



**КонсультантПлюс**

Постановление Правительства РФ от  
08.06.2023 N 948

"О внесении изменений в некоторые акты  
Правительства Российской Федерации по  
вопросам коммерческого учета электрической  
энергии и мощности на оптовом рынке  
электрической энергии и мощности"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

[www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)

Дата сохранения: 19.06.2023

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**  
от 8 июня 2023 г. N 948

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ  
В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ВОПРОСАМ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
И МОЩНОСТИ**

Правительство Российской Федерации постановляет:

Утвердить прилагаемые [изменения](#), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам коммерческого учета электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
М.МИШУСТИН

Утверждены  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 8 июня 2023 г. N 948

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ПО ВОПРОСАМ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ  
И МОЩНОСТИ**

1. В [Правилах](#) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил не дискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2014, N 32, ст. 4521; 2017, N 1, ст. 178; N 12, ст. 1728):

а) в [пункте 2\(1\)](#):

[подпункт "а"](#) дополнить словами "(далее - [Правила](#) оптового рынка электрической энергии и мощности)";

в [подпункте "б"](#) слова ", утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" исключить;

---

б) в [пункте 55\(1\)](#):

в [абзаце первом](#):

слова "Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "Стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

слова "из единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

слова "нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

в [абзаце втором](#):

слова "входящей в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" заменить словами "входящей в состав объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных [пунктом 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

слова "входящими в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" заменить словами "входящими в состав объектов электросетевого хозяйства, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

слова "стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, указанным в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

в [абзаце третьем](#):

слова "из единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

слова "в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" заменить словами "в электрические сети, указанные в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

в [абзаце четвертом](#):

слова "из единой национальной (общероссийской) электрической сети в сеть потребителя услуг по передаче электрической энергии осуществляется" заменить словами "из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, в сеть потребителя услуг по передаче электрической энергии осуществляется";

слова "из единой национальной (общероссийской) электрической сети в сеть потребителя услуг по передаче электрической энергии суммарный объем перетока" заменить словами "из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, в сеть потребителя услуг по передаче электрической энергии суммарный объем перетока";

слова "в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" заменить словами "в электрические сети, указанные в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

в [абзаце пятом](#):

слова "если объем фактического отпуска электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "если объем фактического отпуска

---

электрической энергии из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

слова "суммарный объем фактического отпуска электрической энергии из единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "суммарный объем фактического отпуска электрической энергии из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

в [абзаце шестом](#):

слова "из единой национальной (общероссийской) электрической сети применяется норматив" заменить словами "из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, применяется норматив";

слова "из единой национальной (общероссийской) электрической сети потребителю услуг" заменить словами "из электрических сетей, указанных в [пункте 164](#) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, потребителю услуг".

2. В [Правилах](#) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 23, ст. 2909; 2014, N 34, ст. 4677; 2016, N 2, ст. 329, 395; N 31, ст. 5017; 2017, N 1, ст. 178; N 29, ст. 4372; 2018, N 19, ст. 2756; N 28, ст. 4223; N 41, ст. 6241; N 51, ст. 8007; 2019, N 5, ст. 389; N 13, ст. 1403; N 40, ст. 5563; N 51, ст. 7622; 2021, N 1, ст. 157; N 7, ст. 1136; 2022, N 11, ст. 1717):

а) в [пункте 23](#):

[подпункт 2](#) изложить в следующей редакции:

"2) проведение следующих мероприятий технического характера:

оснащение каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;

оборудование системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с соблюдением сроков введения в действие этих требований.

Начиная с 1 января 2025 г. точки поставки на оптовом рынке допускается оснащать средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или ином законном основании третьим лицам), присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в соответствии с [Правилами](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (далее - Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)).

С 1 января 2025 г. допускается оснащение точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений, не обеспечивающими совокупность функций по сбору, обработке и передаче организации коммерческой

инфраструктуры данных коммерческого учета и не присоединенными к интеллектуальным системам учета электрической энергии (мощности), при условии соответствия таких средств измерений требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при условии оснащения таких точек (групп точек) поставки соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка техническими устройствами без измерительной функции, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений (далее - технические устройства без измерительной функции). Указанные средства измерений должны быть введены в эксплуатацию в порядке, установленном Основными **положениями** функционирования розничных рынков электрической энергии, если их допуск в эксплуатацию обязателен в соответствии с указанными Основными **положениями**.

Средства измерений, используемые для обеспечения коммерческого учета на оптовом рынке, должны обеспечивать учет электрической энергии с интервалами, определенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (интервальный учет электрической энергии), в отношении каждой точки поставки, входящей в состав группы точек поставки, если иное не предусмотрено пунктом 168 настоящих Правил. Выполнение требований по оснащению точки (группы точек) поставки предусмотренными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе средствами измерений, а также техническими устройствами без измерительной функции, подтверждается в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе по результатам проведенного коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка тестирования указанных средств измерений, интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности), к которой присоединены средства измерений, и технических устройств без измерительной функции;"

**абзац пятый подпункта 3** после слов "средствами измерений, указанными в подпункте 2 настоящего пункта," дополнить словами "а также техническими устройствами без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 настоящего пункта)";

б) в **пункте 28**:

**абзац третий** дополнить словами ", а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 пункта 23 настоящих Правил)";

**абзац пятый** после слов "группы точек поставки," дополнить словами "а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 пункта 23 настоящих Правил)";

в) **абзац третий пункта 29** после слов "предыдущим гарантирующим поставщиком," дополнить словами "а также технических устройств без измерительной функции (при оснащении точек поставки средствами измерений, указанными в абзаце пятом подпункта 2 пункта 23 настоящих Правил)";

г) в **абзаце втором подпункта 17 пункта 40**:

после слов "средствам измерений" дополнить словами "и техническим устройствам без измерительной функции";

слово "участниками" заменить словом "субъектами";

д) **абзац первый пункта 164** заменить текстом следующего содержания:

"164. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях компенсации потерь при ее передаче по электрическим сетям, состоящим из объектов электросетевого хозяйства. Указанная организация покупает на оптовом рынке электрическую энергию в объеме, соответствующем фактическому объему потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства вне зависимости от их отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, а также в принадлежащих

другим собственникам или иным законным владельцам объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, если в отношении таких объектов заключен и начал исполняться договор о порядке их использования организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающий обязанности организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью по оказанию услуг по передаче электрической энергии с использованием таких объектов электросетевого хозяйства и по покупке соответствующих потерь.

Стоимость электрической энергии в объеме, указанном в абзаце первом настоящего пункта, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из средневзвешенных величин из значений равновесных цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в соответствующих субъектах Российской Федерации в ценовой зоне.";

е) в предложении втором **абзаца первого пункта 165** слова "в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть" заменить словами "в объектах электросетевого хозяйства, указанных в пункте 164 настоящих Правил";

ж) **пункт 168** изложить в следующей редакции:

"168. До 31 декабря 2028 г. включительно допускается применение субъектами оптового рынка средств измерений, обеспечивающих учет электрической энергии суммарно на определенный момент времени (интегральный учет электрической энергии) с применением типовых суточных графиков. Гарантирующие поставщики вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, после 31 декабря 2028 г. в случаях, указанных в абзаце одиннадцатом настоящего пункта. Субъекты оптового рынка вправе использовать указанные средства измерений для целей коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже, с учетом особенностей, предусмотренных абзацами вторым - двенадцатым настоящего пункта и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При оснащении точек поставки средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, величина фактических почасовых объемов потребленной (принятой в электрические сети и (или) отпущенной из электрических сетей) электрической энергии суммарно за расчетный период должна быть равна показателям, полученным при интегральном учете электрической энергии.

Применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, допускается в точках поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил, если иное не предусмотрено абзацами третьим и шестым настоящего пункта. Начиная с 1 июля 2023 г. замена средств измерений, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии, на средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не допускается.

В отношении точек поставки субъекта оптового рынка, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже, для которых требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил выполнены с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. включительно и количество которых в сумме с количеством точек поставки, в отношении которых применяются средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, не превышает общего количества точек поставки указанного субъекта, которые по состоянию на 30 июня 2023 г. были оснащены средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, и в отношении которых на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил, для целей коммерческого учета электрической энергии допускается использование приборов учета электрической энергии, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, при условии непревышения совокупной присоединенной мощности таких точек поставки 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят такие точки поставки.

С 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2024 г. применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии с применением типовых суточных графиков, допускается в отношении расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже точек поставки,

---

совокупная присоединенная мощность которых составляет не более 2,5 процента общей присоединенной мощности в группе точек поставки, в состав которой входят указанные точки поставки.

Субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), применяющий в отношении точек поставки средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, в том числе в отношении точек поставки, указанных в абзаце третьем настоящего пункта, обязан обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки, в отношении которых по состоянию на 30 июня 2023 г. выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил, и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с абзацами первым - четвертым настоящего пункта допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

В случае выполнения субъектом оптового рынка требований пунктов 23 - 26 настоящих Правил после 30 июня 2023 г. в отношении точек поставки, оснащенных по состоянию на 30 июня 2023 г. средствами измерений, обеспечивающими интегральный учет электрической энергии, и ранее входящих в состав группы точек поставки другого субъекта оптового рынка с учетом положений абзаца второго настоящего пункта, субъект оптового рынка (за исключением гарантирующего поставщика), выполнивший такие требования после 30 июня 2023 г., обязан дополнительно обеспечить оснащение средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. не менее 50 процентов общего количества таких точек поставки и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. - оставшиеся точки поставки, в отношении которых в соответствии с настоящим пунктом допускается применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии.

Субъект оптового рынка самостоятельно определяет точки поставки, подлежащие оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. (с учетом необходимости оснащения в течение каждого из таких периодов указанными средствами измерений всех точек поставки, в отношении которых применяется интегральный учет электрической энергии и которые входят в состав одной совокупности точек поставки между смежными субъектами оптового рынка, формируемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) и не позднее 1 февраля 2025 г. направляет коммерческому оператору график оснащения таких точек поставки с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2026 г. и с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2028 г. средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, по форме, установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Субъект оптового рынка вправе до 1 ноября 2026 г. внести изменения в указанный график (с учетом необходимости оснащения в течение периодов, предусмотренных абзацами пятым и шестым настоящего пункта, средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, всех точек поставки, в отношении которых применяется интегральный учет электрической энергии и которые входят в состав одной совокупности точек поставки между смежными субъектами оптового рынка, формируемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) при условии выполнения требований, указанных в абзацах пятом и шестом настоящего пункта. При этом в случае включения субъектом оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в состав указанной совокупности точек поставки новых точек поставки такого субъекта оптового рынка, указанных в абзацах третьем и шестом настоящего пункта, после формирования и направления коммерческому оператору указанного графика или после внесения в него изменений такие новые малые точки также подлежат оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, в течение периода времени, в котором в соответствии с указанным графиком должны быть оснащены точки поставки, входящие в указанную совокупность точек поставки.

При непредоставлении субъектом оптового рынка коммерческому оператору указанного в абзаце седьмом настоящего пункта графика оснащения точек поставки, а также в случае если предоставленный график сформирован без учета требований абзацев пятого - седьмого настоящего пункта график оснащения указанных точек поставки в соответствующем периоде, указанном в абзацах пятом и шестом настоящего пункта, средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, определяется в отношении такого субъекта оптового рынка коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае формирования графика оснащения точек поставки средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, коммерческим оператором внесение субъектом оптового рынка изменений в такой график не допускается.

В отношении точек поставки, подлежащих оснащению средствами измерений, указанными в пункте 23 настоящих Правил, в соответствующих периодах, указанных в абзацах пятом и шестом настоящего пункта, в соответствии с графиками, указанными в абзацах пятом - восьмом настоящего пункта, применение средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, по истечении таких периодов не допускается.

Положения настоящего пункта применяются в отношении точек поставки, с использованием которых организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью участвует в отношениях на оптовом рынке, относящихся к определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка совокупности точек поставки указанной организации, совпадающих с точками поставки смежных участников оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Гарантирующий поставщик, выполнивший до 30 июня 2023 г. требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил в отношении точек поставки, расположенных в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющихся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, вправе применять средства измерений, обеспечивающие интегральный учет электрической энергии, установленные по состоянию на 30 июня 2023 г., до установки сетевой организацией в соответствии с [пунктами 136 и 146](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии в отношении таких точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае наличия установленных в отношении указанных точек поставки приборов учета электрической энергии, с использованием которых обеспечивается предоставление минимального функционала интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборов учета, обеспечивающих интервальный учет электрической энергии и соответствующих требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, применение в отношении указанных точек поставки средств измерений, обеспечивающих интегральный учет электрической энергии, не допускается с 1 января 2026 г.

До 31 декабря 2025 г. включительно точки поставки гарантирующего поставщика, расположенные в электрических сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и одновременно являющиеся точками поставки смежного гарантирующего поставщика, в отношении которых гарантирующим поставщиком выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил после 30 июня 2023 г., должны быть оснащены приборами учета электрической энергии, соответствующими требованиям [Правил](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), или приборами учета, обеспечивающими интервальный учет электрической энергии и соответствующими требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, устанавливаемыми сетевыми организациями в соответствии с [пунктами 136 и 146](#) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Начиная с 1 января 2026 г. указанные точки поставки должны быть оснащены средствами измерений в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил, в частности, путем присоединения указанных приборов учета электрической энергии к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности) или оснащения таких точек поставки техническими устройствами без измерительной функции.

В отношении точек поставки, входящих в состав группы точек поставки поставщика, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, расположенных в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью, допускается устанавливать одно средство измерения в отношении совокупности указанных точек поставки при условии обеспечения измерения суммарных объемов производства электрической энергии в соответствующих точках поставки.";

з) [пункт 169](#) после слов "средства измерений" дополнить словами "и (или) технические устройства без измерительной функции";



и) в абзаце пятом пункта 176 слова "на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "на потери в объектах электросетевого хозяйства, указанных в абзаце первом пункта 164 настоящих Правил,".

3. В пункте 80 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 23, ст. 3008; 2013, N 31, ст. 4216; N 47, ст. 6105; 2014, N 25, ст. 3311; 2015, N 20, ст. 2924; N 37, ст. 5153; 2016, N 2, ст. 395; 2017, N 29, ст. 4372; 2018, N 3, ст. 543; 2020, N 50, ст. 8211; 2022, N 51, ст. 9235):

а) в абзацах десятом, одиннадцатом и четырнадцатом слова "по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

б) в абзаце пятнадцатом слова "в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "в электрических сетях, указанных в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,";

в) в абзаце семнадцатом:

слова "в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца" заменить словами "в электрических сетях, указанных в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, для месяца";

слова "в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного" заменить словами "в электрических сетях, указанных в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, определенного";

г) в абзацах восемнадцатом и девятнадцатом слова "по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности";

д) в абзаце двадцать первом слова "по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети" заменить словами "по электрическим сетям, указанным в пункте 164 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,".

4. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, ст. 68; N 23, ст. 2909; 2014, N 34, ст. 4677; 2016, N 2, ст. 329, 395; N 31, ст. 5017; 2017, N 1, ст. 178; N 29, ст. 4372; 2018, N 19, ст. 2756; N 28, ст. 4223; N 41, ст. 6241; N 51, ст. 8007; 2019, N 5, ст. 389; N 13, ст. 1403; N 40, ст. 5563; 2021, N 1, ст. 172; 2022, N 1, ст. 212):

а) абзац первый пункта 128 дополнить предложением следующего содержания: "Требования абзацев первого - четвертого настоящего пункта не применяются при приобретении (покупке) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью. Приобретение (покупка) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь такой организацией осуществляется в соответствии с Правилами оптового рынка.";

б) в предложении втором абзаца первого пункта 146:

после слова "разработку" дополнить словом "(формирование)";

слова "необходимых для установления соответствия автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета техническим требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка" заменить словами "необходимых для подтверждения выполнения

---

мероприятий технического характера в части оснащения каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой гарантирующий поставщик планирует участвовать (участвует) в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, средствами измерений в соответствии с [пунктом 23](#) Правил оптового рынка, а также в случаях, предусмотренных указанным [пунктом](#) Правил оптового рынка, техническими устройствами, обеспечивающими сбор, обработку, хранение и передачу организации коммерческой инфраструктуры результатов измерений, полученных с использованием указанных средств измерений";

в) [пункт 153\(1\)](#) дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении допущенного в эксплуатацию прибора учета электрической энергии собственник (владелец) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующий поставщик и (или) энергосбытовая (энергоснабжающая) организация, планирующая использовать показания указанного прибора учета электрической энергии для определения объемов потребления (производства) электрической энергии на оптовом рынке, формируют отчет в виде электронного документа в формате XML-файла в соответствии со спецификацией защищенных протоколов передачи данных, которые могут быть использованы для организации информационного обмена между владельцами и пользователями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), и требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и направляют его сетевой организации, осуществившей допуск в эксплуатацию указанного прибора учета электрической энергии (проверку прибора учета электрической энергии). При соответствии сведений, содержащихся в таком отчете, сведениям, содержащимся в акте допуска (акте проверки) прибора учета электрической энергии в эксплуатацию, сетевая организация не позднее 3 рабочих дней со дня получения указанного отчета подписывает его усиленной квалифицированной электронной подписью и направляет его собственнику (владельцу) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующему поставщику и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, от которых получен указанный отчет, либо направляет мотивированный отказ от его подписания. Указанный отчет направляется по адресу электронной почты, указанному в договоре оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенном между сетевой организацией и лицом, направившим указанный отчет, или иным способом, согласованным между такой сетевой организацией и лицом, направившим указанный отчет. Формирование отчета в виде электронного документа в формате XML-файла в отношении приборов учета электрической энергии, присоединенных к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), и его представление собственнику (владельцу) энергопринимающего оборудования (объекта по производству электрической энергии (мощности), гарантирующему поставщику и (или) энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, планирующим использовать показания указанного прибора учета электрической энергии для определения объемов потребления (производства) электрической энергии на оптовом рынке, осуществляются в порядке, установленном [правилами](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)."

---