



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 4 июля 2026 г. № 844

МОСКВА

Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые:

особенности применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в отношении субъектов Российской Федерации (частей территорий субъектов Российской Федерации), перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, в случае объявления мобилизации, введения на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях военного положения, введения правового режима контртеррористической операции, установления федерального уровня реагирования при введении режима чрезвычайной ситуации федерального или межрегионального характера и в военное время;

перечень субъектов Российской Федерации, в отношении которых устанавливаются особенности применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике, и периоды применения таких особенностей;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Пункт 33 особенностей, утвержденных настоящим постановлением, распространяется на отношения, возникшие с 1 октября 2023 г. на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети

(в том числе на обязательства, срок исполнения которых наступил), которые заключены до дня вступления в силу настоящего постановления.

3. Пункт 34 особенностей, утвержденных настоящим постановлением, распространяется на отношения, возникшие с 1 января 2023 г. на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (в том числе на обязательства, срок исполнения которых наступил), которые заключены до дня вступления в силу настоящего постановления.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Пункт 3 изменений, утвержденных настоящим постановлением, применяется к отношениям, связанным с торговлей электрической энергией и мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности, начиная с расчетного периода, следующего за тем расчетным периодом, в котором вступило в силу настоящее постановление.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 4 июля 2026 г. № 844

О С О Б Е Н Н О С Т И

применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в отношении субъектов Российской Федерации (частей территорий субъектов Российской Федерации), перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, в случае объявления мобилизации, введения на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях военного положения, введения правового режима контртеррористической операции, установления федерального уровня реагирования при введении режима чрезвычайной ситуации федерального или межрегионального характера и в военное время

I. Общие положения

1. Настоящий документ устанавливает особенности применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в отношении субъектов Российской Федерации (частей территорий субъектов Российской Федерации), включенных в перечень, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике", в случае объявления мобилизации, введения на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях военного положения, введения правового режима контртеррористической операции, установления федерального уровня реагирования при введении режима чрезвычайной ситуации федерального или межрегионального характера и в военное время (далее - субъекты Российской Федерации).

Положения настоящего документа, применяемые на территории каждого из включенных в указанный в абзаце первом настоящего пункта перечень субъектов Российской Федерации, а также периоды применения таких положений определяются указанным перечнем.

II. Особенности ценообразования в сфере электроэнергетики

2. По решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в случае, если в субъекте Российской Федерации в течение 5 лет, предшествующих очередному периоду регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, в соответствии с пунктом 11 настоящего документа была определена зона с особенностями расчетов за электрическую энергию и услуги по ее передаче, объем перетока электрической энергии в которую и из которой определяется с использованием точек измерения, указанных в таком решении (далее соответственно - точки измерения, особая зона), в которой расположены объекты электросетевого хозяйства, организации, которая относится к сетевым организациям в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора 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" (далее - сетевая организация), допускается:

а) не учитывать при определении и корректировке необходимой валовой выручки сетевой организации в целях установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии несоблюдение уровня надежности и качества реализуемых такой организацией товаров (услуг);

б) определять уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям сетевой организации при установлении для нее долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 40¹ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", с учетом того, что он не может быть менее значения уровня потерь, определенного для текущего долгосрочного периода регулирования.

3. При определении стоимости услуг по передаче электрической энергии в особую зону, оказываемых системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - системообразующая территориальная сетевая организация), применяются одноставочные цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов системообразующей территориальной сетевой организацией с потребителями услуг, энергопринимающие устройства которых расположены на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (единые (котловые) тарифы), установленные для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, для уровня напряжения, соответствующего уровню напряжения объектов электросетевого хозяйства, на которых расположены точки измерения.

4. При установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, которые осуществляют деятельность на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - гарантирующий поставщик), и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, которые осуществляют деятельность на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, на очередной период регулирования учитываются доходы, полученные указанными организациями в форме субсидии из федерального бюджета.

III. Особенности исполнения требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок и обеспечению качества электрической энергии

5. В отношении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, которые расположены в особой зоне (включая энергопринимающие устройства, в отношении которых не были прекращены обязательства по договорам в соответствии с пунктом 12 настоящего документа) или на территории субъекта Российской Федерации, в котором введено военное положение:

а) сетевые организации освобождаются от обязанности по соблюдению допустимого числа часов отключения в год (в том числе числа отключений часов подряд) и сроков восстановления электроснабжения, которые соответствуют категориям надежности, предусмотренным пунктом 31⁶ Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора 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" (далее - требования по надежности электроснабжения);

б) сетевые организации, гарантирующие поставщики, иные субъекты электроэнергетики, обеспечивающие снабжение электрической энергией потребителей, освобождаются от соблюдения определяемых в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации показателей качества электрической энергии.

6. В отношении энергопринимающих устройств, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации за пределами особой зоны, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, созданного и функционирующего в субъекте Российской Федерации (далее - региональный штаб), может быть приостановлено применение требований по надежности электроснабжения и показателей качества электрической энергии. Указанное решение регионального штаба должно содержать период, на который приостанавливается применение требований по надежности электроснабжения и показателей качества электрической энергии, а также территорию субъекта Российской Федерации, в пределах которой приостанавливается их применение.

7. Если приостанавливается применение требований по надежности электроснабжения, решением регионального штаба могут быть также определены:

а) категории и (или) перечень потребителей электрической энергии и принадлежащих им энергопринимающих устройств, в отношении которых сетевые организации не освобождаются от соблюдения требований по надежности электроснабжения;

б) приоритетность восстановления электроснабжения потребителей на территории субъекта Российской Федерации.

8. Восстановление электроснабжения энергопринимающих устройств, в отношении которых приостановлено применение требований по надежности электроснабжения, осуществляется в сроки, необходимые для производства ремонта объектов электроэнергетики и выполнения на них аварийно-восстановительных работ.

9. Решения, принятые в соответствии с пунктами 6 и 7 настоящего документа, в течение одного рабочего дня направляются:

а) в системообразующую территориальную сетевую организацию;

б) гарантирующему поставщику;

в) в энергосбытовую организацию, которая осуществляет деятельность на розничных рынках электрической энергии на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (далее - энергосбытовая организация);

г) в территориальную сетевую организацию, если ее объекты электросетевого хозяйства расположены на территории соответствующего субъекта Российской Федерации;

д) в организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если ее объекты электросетевого хозяйства расположены на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

10. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация, системообразующая территориальная сетевая организация, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью информируют о решениях, принятых в соответствии с пунктами 6 и 7 настоящего документа, потребителей, с которыми у них заключены договоры энергоснабжения, договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, договоры оказания услуг по передаче электрической энергии.

IV. Особенности функционирования оптового и розничных рынков

11. Правительственная комиссия по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб) (далее - федеральный штаб) на основании подготовленных в соответствии с настоящим разделом предложений регионального штаба вправе принять решение:

- а) об определении особой зоны и точек измерения;
- б) об отмене существования особой зоны.

12. В случае принятия решения об определении особой зоны федеральный штаб на основании предложений регионального штаба исходя из фактического состава потребителей в особой зоне и (или) осуществления ими деятельности в особой зоне вправе принять решение о прекращении на период существования особой зоны обязательств (в том числе частично) по договорам энергоснабжения, договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (в том числе заключенным с производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках), договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенным в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в особой зоне, и запрете заключения таких договоров в отношении указанных устройств.

13. Принятые в соответствии с пунктами 11 и 12 настоящего документа решения должны содержать указание на день, начиная с которого они действуют и который определяется с учетом срока, необходимого для уведомления указанных в настоящем пункте организаций. Указанные решения в течение 3 рабочих дней со дня их принятия и информирования федеральным штабом регионального штаба направляются региональным штабом:

- а) в системообразующую территориальную сетевую организацию;
- б) гарантирующему поставщику;
- в) в энергосбытовую организацию;
- г) в организацию по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, если ее объекты электросетевого хозяйства расположены в соответствующем субъекте Российской Федерации;

д) в территориальную сетевую организацию, если ее объекты электросетевого хозяйства расположены в особой зоне или на них находятся точки измерения;

е) системному оператору электроэнергетических систем России (далее - системный оператор);

ж) производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии в случае, если принято решение о прекращении (в том числе частичном) обязательств по заключенным с ним договорам энергоснабжения, договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, договорам оказания услуг по передаче электрической энергии.

14. Гарантирующий поставщик, энергосбытовая организация, системообразующая территориальная сетевая организация, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью информируют о решениях, принятых в соответствии с пунктами 11 и 12 настоящего документа, потребителей, с которыми у них заключены договоры энергоснабжения, договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, договоры оказания услуг по передаче электрической энергии.

15. Точки измерения в решении об определении особой зоны, принимаемом в соответствии с подпунктом "а" пункта 11 настоящего документа, определяются на минимально возможном расстоянии от границ особой зоны на объектах электросетевого хозяйства, используемых для передачи электрической энергии в особую зону, на основании предложений:

а) системообразующей территориальной сетевой организации;

б) гарантирующего поставщика;

в) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

г) территориальной сетевой организации.

16. В решении об определении особой зоны, принимаемом в соответствии с подпунктом "а" пункта 11 настоящего документа, указываются следующие сведения:

а) описание местоположения точек измерения;

б) перечень приборов учета, измерительных трансформаторов, установленных в точках измерения, с указанием сведений, позволяющих идентифицировать приборы учета и измерительные трансформаторы.

17. Сетевая организация, на объектах электросетевого хозяйства которой расположены точки измерения, не позднее 2-го числа месяца, следующего за расчетным периодом:

составляет по точкам измерения акт, содержащий сведения о показаниях приборов учета (за текущий и предшествующий календарные месяцы), установленных в точках измерения;

направляет акт, указанный в абзаце втором настоящего пункта, в региональный штаб, гарантирующему поставщику и в системообразующую территориальную сетевую организацию.

Указанная в абзаце первом настоящего пункта сетевая организация обеспечивает возможность доступа к приборам учета в точках измерения представителям регионального штаба, гарантирующего поставщика и системообразующей территориальной сетевой организации для проверки достоверности показаний приборов учета, содержащихся в акте, указанном в абзаце втором настоящего пункта.

18. Системообразующая территориальная сетевая организация совместно с гарантирующим поставщиком не позднее 5-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и услуги по передаче электрической энергии (далее - расчетный период), составляет и направляет в региональный штаб акт, содержащий сведения:

а) об объемах потребления электрической энергии по договорам энергоснабжения и (или) договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), обязательства по которым не прекращены в особой зоне;

б) об объемах перетоков электрической энергии в особую зону и из особой зоны за расчетный период;

в) о предварительном размере совокупного объема потребления электрической энергии в особой зоне за расчетный период исходя из объемов перетоков, указанных в подпункте "б" настоящего пункта.

19. Региональный штаб не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, принимает решение об определении:

а) объемов перетоков электрической энергии в особую зону и из особой зоны за расчетный период;

б) совокупного объема потребления электрической энергии в особой зоне за расчетный период исходя из объемов перетоков, указанных в подпункте "а" настоящего пункта.

20. При определении региональным штабом совокупного объема потребления электрической энергии в особой зоне в таком объеме не учитываются:

а) объемы потребления электрической энергии по договорам энергоснабжения и (или) договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), обязательства по которым не прекращены в особой зоне;

б) объемы электрической энергии, которые приобретены на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок) потребителем электрической энергии или действующей в его интересах энергосбытовой организацией в расположенных в особой зоне точках поставки, входящих в состав группы точек поставки на оптовом рынке;

в) объем потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в особой зоне, который рассчитывается исходя из норматива 14 процентов величины отпуска электрической энергии в такие объекты в точках измерения.

21. Исходя из совокупного объема потребления электрической энергии в особой зоне за расчетный период, определенного решением регионального штаба, гарантирующий поставщик оплачивает услуги по передаче электрической энергии в особую зону, которые оказываются с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций, с применением установленных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 3 настоящего документа (заключает для этого договоры с системообразующей территориальной сетевой организацией и (или) с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с точками поставки в точках измерения).

22. Совокупный объем потребления электрической энергии в особой зоне за расчетный период не уменьшает объем обязательств гарантирующего поставщика по приобретению электрической энергии (мощности) в отношении его групп точек поставки и оплаты услуг на оптовом рынке.

23. Недополученные доходы гарантирующего поставщика, связанные с исполнением в особой зоне положений пунктов 21 и 22 настоящего документа, могут быть возмещены за счет субсидии из федерального бюджета, предоставляемой ежеквартально.

Услуги по передаче электрической энергии в особую зону оплачиваются в течение 3 календарных дней со дня получения гарантирующим поставщиком субсидии из федерального бюджета в отношении соответствующего совокупного объема потребления в особой зоне.

24. Величина недополученных доходов, указанных в пункте 23 настоящего документа, определяется решением федерального штаба на основании определенного региональным штабом совокупного объема потребления электрической энергии в особой зоне за расчетный период с применением:

а) средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в полупиковой зоне суток, рассчитанной коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)";

б) установленных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, применяемых с учетом положений пункта 3 настоящего документа;

в) сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, установленной в отношении потребителей, относящихся к подгруппе группы "прочие потребители" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт.

25. Если на период существования особой зоны на основании решения федерального штаба, принимаемого в соответствии с пунктом 12 настоящего документа, прекращаются (в том числе частично) обязательства по договору энергоснабжения, договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, договору оказания услуг по передаче электрической энергии:

а) в решении федерального штаба, принимаемом в соответствии с пунктом 12 настоящего документа, указываются:

дата заключения, номер соответствующего договора (при наличии), обязательства по которому прекращаются, либо номер лицевого счета физического лица - стороны такого договора, а также точки поставки по соответствующему договору, в отношении которых прекращаются обязательства (если обязательства по договору прекращаются только в отношении части точек поставки);

наименования и адреса расположения энергопринимающих устройств, в отношении которых прекращаются обязательства;

день, начиная с которого прекращаются обязательства;

б) обязательства по соответствующему договору прекращаются на период действия решения федерального штаба, принятого в соответствии с пунктом 12 настоящего документа, стороны такого договора также освобождаются от исполнения требований нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере электроэнергетики, обязательных для них при исполнении соответствующего договора;

в) не начисляется неустойка на сумму задолженности по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по ее передаче, которая возникла до прекращения обязательств;

г) если обязательства по договору прекращены (в том числе частично) и в отношении энергопринимающих устройств не введено ограничение режима потребления электрической энергии, потребление не влечет последствий, предусмотренных для бездоговорного потребления электрической энергии.

26. Договоры энергоснабжения, договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях, договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, обязательства по которым не были прекращены (в том числе частично) на период существования особой зоны, исполняются в такой зоне в предусмотренном законодательством Российской Федерации об электроэнергетике порядке.

27. День начала действия решения федерального штаба об отмене существования особой зоны (далее - день отмены особой зоны) определяется с учетом срока, необходимого для проверки гарантирующим поставщиком и системообразующей территориальной сетевой

организацией состава потребителей электрической энергии по договорам, по которым обязательства были прекращены (в том числе частично) на период существования особой зоны. Со дня отмены особой зоны:

а) обязательства по договорам с физическими лицами возобновляются при наличии одного из следующих обоснований:

получение гарантирующим поставщиком от таких лиц заявления о возобновлении обязательств:

осуществление такими лицами оплаты электрической энергии, потребленной после дня отмены особой зоны;

нахождение таких лиц на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и наличие у них прав владения соответствующими энергопринимающими устройствами, подтвержденные результатами проверки, проведенной гарантирующим поставщиком и (или) системообразующей территориальной сетевой организацией;

б) обязательства по договорам с юридическими лицами возобновляются на основании заявления от них, которое должно быть направлено гарантирующему поставщику и в системообразующую территориальную сетевую организацию в течение 5 рабочих дней со дня получения юридическим лицом информации о возможности возобновления обязательств.

28. Полное ограничение режима потребления электрической энергии в отношении находящихся в особой зоне энергопринимающих устройств вводится в связи с прекращением обязательств по договорам на основании решения федерального штаба, принимаемого в соответствии с пунктом 12 настоящего документа:

а) в случае принятия решения об определении особой зоны при наличии возможности у сетевой организации ввести такое ограничение;

б) в случае принятия решения об отмене существования особой зоны при фактическом отсутствии физического лица (установленном по результатам проверки состава потребителей электрической энергии в особой зоне) или при непоступлении заявления юридического лица о возобновлении обязательств по договору, по которому обязательства были прекращены (в том числе частично) на период существования особой зоны.

29. Требования нормативных правовых актов Российской Федерации в области коммерческого учета электрической энергии (мощности) исполняются в особой зоне с учетом следующих особенностей:

а) не применяются требования о предоставлении минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), и ответственность за нарушение таких требований не наступает;

б) приборы учета электрической энергии и измерительные трансформаторы, расположенные в границах особой зоны, срок эксплуатации или межповерочный интервал которых истек, допускаются к применению для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) до истечения одного года со дня отмены особой зоны при условии подтверждения их работоспособности по результатам проверки, проведенной сетевой организацией или гарантирующим поставщиком в порядке, установленном пунктами 170 - 176 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии";

в) проверка, указанная в подпункте "б" настоящего пункта, не проводится в особой зоне, если приборы учета электрической энергии или измерительные трансформаторы предназначены исключительно для коммерческого учета электрической энергии (мощности) по договорам, обязательства по которым прекращены в особой зоне на основании решения федерального штаба, принимаемого в соответствии с пунктом 12 настоящего документа;

г) гарантирующие поставщики и сетевые организации исполняют обязанности по замене, допуску в эксплуатацию и поверке приборов учета электрической энергии и измерительных трансформаторов, расположенных в границах особой зоны, в течение одного года со дня отмены особой зоны (до истечения указанного срока ответственность за несоблюдение указанных обязанностей не наступает).

30. Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях сетевой организации в субъекте Российской Федерации, в котором определена особая зона, определяется как разница между объемом электрической энергии, поступившей в объекты электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе зафиксированной в точках измерения, определенных в решении федерального штаба, и объемом электрической энергии, отпущенной из объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе

зафиксированной в точках измерения, определенных в решении федерального штаба.

Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях территориальной сетевой организации, определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, увеличивается на объем потерь в ее электрических сетях, расположенных в особой зоне, который определяется в соответствии с подпунктом "в" пункта 20 настоящего документа.

31. В случае невыполнения требований по проведению мероприятий технического характера, предусмотренных подпунктом 2 пункта 23 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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", в отношении точек поставки, расположенных на территории субъекта Российской Федерации, по решению наблюдательного совета рынка в порядке и случаях, которые предусмотрены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не применяются положения пунктов 36 и 37 указанных Правил, а также условия об ответственности за невыполнение указанных требований, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

V. Особенности начисления, уплаты и списания неустоек
(штрафов, пеней) и применения иных мер ответственности
за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств
на оптовом и розничных рынках

32. Особенности начисления, уплаты и списания неустоек (штрафов, пеней) и применения иных мер ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого федеральными штабом в соответствии с пунктом 11 настоящего документа принято решение об определении особой зоны, обязательств по оплате электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, а также услуг, допущенных к обращению на оптовом рынке, определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом сроков получения субсидии из федерального бюджета, предусмотренной пунктом 23 настоящего документа.

33. Не начисляются предусмотренные пунктом 2 статьи 26 Федерального закона "Об электроэнергетике" пени в связи с неоплатой и (или) несвоевременной оплатой территориальными сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии, оказанных организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью за расчетные периоды с 1 октября 2023 г. до 30 апреля 2025 г. включительно.

VI. Особенности оказания услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям

34. Услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказанные системообразующей территориальной сетевой организации (в том числе до присвоения ей соответствующего статуса), которая функционирует в форме государственного унитарного предприятия либо была создана в результате преобразования такого предприятия, оплачиваются:

за расчетные периоды 2023 года - не позднее 22 декабря 2027 г. (включительно);

за расчетные периоды 2024 года и января - апреля 2025 г. - не позднее 22 декабря 2028 г. (включительно).

35. Если в субъекте Российской Федерации определена особая зона:

а) сетевые организации не принимают заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, систем накопления электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, в том числе объектов микрогенерации, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, расположенных в особой зоне (далее - соответственно технологическое присоединение, присоединяемые объекты);

б) приостанавливаются разработка и согласование схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии, схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и технических условий для технологического присоединения, а также заключение договоров об осуществлении технологического присоединения (далее - договор о технологическом присоединении) на основании заявок, поданных до дня начала действия решения федерального штаба об определении особой зоны.

36. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению присоединяемых объектов, в отношении которых на день начала действия решения федерального штаба об определении особой зоны были заключены договор о технологическом присоединении или соглашение о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту (далее - соглашение о взаимодействии), за исключением договоров о технологическом присоединении и соглашений о взаимодействии, в отношении которых принято решение в соответствии с подпунктом "в" пункта 38 настоящего документа, продлевается на период существования особой зоны.

Также на период существования особой зоны продлевается срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению присоединяемых объектов, расположенных за пределами особой зоны, если такие мероприятия должны выполняться (в том числе частично) в границах особой зоны.

37. Сетевая организация вправе в течение 30 календарных дней со дня отмены особой зоны направить заявителю информацию о сроках осуществления мероприятий по договору о технологическом присоединении, которые были продлены на основании пункта 36 настоящего документа, проект дополнительного соглашения к такому договору о технологическом присоединении, содержащего расчет платы за технологическое присоединение, определяемой в ценах года, соответствующего году направления проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении, либо в случае технологического присоединения по индивидуальному проекту вправе в течение 30 календарных дней со дня отмены особой зоны обратиться в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов за установлением платы за технологическое присоединение и направить проект дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении заявителю с приложением решения этого органа об установлении указанной платы в течение 3 рабочих дней со дня вступления в силу указанного решения.

Заявитель подписывает оба экземпляра проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении в течение 10 рабочих дней со дня получения подписанного сетевой организацией проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом

присоединении и направляет в указанный срок один экземпляр такого соглашения в сетевую организацию.

В случае несогласия с представленным сетевой организацией проектом дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении и (или) несоответствия его настоящему документу заявитель вправе в течение 10 рабочих дней со дня получения подписанного сетевой организацией проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении направить в сетевую организацию мотивированный отказ от подписания такого проекта с предложением об изменении представленного проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении и (или) требованием о приведении его в соответствие с настоящим документом. Указанный мотивированный отказ направляется заявителем в сетевую организацию заказным письмом с уведомлением о вручении.

При направлении заявителем в течение 10 рабочих дней после получения от сетевой организации проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении мотивированного отказа от подписания этого проекта с требованием приведения его в соответствие с настоящим документом сетевая организация обязана привести проект указанного дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении в соответствие с настоящим документом в течение 10 рабочих дней со дня получения такого требования и представить заявителю проект дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении в новой редакции для подписания.

В случае ненаправления заявителем подписанного дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении или мотивированного отказа от заключения такого проекта дополнительного соглашения по истечении 30 рабочих дней после получения заявителем подписанного проекта дополнительного соглашения к договору о технологическом присоединении:

обязательства по договору прекращаются;

заявитель оплачивает сетевой организации фактически понесенные расходы за выполнение мероприятий по технологическому присоединению в течение 10 календарных дней со дня предъявления соответствующих требований.

В случае если заявителем был выплачен авансовый платеж, сетевая организация вправе предъявить требования о возмещении фактически понесенных расходов за выполнение мероприятий по технологическому

присоединению только в части превышения размера таких расходов над размером авансового платежа.

38. Региональный штаб на основании предложений сетевых организаций и владельцев присоединяемых объектов, рассмотренных региональным штабом с их участием, вправе принять решение об определении:

а) присоединяемых объектов, в отношении которых могут подаваться заявки на технологическое присоединение в особой зоне;

б) сетевых организаций, в которые могут подаваться заявки на технологическое присоединение в особой зоне;

в) присоединяемых объектов, в отношении которых необходимо исполнение заключенного договора о технологическом присоединении или соглашения о взаимодействии.

39. Решение, принятое в соответствии с пунктом 38 настоящего документа, в течение 3 рабочих дней со дня его принятия направляется:

а) в сетевые организации, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в особой зоне;

б) владельцам соответствующих присоединяемых объектов;

в) системному оператору.

40. Если в особой зоне были уничтожены или повреждены объекты электросетевого хозяйства, к которым осуществлялось технологическое присоединение, и дальнейшее выполнение мероприятий по технологическому присоединению в связи с этим невозможно, обязательства по договору о технологическом присоединении прекращаются в связи с невозможностью исполнения.

VII. Особенности раскрытия (предоставления) информации в сфере электроэнергетики

41. Информация, подлежащая раскрытию в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", может не раскрываться субъектами оптового рынка и розничных рынков электрической энергии в том случае, если она касается деятельности, осуществляемой на территории субъекта Российской Федерации.

42. В отношении территорий субъектов Российской Федерации и расположенных на таких территориях объектов электроэнергетики не осуществляются:

а) опубликование в открытом доступе на официальном сайте системного оператора в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" перечня энергосистем (энергорайонов), в которых отсутствует техническая возможность автоматизированного мониторинга запасов устойчивости, в соответствии с пунктом 22³ Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";

б) раскрытие (опубликование) системным оператором в открытом доступе на специализированном сайте системного оператора "Обмен информационными моделями с субъектами электроэнергетики" в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" фрагментов цифровых информационных моделей электроэнергетических систем, сформированных (актуализированных) в соответствии с Правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. № 1491 "Об утверждении Правил формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и цифровых информационных моделей объектов электроэнергетики".

VIII. Особенности технологического функционирования электроэнергетических систем и (или) входящих в их состав объектов электроэнергетики

43. В отношении объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории субъекта Российской Федерации, без получения разрешения на допуск таких объектов в эксплуатацию (в том числе временного) федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, осуществляется фактический прием (подача) напряжения и мощности:

а) в ходе проведения аварийно-восстановительных, ремонтных работ, а также работ, направленных на строительство (реконструкцию) объектов электроэнергетики, установку на них оборудования взамен оборудования, разрушение (повреждение) которого произошло в результате военных действий, совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией;

б) при вводе объектов электроэнергетики, оборудования в работу в составе энергетической системы и вводе их в эксплуатацию.

44. О вводе в работу энергоустановок объектов, указанных в пункте 43 настоящего документа, их владелец в письменной форме уведомляет федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в течение 20 рабочих дней после ввода таких энергоустановок в работу с указанием причины ввода в эксплуатацию.

IX. Особенности осуществления оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики

45. На территории субъекта Российской Федерации мониторинг риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и оценка риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики (далее соответственно - мониторинг риска нарушения работы, оценка готовности и оценка риска нарушения работы) осуществляются в отношении субъектов электроэнергетики, осуществляющих деятельность на территории такого субъекта Российской Федерации, и принадлежащих им объектов электроэнергетики, расположенных на такой территории, с соблюдением следующих особенностей:

а) размещение ежемесячных результатов мониторинга риска нарушения работы, информации о результатах оценки готовности и выдаче паспорта готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон, а также результатов оценки риска нарушения работы на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" в соответствии с пунктами 11 и 16 Правил оценки готовности субъектов

электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики", не осуществляется;

б) при проведении мониторинга риска нарушения работы, осуществлении оценки готовности и оценки риска нарушения работы не учитываются объекты электроэнергетики, расположенные на территории субъекта Российской Федерации, в отношении которых проведение аварийно-восстановительных (ремонтных) работ и продолжение функционирования невозможны исходя из степени разрушения (повреждения) таких объектов в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, начиная с месяца, в котором произошло такое разрушение (повреждение) объектов электроэнергетики.

Подтверждение невозможности проведения аварийно-восстановительных (ремонтных) работ и продолжения функционирования объекта электроэнергетики вследствие его разрушения (повреждения) в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, осуществляется на основании решения регионального штаба, копия которого (выписка из протокола заседания регионального штаба) предоставляется субъектом электроэнергетики в Министерство энергетики Российской Федерации и системному оператору не позднее 3-го рабочего дня со дня принятия региональным штабом указанного решения;

в) в случае если объект электроэнергетики, в отношении которого проведение аварийно-восстановительных (ремонтных) работ и продолжение функционирования невозможны исходя из степени его разрушения (повреждения) в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, является единственным объектом электроэнергетики, который принадлежит на праве собственности и (или) ином законном основании субъекту электроэнергетики:

начиная с месяца, в котором произошло разрушение (повреждение) такого объекта электроэнергетики, мониторинг риска нарушения работы в отношении указанного субъекта электроэнергетики не проводится;

оценка готовности или оценка риска нарушения работы в отношении указанного субъекта электроэнергетики не проводятся.

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 4 июля 2026 г. № 844

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**субъектов Российской Федерации, в отношении которых
устанавливаются особенности применения положений
законодательства Российской Федерации об электроэнергетике,
и периоды применения таких особенностей**

Субъект Российской Федерации	Периоды применения особенностей
Белгородская область, Брянская область и Курская область	с 1 февраля 2026 г. (за исключением пунктов 33 и 34 особенностей)
Республика Крым	пункт 34 особенностей - с 1 января 2023 г.; пункты 41 - 45 особенностей - с 1 февраля 2026 г.
Донецкая Народная Республика, Луганская Народная Республика, Запорожская область и Херсонская область	пункты 5 - 10 особенностей - с 1 февраля 2026 г.; пункт 33 особенностей - с 1 октября 2023 г.; пункты 41, 42 и 45 особенностей - с 1 февраля 2026 г.; пункты 43 и 44 особенностей - с 1 января 2027 г.

Примечания: 1. Под особенностями в настоящем документе понимаются особенности применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в отношении субъектов Российской Федерации (частей территорий субъектов Российской Федерации), перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, в случае объявления мобилизации, введения на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях

военного положения, введения правового режима контртеррористической операции, установления федерального уровня реагирования при введении режима чрезвычайной ситуации федерального или межрегионального характера и в военное время, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике".

2. Периоды применения особенностей устанавливаются до окончания действия специальных режимов, предусмотренных подпунктом 58 пункта 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике".

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 4 июля 2026 г. № 844

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства
Российской Федерации**

1. В Правилах создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 8, ст. 743; 2022, № 19, ст. 3222; 2023, № 24, ст. 4338; 2024, № 38, ст. 5639):

а) пункт 8 дополнить подпунктами "л" и "м" следующего содержания:

"л) принятие решений, предусмотренных особенностями применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике в отношении субъектов Российской Федерации (частей территорий субъектов Российской Федерации), перечень которых определяется Правительством Российской Федерации, в случае объявления мобилизации, введения на территории Российской Федерации или в отдельных ее местностях военного положения, введения правового режима контртеррористической операции, установления федерального уровня реагирования при введении режима чрезвычайной ситуации федерального или межрегионального характера и в военное время, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике";

м) подтверждение фактов и характера разрушения (повреждения) объектов электроэнергетики, энергопринимающих устройств (их частей) в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, определение прогнозируемой длительности вынужденного снижения объемов потребления электрической энергии

(поставки мощности) в связи с таким разрушением (повреждением), а также подтверждение невозможности проведения аварийно-восстановительных (ремонтных) работ и продолжения функционирования объекта электроэнергетики вследствие его разрушения (повреждения) в результате указанного акта.";

б) дополнить пунктом 14³ следующего содержания:

"14³. Решения штаба о применении мер, направленных на предотвращение нарушения электроснабжения и (или) ликвидацию его последствий, принятые в связи с повреждением объектов электроэнергетики и (или) энергетических установок потребителей электрической энергии в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, должны содержать информацию о характере и последствиях такого повреждения (в том числе о перечне поврежденного оборудования, о величине обусловленного таким повреждением вынужденного снижения потребления электрической энергии (поставки мощности) и о прогнозируемой длительности такого снижения).".

2. Пункт 12 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 5, ст. 524; 2011, № 17, ст. 2416; 2014, № 8, ст. 815), дополнить абзацем следующего содержания:

"При определении фактических показателей надежности и качества не учитываются последствия повреждений объектов электросетевого хозяйства в результате актов незаконного вмешательства, связанных с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией.".

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2013, № 1, ст. 68; № 23, ст. 2909; № 35, ст. 4528; 2014, № 34, ст. 4677; 2015, № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; 2016, № 2, ст. 329, 395; № 26, ст. 4067; 2017, № 1, ст. 178; № 11, ст. 1558; № 25, ст. 3684; № 29, ст. 4372; 2018, № 1, ст. 391; № 3, ст. 543; № 19, ст. 2756; № 26, ст. 3852; № 28, ст. 4223; № 51, ст. 8007; 2019, № 5, ст. 389; № 13, ст. 1403; № 21, ст. 2562; 2020, № 21, ст. 3257; 2021, № 6, ст. 985; № 7, ст. 1146; № 11, ст. 1820; № 29, ст. 5670; № 36, ст. 6431; № 45, ст. 7506; № 49, ст. 8218; 2022, № 1, ст. 189; № 30, ст. 5612; 2023, № 5, ст. 784; № 14, ст. 2466; № 25, ст. 4578; № 32, ст. 6352; № 40, ст. 7240; 2024, № 16, ст. 2245; № 38, ст. 5639; № 45, ст. 6821; № 53, ст. 8698, 8750; 2025, № 40, ст. 5855, 5856; № 51, ст. 8195; 2026, № 22, ст. 2869):

а) подпункт 2 пункта 23 дополнить абзацем следующего содержания:

"Ответственность за невыполнение требований к мероприятиям технического характера, предусмотренных настоящим подпунктом и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по решению наблюдательного совета рынка не наступает, если их невыполнение обусловлено повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, подтвержденным копией решения (выпиской из протокола заседания) штаба по обеспечению безопасности электроснабжения или другим документом, подтверждающим, что повреждение оборудования произошло исключительно в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией;"

б) абзац четвертый пункта 43 изложить в следующей редакции:

"На 2026 год и последующие годы предельный объем поставки мощности по результатам аттестации определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, а в случае невозможности проведения такого тестирования в указанный срок по причине повреждения оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, - на основании аттестации по результатам последнего проведенного тестирования генерирующего оборудования при условии,

что оно было проведено более чем за 5 лет до начала соответствующего года, но не более чем за период времени до начала соответствующего года, определенный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом необходимого для устранения такого повреждения периода времени, который не может превышать 12 месяцев со дня такого повреждения. В отсутствие результатов тестирования генерирующего оборудования, проведенного в сроки, определенные в соответствии с настоящим абзацем, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для указанного генерирующего оборудования в соответствующем году равен нулю.";

в) пункт 53 дополнить абзацем следующего содержания:

"Показатели неготовности, предусмотренные настоящим пунктом, определяются в соответствии с настоящим пунктом, если иное не предусмотрено пунктом 54¹ настоящих Правил.";

г) абзац первый пункта 54 после слов "договоров купли-продажи (поставки) мощности," дополнить словами "если иное не предусмотрено пунктом 54¹ настоящих Правил,";

д) дополнить пунктом 54¹ следующего содержания:

"54¹. При невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, обусловленном подтвержденным в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, повреждением оборудования исключительно в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, и при условии принятия поставщиком обязательств по восстановлению поврежденного оборудования в течение определенного периода, показатели неготовности, предусмотренные пунктами 53 и 54 настоящих Правил, определяются с применением коэффициента, равного нулю, в течение определенного решением наблюдательного совета рынка периода, но не более 180 дней со дня повреждения оборудования, или со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике", если оборудование было повреждено в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, и не было

восстановлено до дня вступления в силу указанного постановления Правительства Российской Федерации.

Если определенный решением наблюдательного совета рынка в соответствии с абзацем первым настоящего пункта период превышает 90 дней, по истечении половины указанного периода поставщик представляет на рассмотрение наблюдательного совета рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отчет о проведении ремонтных работ в отношении поврежденного оборудования и сроках восстановления его работоспособности. На основании представленного отчета (или в случае непредставления указанного отчета) наблюдательный совет рынка вправе принять решение о прекращении применения (при определении показателей неготовности, предусмотренных пунктами 53 и 54 настоящих Правил) коэффициента, равного нулю до истечения периода, ранее определенного наблюдательным советом рынка в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

После истечения определенного наблюдательным советом рынка в соответствии с абзацем первым настоящего пункта периода или в случае принятия наблюдательным советом рынка решения о досрочном прекращении применения (при определении показателей неготовности, предусмотренных пунктами 53 и 54 настоящих Правил) коэффициента, равного нулю, в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта показатели неготовности, предусмотренные пунктом 53 настоящих Правил, определяются с применением коэффициентов, предусмотренных пунктом 53 настоящих Правил, а показатели неготовности, предусмотренные пунктом 54 настоящих Правил, определяются с применением коэффициента, равного 1.";

е) в абзаце двадцатом пункта 55 слова "в абзаце втором подпункта 1 и подпункте 2 пункта 54" заменить словами "в абзацах втором и четвертом подпункта 1, подпункте 2 пункта 54 и пункте 54¹";

ж) абзац тринадцатый пункта 55¹ после слов "предельной величины," дополнить словами "или в ремонте, обусловленном повреждением оборудования исключительно в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, длительность которого в течение контрольного периода показателя востребованности не превышает период, в течение которого в отношении генерирующего оборудования такого генерирующего объекта показатели неготовности

в соответствии с пунктом 54¹ настоящих Правил определялись с применением коэффициента, равного нулю,";

з) абзац второй пункта 71 изложить в следующей редакции:

"Для обеспечения поставки электрической энергии в объеме, проданном поставщиком по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое производство в данный час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час, или по цене продажи указанным поставщиком электрической энергии по регулируемым договорам в предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаях, в которых невключение объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам в плановое почасовое производство в данный час обусловлено исключительно повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, подтвержденным участником оптового рынка копией решения (выпиской из протокола заседания) штаба по обеспечению безопасности электроснабжения или другим документом, подтверждающим, что повреждение оборудования произошло исключительно в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией. В случае установления в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, того обстоятельства, что невключение объемов поставки электрической энергии по регулируемым договорам в плановое почасовое производство было обусловлено повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, определение обязательств (требований) в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим абзацем для такого случая, осуществляется по истечении 3 рабочих дней со дня получения таких документов.";

и) пункт 84¹ дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если решением наблюдательного совета рынка в отношении группы точек поставки покупателей в течение определенного периода зафиксирован рост равновесных цен на электрическую энергию исключительно в результате неисправности оборудования, возникшей

в связи с повреждением оборудования в результате актов незаконного вмешательства, связанных с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, обязательства таких покупателей, предусмотренные абзацем первым настоящего пункта, определяются с учетом рассчитываемой в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, величины, компенсирующей рост равновесных цен на электрическую энергию в таких группах точек поставки.";

к) абзац третий пункта 121 дополнить словами ", или по цене продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору, если недостающий объем мощности возник по причине повреждения оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, подтвержденного участником оптового рынка копией решения (выпиской из протокола заседания) штаба по обеспечению безопасности электроснабжения или другим документом, подтверждающим, что повреждение оборудования произошло исключительно в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией";

л) в пункте 137:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"137. Величина отклонения по внешней инициативе определяется на каждый час в каждой группе точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением путем сложения разницы между диспетчерским объемом электрической энергии и объемом планового почасового производства (потребления), величины отклонений, возникших по независимой от указанных субъектов причине в результате действия систем автоматического регулирования, противоаварийной автоматики, величины отклонений, обусловленных повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, величины отклонений, возникших в результате выполнения диспетчерских команд и распоряжений (команд дистанционного управления), полученных от системного оператора в течение часа поставки в соответствии с пунктом 152 настоящих Правил, и величины отклонений, обусловленных формированием внутрисовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов

электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, с учетом отклонений по собственной регулировочной инициативе по уменьшению (увеличению).";

абзац третий изложить в следующей редакции:

"Отклонения, произошедшие на энергопринимающих устройствах потребителей (в том числе в группах точек поставки гарантирующих поставщиков), не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, признаются отклонениями по внешней инициативе, если они возникли в результате введения (снятия ранее введенного) в установленном порядке ограничения режима потребления по основаниям, не связанным с нарушением такими потребителями (гарантирующими поставщиками) своих обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, или в результате исполнения диспетчерских команд (распоряжений) системного оператора, выданных в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы в отношении генерирующих объектов, по которым на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, или в результате повреждения оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, или в результате корректировки в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил объемов электрической энергии в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентном отборе на сутки вперед, с учетом прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии. Величины отклонений по внешней инициативе в этом случае определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"Величина отклонения по внешней инициативе в каждой группе точек поставки потребителей, не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, возникшего на генерирующем объекте (генерирующих объектах), входящем в состав такой группы точек поставки и не зарегистрированном на оптовом рынке в составе отдельной группы (групп) точек поставки, определяется на каждый час путем сложения разницы между утвержденным системным оператором в отношении указанного объекта (объектов) диспетчерским объемом электрической энергии и плановым объемом выработки электрической

энергии с использованием указанного (указанных) объекта (объектов), учтенным при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, величины отклонений, возникших по независящей от указанных потребителей причине в результате действия систем автоматического регулирования, противоаварийной автоматики, величины отклонений, обусловленных повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, и величины отклонений, возникших в результате выполнения команд и распоряжений (команд дистанционного управления), полученных от системного оператора в течение часа поставки в соответствии с пунктом 152 настоящих Правил.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Предусмотренные настоящим пунктом величины отклонений по внешней инициативе, обусловленных повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, определяются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании предоставленной участником оптового рынка копии решения (выписки из протокола заседания) штаба по обеспечению безопасности электроснабжения или другого документа, подтверждающего, что повреждение оборудования произошло исключительно в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией.";

м) в пункте 141:

абзацы тридцать третий и тридцать четвертый заменить текстом следующего содержания:

"При снижении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе:

для участников, не относящихся к участникам с регулируемым потреблением, в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки генерирующих объектов, а также для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций стоимость отклонения рассчитывается на основании значения индикатора стоимости;

для остальных участников с регулируемым потреблением стоимость отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из значения индикатора стоимости и цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил;

для остальных участников, не относящихся к участникам с регулируемым потреблением, стоимость отклонения рассчитывается на основании равновесной цены на электрическую энергию.

При увеличении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе:

для участников, не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки генерирующих объектов, а также для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций стоимость отклонения рассчитывается на основании значения индикатора стоимости;

для остальных участников с регулируемым потреблением стоимость отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из значения индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка соответствующей средневзвешенной цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил;

для остальных участников, не относящихся к участникам с регулируемым потреблением, стоимость отклонения рассчитывается на основании равновесной цены на электрическую энергию.";

н) пункт 165 дополнить абзацем следующего содержания:

"Повышающий коэффициент, предусмотренный абзацем третьим настоящего пункта, не применяется в соответствующей части в том случае, если несоблюдение организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором, обусловлено исключительно повреждением оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, подтвержденным соответствующей диспетчерской заявкой на изменение технологического

режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, направленной системному оператору, с последующим предоставлением системному оператору копии решения (выписки из протокола заседания) штаба по обеспечению безопасности электроснабжения или другого документа, подтверждающего, что повреждение оборудования произошло исключительно в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией.";

о) абзац четырнадцатый пункта 182¹ изложить в следующей редакции:

$$" \Pi_{y,m}^{\text{МОЩН}}_{\text{предел}} = \max\left(\frac{I_y \times T_{y-1,m}^{\text{одност}} \times V_{y,m}^{\text{ненас}_{\text{безэксп}}} - S_{y,m}^{\text{ЭЭ}_{\text{ненас}_{\text{безэксп}}}}}{N_{y,m}^{\text{ненас}_{\text{безэксп}}}}; 10\right), "$$

4. В Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2013, № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 50, ст. 7094; 2015, № 1, ст. 259; № 8, ст. 1167; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; 2016, № 44, ст. 6135; № 47, ст. 6641; № 53, ст. 8702; 2017, № 31, ст. 4923; № 32, ст. 5077; 2018, № 10, ст. 1487; № 19, ст. 2756; 2019, № 6, ст. 527; № 23, ст. 2940; 2020, № 1, ст. 52, 80; № 2, ст. 189; № 11, ст. 1550; № 36, ст. 5617; 2021, № 2, ст. 392; 2022, № 1, ст. 135; № 4, ст. 647; № 47, ст. 8218; 2023, № 5, ст. 784; № 24, ст. 4324; № 32, ст. 6353; № 36, ст. 6739; № 49, ст. 8775; 2024, № 7, ст. 974; № 17, ст. 2342; № 37, ст. 5555; № 38, ст. 5639; № 48, ст. 7330, 7331, 7332; 2025, № 39, ст. 5748; № 43, ст. 6419; № 51, ст. 8195; 2026, № 22, ст. 2869):

а) в предложении втором абзаца двенадцатого пункта 7:

слова "а также" исключить;

дополнить словами:

", а также фактически понесенные в периодах регулирования, соответствующих 2022 - 2025 годам включительно, расходы сетевых организаций, указанные в абзацах втором и третьем подпункта 10 и подпункте 10⁵ пункта 28 настоящего документа, которые могут быть

распределены в течение не более 3 долгосрочных периодов регулирования";

б) в пункте 28:

подпункт 10 изложить в следующей редакции:

"10) расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе:

расходы по обеспечению средствами защиты персонала от средств поражения и расходы на стимулирующие выплаты работникам;

расходы на реализацию мероприятий по повышению защищенности объектов электросетевого хозяйства от средств поражения или диверсии (создание защитных сооружений гражданской обороны, конструкций для защиты оборудования, зданий и сооружений, организация военизированной охраны объектов, приобретение оборудования, специальных технических средств, включая средства обнаружения и противодействия беспилотным аппаратам, спецтехники, транспортных средств повышенного класса защищенности);";

дополнить подпунктом 10⁵ следующего содержания:

"10⁵) расходы на реализацию мероприятий по восстановлению объектов электросетевого хозяйства после повреждений в результате воздействия средств поражения или диверсии, не относящиеся к капитальным вложениям, а также расходы на реализацию указанных мероприятий, не учтенных в составе мероприятий утвержденной или скорректированной в установленном порядке инвестиционной программы сетевой организации";

в) предложение первое абзаца первого пункта 34 после слов "расходы на формирование резерва по сомнительным долгам," дополнить словами "предусмотренные подпунктами 10 и 10⁵ пункта 28 настоящего документа расходы по обеспечению средствами защиты персонала от средств поражения, расходы на стимулирующие выплаты работникам, расходы на реализацию мероприятий по повышению защищенности объектов электросетевого хозяйства от средств поражения или диверсии (создание защитных сооружений гражданской обороны, конструкций для защиты оборудования, зданий и сооружений, организация военизированной охраны объектов, приобретение оборудования, специальных технических средств, включая средства обнаружения и противодействия беспилотным аппаратам, спецтехники, транспортных средств повышенного класса защищенности), расходы на реализацию

мероприятий по восстановлению объектов электросетевого хозяйства после повреждений в результате воздействия средств поражения или диверсии,";

г) абзац восемнадцатый пункта 38 после слов ", и содержащим в том числе" дополнить словами "предусмотренные подпунктами 10 и 10⁵ пункта 28 настоящего документа расходы по обеспечению средствами защиты персонала от средств поражения, расходы на стимулирующие выплаты работникам, расходы по повышению защищенности объектов электросетевого хозяйства от средств поражения или диверсии (создание защитных сооружений гражданской обороны, конструкций для защиты оборудования, зданий и сооружений, организация военизированной охраны объектов, приобретение оборудования, специальных технических средств, включая средства обнаружения и противодействия беспилотным аппаратам, спецтехники, транспортных средств повышенного класса защищенности), расходы на реализацию мероприятий по восстановлению объектов электросетевого хозяйства после повреждений в результате воздействия средств поражения или диверсии,".

5. Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008), дополнить пунктом 136² следующего содержания:

"136². В случае если в соответствии с требованием Федерального оперативного штаба и (или) оперативных штабов в субъектах Российской Федерации, образованных в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15 февраля 2006 г. № 116 "О мерах по противодействию терроризму", на сооружении связи расположены средства радиоэлектронной борьбы, объем электрической энергии, потребляемой такими средствами радиоэлектронной борьбы, приобретает собственником или иным законным владельцем сооружения связи у гарантирующего поставщика и определяется исходя из показаний расчетного прибора учета электрической энергии, установленного и допущенного в эксплуатацию в отношении соответствующего сооружения связи. При этом собственник или иной законный владелец такого сооружения связи в целях определения объема обязательств владельца средств радиоэлектронной борьбы по возмещению стоимости

потребляемой электрической энергии средствами радиоэлектронной борьбы вправе установить в границах своей балансовой принадлежности прибор учета, находящийся в исправном состоянии, прошедший поверку в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений и обеспечивающий класс точности измерений 2,0 и выше (далее - прибор учета, установленный в отношении средства радиоэлектронной борьбы).

Со дня установки прибора учета, установленного в отношении средства радиоэлектронной борьбы, его показания подлежат использованию при определении объема потребления электрической энергии средствами радиоэлектронной борьбы.

Стоимость прибора учета электрической энергии, установленного в отношении средства радиоэлектронной борьбы, работ по его установке, а также объема электрической энергии, определяемого по показаниям прибора учета, установленного в отношении средств радиоэлектронной борьбы, возмещается собственнику или иному законному владельцу сооружения связи собственником или иным законным владельцем средства радиоэлектронной борьбы."

6. В Правилах определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 23, ст. 2909; 2021, № 11, ст. 1820; № 29, ст. 5670; 2024, № 20, ст. 2605):

а) подпункт "б" пункта 10 дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае повреждения оборудования генерирующего объекта и (или) объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности генерирующего объекта, в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, подтвержденного в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при определении коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году в отношении месяцев предшествующего года,

относящихся к периоду, определяемому с учетом абзацев шестого и седьмого настоящего подпункта, используется максимальное значение из фактического объема электрической энергии, поставленного с использованием генерирующего объекта за месяц m , и среднего объема поставки электрической энергии в предшествующих периодах, определяемого как среднее значение из фактических объемов производства электрической энергии в календарных месяцах (за исключением месяцев, ранее отнесенных к периодам, определяемым с учетом абзацев шестого и седьмого настоящего подпункта), соответствующих месяцу m за 3 года, предшествующие году, на который приходится месяц m , или среднему значению величин за 2 года (при отсутствии указанных значений за 3 года), или фактическому объему производства электрической энергии за календарный месяц, соответствующий месяцу m в предшествующем году (при отсутствии указанных значений за 2 года), а в случае отсутствия фактического объема производства электрической энергии в календарном месяце, соответствующем месяцу m предшествующего года, средний объем поставки электрической энергии в предшествующих периодах принимается равным нулю.

Фактическое значение коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с абзацем пятым настоящего подпункта при условии принятия поставщиком по договору о предоставлении мощности, заключенному в отношении оборудования, указанного в абзаце пятом настоящего подпункта, обязательств по восстановлению поврежденного оборудования в течение определенного решением наблюдательного совета рынка периода, но не более 180 дней со дня, в который было повреждено оборудование, или со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике", если оборудование было повреждено в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, и не было восстановлено до дня вступления в силу указанного постановления Правительства Российской Федерации.

Если определенный решением наблюдательного совета рынка в соответствии с абзацем шестым настоящего подпункта период

превышает 90 дней, по истечении половины указанного периода поставщик должен представить на рассмотрение наблюдательного совета совета рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отчет о проведении ремонтных работ в отношении поврежденного оборудования и сроках восстановления его работоспособности. На основании представленного отчета (или в случае непредставления указанного отчета) наблюдательный совет совета рынка вправе принять решение о прекращении определения фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году в соответствии с абзацем пятым настоящего подпункта до истечения периода, ранее определенного наблюдательным советом совета рынка в соответствии с абзацем шестым настоящего подпункта;"

б) абзац пятнадцатый пункта 26 дополнить словами ", а в отношении месяцев периода, определенного в соответствии абзацами восьмым и девятым пункта 31 настоящих Правил, - объем электрической энергии, определенный с учетом особенностей, предусмотренных абзацами пятым - седьмым пункта 31 настоящих Правил";

в) абзац девятый пункта 27 дополнить словами "(в случае отсутствия фактического объема производства электрической энергии генерирующим объектом в месяце m (Црsv, уч) объем электрической энергии, учтенный при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце i , указанный в абзаце пятом пункта 31 настоящих Правил, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом средней цены продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора на сутки вперед в соответствующем месяце в субъекте Российской Федерации, в котором расположен генерирующий объект, рассчитанной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка)";

г) пункт 31 после абзаца четвертого дополнить абзацами следующего содержания:

"В случае повреждения оборудования генерирующего объекта и (или) объектов электросетевого хозяйства, обеспечивающих выдачу мощности генерирующего объекта, в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, подтвержденного в порядке, предусмотренном договором

о присоединении к торговой системе оптового рынка, величина $V_m^{\text{факт}}$ в течение периода, определяемого с учетом абзацев восьмого и девятого настоящего пункта, определяется в следующем порядке:

если фактический объем электрической энергии, поставленный с использованием генерирующего объекта за месяц m , увеличенный на величину $\sum_{i=ms}^{m-1} V_i^{\text{факт}} - \sum_{i=ms}^{m-1} V_i^{\text{уч}}$, равен или более величины $V_m^{\text{план}}$, величина $V_m^{\text{факт}}$ принимается равной фактическому объему электрической энергии, поставленному с использованием генерирующего объекта за месяц m ;

в иных случаях величина $V_m^{\text{факт}}$ принимается равной минимальной величине из планового объема поставки электрической энергии в месяце m $V_m^{\text{план}}$, максимального значения из фактического объема электрической энергии, поставленного с использованием генерирующего объекта за месяц m , и среднего объема поставки электрической энергии в предшествующих периодах, определяемого как среднее значение из фактических объемов производства электрической энергии в календарных месяцах, соответствующих месяцу m за 3 года, предшествующих году, на который приходится месяц m , или среднему значению за 2 года (при отсутствии значений за 3 года), или фактическому объему производства электрической энергии за календарный месяц, соответствующий месяцу m в предшествующем году (при отсутствии указанных значений за 2 года). В случае отсутствия фактического объема производства электрической энергии в календарном месяце, соответствующем месяцу m предшествующего года, средний объем поставки электрической энергии в предшествующих периодах определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом фактических объемов производства электрической энергии за календарные месяцы, приходящиеся на период со дня начала поставки мощности до месяца, предшествующего месяцу, в котором было повреждено оборудование (включительно).

Величина $V_m^{\text{факт}}$ определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с абзацами пятым - седьмым настоящего пункта при условии принятия поставщиком по договору о предоставлении мощности, заключенному в отношении оборудования, указанного в абзаце пятом настоящего пункта, обязательств по восстановлению поврежденного оборудования в течение определенного решением наблюдательного совета

совета рынка периода, но не более 180 дней со дня, в который было повреждено оборудование, или со дня вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике", если оборудование было повреждено в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, и не было восстановлено до дня вступления в силу указанного постановления Правительства Российской Федерации.

Если определенный решением наблюдательного совета совета рынка в соответствии с абзацем восьмым настоящего пункта период превышает 90 дней, по истечении половины указанного периода поставщик представляет на рассмотрение наблюдательного совета совета рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отчет о проведении ремонтных работ в отношении поврежденного оборудования и сроках восстановления его работоспособности. На основании представленного отчета (или в случае непредставления указанного отчета) наблюдательный совет совета рынка вправе принять решение о прекращении определения величины $V_m^{\text{факт}}$ в соответствии с абзацами пятым - седьмым настоящего пункта до истечения периода, ранее определенного наблюдательным советом совета рынка в соответствии с абзацем восьмым настоящего пункта;"

7. В Правилах оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222; 2025, № 1, ст. 28):

а) дополнить пунктом 14¹ следующего содержания:

"14¹. Для целей оценки готовности и принятия решения о готовности отдельные единицы оборудования объектов электроэнергетики и линии электропередачи, разрушенные (вышедшие из строя) в результате

совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, не учитываются при оценке выполнения условий готовности к работе в отопительный сезон, предусмотренных подпунктом "а" пункта 19, подпунктом "б" пункта 21, подпунктом "в" пункта 23, подпунктом "д" пункта 25 и подпунктом "д" пункта 26 настоящих Правил.

Для целей оценки риска нарушения работы не учитываются техническое состояние и факты непроведения технического освидетельствования отдельных единиц оборудования объектов электроэнергетики и линий электропередачи, разрушенных (вышедших из строя) в результате совершения террористических актов, диверсий, применения боеприпасов, взрывчатых веществ, взрывных устройств или беспилотных летательных аппаратов.";

б) пункт 17 после слов "частично выполнил условия готовности" дополнить словами "либо в состав объекта оценки которого входят линия электропередачи или единицы оборудования, разрушенные (поврежденные) в результате наступления обстоятельств, указанных в абзаце первом пункта 14¹ настоящих Правил".

8. В Положении об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2023 г. № 1230 "Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 32, ст. 6352):

а) раздел I дополнить пунктом 8¹ следующего содержания:

"8¹. Законодательство Российской Федерации об электроэнергетике применяется на территориях новых субъектов Российской Федерации с соблюдением настоящего Положения и особенностей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 июля 2026 г. № 844 "Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике".";

б) дополнить пунктом 59¹ следующего содержания:

"59¹. В отношении объектов электроэнергетики, которые расположены на территориях новых субъектов Российской Федерации, соответствуют критериям, указанным в пункте 1 статьи 15¹ Федерального закона "Об электроэнергетике", и в отношении которых имеется техническая возможность реализации одного или нескольких видов дистанционного управления из диспетчерских центров, выполнение планов-графиков реализации мероприятий, необходимых для обеспечения перехода к управлению технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики посредством дистанционного управления из диспетчерских центров системного оператора, предусмотренных пунктом 21² Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике", осуществляется в течение 3 лет со дня отмены военного положения, введенного на указанных территориях Указом Президента Российской Федерации от 19 октября 2022 г. № 756 "О введении военного положения на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской и Херсонской областей".";

в) дополнить разделом XI следующего содержания:

"XI. Особенности расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике

88. До 31 декабря 2027 г. включительно расследование причин аварий в электроэнергетике (далее - аварии) и инцидентов в электроэнергетике, произошедших на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках потребителей электрической энергии, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, осуществляется в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. № 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике" (далее - Правила расследования причин аварий и инцидентов), с учетом следующих особенностей:

а) субъекты электроэнергетики и потребители, которые владеют на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и (или) объектами по производству электрической энергии (далее - владельцы объектов электроэнергетики), в отношении принадлежащих им объектов электроэнергетики и системный оператор осуществляют расследование причин всех аварий и инцидентов в электроэнергетике первой категории (далее - инцидент I категории), указанных в Правилах расследования причин аварий и инцидентов, в том числе организуют и проводят расследования причин аварий и инцидентов I категории, организация и проведение расследования которых отнесены к функциям органа федерального государственного энергетического надзора или его территориального органа;

б) расследование причин аварий и инцидентов I категории органом федерального государственного энергетического надзора не осуществляется;

в) орган федерального государственного энергетического надзора вправе принять решение об участии в расследовании причин аварий и инцидентов I категории, соответствующих критериям, предусмотренным пунктом 12 Правил расследования причин аварий и инцидентов, в рамках комиссии по расследованию причин аварий и инцидентов, сформированной владельцем объекта электроэнергетики или системным оператором;

г) Министерство энергетики Российской Федерации вправе принять решение об участии в расследовании причин аварий, указанных в абзацах втором и третьем подпункта "а" и подпункте "б" пункта 12 Правил расследования причин аварий и инцидентов, а также инцидентов I категории, указанных подпунктах "б" и "в" пункта 12 Правил расследования причин аварий и инцидентов, если в результате таких аварий или инцидентов I категории произошло прекращение электроснабжения потребителей;

д) контроль выполнения мероприятий, направленных на устранение причин аварий и инцидентов и предотвращение их возникновения в дальнейшем, определенных по результатам расследования причин аварий и инцидентов I категории (за исключением противоаварийных мероприятий, указанных в подпункте "е" настоящего пункта), осуществляется владельцами объектов электроэнергетики (системным оператором), комиссиями которых проводилось расследование;

е) контроль выполнения мероприятий, направленных на устранение причин аварий и инцидентов и предотвращение их возникновения в дальнейшем, определенных по результатам расследования причин аварий и инцидентов I категории комиссиями владельцев объектов электроэнергетики (системного оператора), в состав которых входили представители органа федерального государственного энергетического надзора и (или) Министерства энергетики Российской Федерации, осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора."

9. Правила расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. № 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2025, № 40, ст. 5845), дополнить пунктом 6¹ следующего содержания:

"6¹. Аварии в электроэнергетике и инциденты в электроэнергетике, произошедшие на объектах электроэнергетики, если такие аварии или инциденты произошли в результате совершения акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения (в том числе террористического акта) или с диверсией, расследованию в соответствии с настоящими Правилами не подлежат. Передача оперативной информации об указанных авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике осуществляется в соответствии с пунктом 19 настоящих Правил."
