета, предоставленные потребителями, производителями, собственниками (владельцами) объектов, в границах которых установлены ПУ в адрес СО (если иные дата и время не установлены договором): - до окончания 2-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным в электронном виде; - не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за расчетным периодом, в том числе в виде электронного документа, подписанного ЭЦП. При непредставлении данных показаний и копий актов СО определяет объем потребления в целях определения потерь в соответствии с пунктами 164 и 179-181 ОПФРР № 442.
164	Применение показаний контрольного прибора учета.	Показания контрольного прибора учета используются для определения объема, если они согласованы в договоре и если лицо не предоставило показания расчетного прибора учета. Если применяется цена, дифференцированная по зонам суток, то показания контрольного ПУ применяются, если он тоже зонный (соответственно, если применяется дифференцированная по часам цена, то показания контрольного ПУ применяется, если он почасовой).
165	Ответственность СО и ГП за непредоставление показаний ПУ Контрольное снятие показаний ПУ	1) Установлена неустойка для ГП и СО за непредоставление показаний ПУ другой стороне договора в течение 6 расчетных периодов подряд в размере 50 процентов стоимости услуг по передаче по соответствующей точке поставки за каждый месяц. 2) Контрольное снятие показаний проводится в отношении ПУ, не присоединенных к интеллектуальной системе учета, не чаще 1 раза в месяц. Контрольное снятие производится СО, к сетям которой присоединены соответствующие объекты. Контрольное снятие производится в соответствии с планом-графиком, который составляет СО и доводит до сведения поставщика в отношении обслуживаемых им точек поставки. По соглашению между СО и поставщиком контрольное снятие может проводиться поставщиком в порядке, установленном для СО.
166, 167	Порядок контрольного снятия показаний ПУ	Порядок контрольного снятия показаний схож с ранее действовавшим порядком (п.п. 170-171 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442).
168	Проверка правильности снятия показаний ПУ, включенных в интеллектуальную систему учета.	В отношении таких ПУ контрольное снятие показаний проводится : - путем предоставления возможности дистанционного снятия; - путем контрольного снятия в порядке п.п. 166, 167 по заявлению соответствующего лица не чаще 1 раза в месяц не позднее 10 рабочих дней с даты поступления заявления. Установлен порядок направления такого заявления в адрес ГП (СО).

170-174	Проведение проверки ПУ	<p>В целом порядок проведения проверки ПУ схож с ранее действующим порядком (п.п. 172-177 ОПФРР в ранее действовавшей редакции).</p> <p>Новшества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - установлено, что плановые проверки проводятся в отношении ПУ, не присоединенных к интеллектуальной системе учета; - указано, что понимается под инструментальной проверкой (абз. 5 п. 170); - в качестве одного из оснований внеплановой проверки в отношении ПУ, присоединенных к интеллектуальной системе учета, указано срабатывание индикаторов вскрытия электронных пломб, факт события воздействия магнитных полей, неработоспособности ПУ вследствие аппаратного или программного сбоя или отсутствия дистанционного опроса в течение одного месяца; - установлено, что внеплановые проверки осуществляют СО, а в отношении коллективного ПУ – ГП; - в ходе проверки проводится фото- и видеосъемка; - ГП уведомляет ежемесячно до 25-го числа СО о включенных в план график коллективных ПУ в МКД, присоединенных к сетям СО; - форма внеплановой проверки может быть указана в заявлении о необходимости проведения проверки, иначе форму выбирает СО; - потребитель (производитель) вправе привлекать для участия в проверке аккредитованных в области обеспечения единства измерений лиц; - при несогласии лица с результатом проверки об этом делается отметка в акте.
175	Действия собственника ПУ при выявлении его неисправности	Положения схожи с нормами п. 180 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442.
176	Особенности выявления нарушения учета СО в ходе проверки в отношении смежной СО	<p>В этом случае составляется акт проверки в отношении смежной СО в соответствии с требованиями п. 174. Предварительно смежная СО уведомляется в порядке, установленном п. 174.</p> <p>Выявления нарушения является основанием для применения в отношении смежной СО замещающей информации и расчетных способов в соответствии с п.п. 179, 180 и 184.</p>
177-178	Составление акта о неучтенном потреблении по факту выявленного безучетного или бездоговорного потребления	<p>В целом положения схожи с нормами ранее действовавшего порядка составления акта о неучтенном потреблении, содержащегося в пунктах 192-193 ОПФРР № 442.</p> <p>Новшества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уведомление потребителя о составлении акта осуществляется способом, установленным договором, а при отсутствия таких условий в договоре – любым способом, подтверждающим доставку; - в случае отсутствия потребителя акт составляется с использованием фото- и видеосъемки, которые подлежат хранению и передаются вместе с актом (ранее акт в этом случае составлялся в присутствии двух незаинтересованных лиц); - по факту выявления безучетного потребления прибор учета признается вышедшим из строя.
179	Определения объема потребления (услуг по передаче) э/э в случае отсутствия, неисправности, утраты или истечения межповерочного	В этом случае расчет производится на основании замещающей информации

	интервала, непредоставления показаний ПУ	
180	Определения объема производства э/э в случае отсутствия, неисправности, утраты или истечения межповерочного интервала, истечения срока эксплуатации, непредоставления показаний ПУ	<p>1) В случае отсутствия, неисправности, утраты или истечения межповерочного интервала, истечения срока эксплуатации ПУ и отсутствия контрольного ПУ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для 1-го расчетного периода объем производства определяется по замещающей информации; - для 2 -го расчетного периода объем производства определяется по замещающей информации, увеличенных на повышающий коэффициент (отношение максимальной мощности и максимального значения объема производства в какой-либо час за истекший год). <p>2) В случае непредоставления показаний ПУ и отсутствия контрольного ПУ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - если ПУ расположен в границах объекта по производству и не присоединен к интеллектуальной системе учета, объем производства равен нулю; - в иных случаях объем производства определяется по замещающей информации, увеличенной на вышеуказанный повышающий коэффициент.
181	Порядок определения объема принятой и отпущенной из сетей СО э/э при непредоставлении показаний ПУ, неисправности, утраты, истечении срока межповерочного интервала	<p>В целом данный порядок схож с ранее действовавшим порядком, предусмотренным пунктом 183 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442.</p> <p>Данный порядок не применяется для случаев демонтажа ПУ в связи с проверкой, ремонтом или заменой (ранее применялся).</p>
182	Порядок определения объемов э/э при двукратном недопуске к ПУ	<p>1) В случае двукратного недопуска к ПУ в границах потребителя (в том числе к ПУ для транзитных потребителей) объем потребления и услуг по передаче э/э определяется с даты 2-го недопуска как увеличенный в 1,5 раза объем, определенный по показаниям контрольного прибора учета или по замещающему методу.</p> <p>2) В случае двукратного недопуска к ПУ в границах производителя объем производства с даты 2-го недопуска считается равным нулю.</p> <p>3) В случае двукратного недопуска к ПУ к границам СО, по которому определяется объем принятой (отпущенной) э/э:</p> <ul style="list-style-type: none"> - объем принятой в сети СО электроэнергии определяется по максимальному среднесуточному значению за месяц, в котором зафиксировано наибольшее поступление в сеть за прошедший год; - объем отпущенной из сетей СО э/э – по минимальному среднесуточному значению за месяц, в котором зафиксирован наименьший отпуск из сети за прошедший год.
183	Учет снятых показаний при применении расчетных (замещающих) способов, указанных в п.п. 179-181	Снятые показания за период времени (его часть), когда применялись указанные расчетные (замещающие способы), учитываются в следующем порядке: разница между объемом, определенным по показаниям, и выставленным объемом распределяется равномерно по всем часам периода, в котором были сняты показания.
184	Определение объема потребления (производства) при истечении межповерочного интервала измерительного трансформатора	<p>Такой объем определяется по показаниям ПУ, входящим в состав измерительного комплекса.</p> <p>Если за приобретение, установку, замену и эксплуатацию измерительного трансформатора отвечает не ГП или СО, то объем потребления (производства) рассчитывается следующим образом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для 1-го расчетного периода – по замещающей информации;

		- начиная со 2-го и последующие – по замещающей информации, увеличенные на коэффициент 1,5 (потребление) или уменьшенные на коэффициент 0,5 (производство).
185	Отсутствие ПУ у потребителей с максимальной мощностью менее 5 кВт	Объем потребления указанных потребителей рассчитывается СО: - расчетным способом, согласованным в договоре; - если не согласован расчетный способ, - исходя из характерных для указанных потребителей объемов потребления исходя из величины максимальной мощности и стандартного количества часов их использования.
186, 187	Расчет безучетного потребления	В целом схож с ранее действовавшим порядком, предусмотренным п.п. 194, 195 ОППРФ № 442 в прежней редакции. Новшества: 1) оговорено, что объем безучетного потребления в отношении населения определяется в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг № 354; 2) установлено, что объем безучетного потребления в отношении приравненных к населению категорий потребителей определяется: - исходя из показаний ПУ за аналогичный период предыдущего года с применением повышающего коэффициента 10; - при отсутствии таких показаний – исходя из показаний за ближайший расчетный период с применением повышающего коэффициента 10; - с даты составления акта до даты замены ПУ объем определяется в соответствии с п. 179 (по замещающей информации).
188	Установление непригодности ПУ для осуществления расчетов без факта безучетного потребления	Если при проверке не было выявлено безучетное потребление, но при этом установлен факт непригодности ПУ для расчетов или несоответствие ПУ требованиям, то производится перерасчет: - для ПУ, присоединенных к интеллектуальной системе учета, - за последние 3 расчетных периода; - для остальных ПУ период определяется как для безучетного потребления (с даты предыдущей проверки или с даты, не позднее которой она должна быть проведена). Перерасчет осуществляется исходя из способов, указанных в п.п. 179-181 для непредоставления показаний ПУ, учитывается в период, когда выявлен вышеуказанный факт, счет на оплату должен содержать расчет объема и стоимости перерасчета. Если по результатам перерасчета стоимость э/э (услуг) меньше, чем оплатило лицо, превышение учитывается в следующих расчетных периодах.
189	Порядок расчета объема бездоговорного потребления	Новый порядок схож с ранее действовавшим порядком, приведенным в п. 196 ОПФРР № 442. Из абз. 1 исключена фраза «за исключением случаев определения объема бездоговорного потребления на основании показаний приборов учета, предусмотренных настоящим документом и Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
190-192	Баланс э/э, составляемый СО	Положения схожи с нормами п.п. 185-187 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442.
193	Учет безучетного потребления при расчете объема э/э, покупаемого СО в целях компенсации потерь	Положения схожи с нормами п. 188 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442.

194	Предоставление СО в адрес ГП данных о потерях в их сетях	Положения схожи с нормами п. 189 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442. Новшество: установлено, что информация может передаваться СО в адрес ГП «в письменном виде либо в электронном виде, заверенном электронной цифровой подписью». В абз. 1 вместо слова «этот» употребляется слово «текущий».
195	Распределение ГП потерь среди СО, не предоставивших данные о фактических потерях в их сетях	Положения схожи с нормами п.190 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442. В абзацах 2, 6, 7 вместо слова «с разбивкой» употребляется слово «с распределением».
196	Приведение данных интегрального учета к почасовым данным в отношении потребителей, перешедших к ГП в соответствии с п. 58	Положения схожи с нормами п. 191 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442.
197	Предоставление СО в адрес системного оператора данных по межгосударственным линиям электропередач и линиям электропередач напряжением 35 кВ и выше	Положения схожи с нормами п. 197 в ранее действовавшей редакции ОПФРР № 442.
пп. «а» п. 1 приложения № 3	Расчетный способ определения объема потребления э/э	Изменен порядок определения значения «Т» (количество часов безучетного потребления): - установлено, что оно составляет не более 4380 часов (ранее было – не более 8760 часов); - количество часов потребления признается равным 24 часа в сутки вне зависимости от фактического режима работы или количества часов использования э/э.
п. 2 приложения № 3	Порядок расчета бездоговорного потребления	Количество часов, в течение которого осуществляется бездоговорное потребление теперь может быть не более 8760 часов (ранее не более 26280 часов).
<i>Изменения в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (ПНД № 861)</i>		
П. 2, пп. «г», «д», «з» п. 13	Используемые в ПНД № 861 понятия. Существенные условия договора оказания услуг по передаче	1) Включено понятие «измерительный комплекс» в значении, используемом в ОПФРР № 442. 2) В пп. «г» п. 13 изменено «обязанность потребителя» по обеспечению учета на «обязанность сторон» по обеспечению учета. 3) Включен пп «з» п. 13, в соответствии с которым неустойка, предусмотренная разделом 10 ОПФРР № 442 является существенным условием договора оказания услуг по передаче.
13(4)	Порядок обмена данными между сторонами договора	Установлено, что в договоре оказания услуг по передаче э/э должен быть установлен порядок обмена данными в рамках функционирования интеллектуальной системе учета в отношении соответствующих ПУ.
14	Обязанности потребителя по договору оказания услуг по передаче э/э	1) пп. «в» п. 14: более подробно изложен перечень оборудования, которое обязан поддерживать в надлежащем состоянии потребитель; указано, что нужно обеспечивать сохранность пломб и знаков визуального контроля; уточнено, что речь идет об оборудовании, находящемся в границах балансовой принадлежности потребителя; 2) пп. «м» п. 14: указано, что речь идет также и об измерительных комплексах; исключено положение об определении расчетного ПУ;

		<p>включено положение об обеспечении доступа к месту установки ПУ (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);</p> <p>3) пп. «о» п. 14: указано, что обязанность не распространяется на ПУ (измерительные комплексы), введенные в эксплуатацию после 1 июля 2020 г., а также на ПУ, к которым потребитель предоставил удаленный доступ для СО.</p>
15	Обязанности СО	<p>Включены новые обязанности СО:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пп. «е»: осуществлять коммерческий учет э/э на розничных рынках электроэнергии и для целей оказания коммунальных услуг; - пп. «ж»: предоставлять минимальный функционал интеллектуальных систем учета э/э; - пп. «з»: обеспечивать замеры в отношении объектов, ПУ на которых введены в эксплуатацию начиная с июля 2020 г.
30	Предоставление СО документов, необходимых для установления АИИС КУЭ техническим требованиям ОРЭМ	<p>Введена норма, в соответствии с которой если потребитель планирует выйти на ОРЭМ и его точки поставки оборудованы ПУ, присоединенными к интеллектуальной системе учета, СО по его заявлению готовит указанные документы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в течение 5 рабочих дней, если готова метрологическая документация; - в течение 6 месяцев, если метрологическая документация не получена.
<p><i>Изменения в Правила технологического присоединения, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (Правила тех.присоединения № 861)</i></p>		
Пп. «в» п. 25	Содержание технических условий для заявителей, за исключением лиц, указанных в п.п. 12.1., 14	Перечень необходимого для обеспечения учета оборудования, требования к которому должны быть приведены в технических условиях, стал открытым.
Пп. «в» п. 25(1)	Содержание технических условия для лиц, указанных в п.п. 12.1., 14	Перечень необходимого для обеспечения учета оборудования, требования к которому должны быть приведены в технических условиях, стал открытым.
25(5)	Обязательства СО по обеспечению учета в рамках тех. присоединения	<p>Установлено, что СО в рамках процедуры тех.присоединения обязана обеспечить учет за исключением МКД и помещений МКД, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества.</p> <p>Заявитель обязан на безвозмездной основе предоставить СО места размещения ПУ и иного необходимого оборудования.</p>