

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 7 июня 2023 г. N 940

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ
В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ВОПРОСАМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО
УПРАВЛЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ
ИЗОЛИРОВАННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМАХ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые [изменения](#), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 июня 2023 г. N 940

ИЗМЕНЕНИЯ,
КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПО ВОПРОСАМ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО
УПРАВЛЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ В ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ
ИЗОЛИРОВАННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМАХ

1. В [Правилах](#) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5518; 2018, N 34, ст. 5483; N 51, ст. 8007; 2022, N 25, ст. 4347):

а) [пункт 1](#) изложить в следующей редакции:

"1. Настоящие Правила определяют порядок оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее - оперативно-диспетчерское управление), осуществляемого в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных

электроэнергетических системах.";

б) пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. Оперативно-диспетчерское управление в пределах электроэнергетической системы осуществляется одним субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем осуществляет единолично системный оператор электроэнергетических систем России.";

в) пункт 5 признать утратившим силу;

г) пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Субъект оперативно-диспетчерского управления осуществляет функции по оперативно-диспетчерскому управлению в зоне своей диспетчерской ответственности через один или несколько диспетчерских центров, за каждым из которых закрепляет соответствующую операционную зону. Диспетчерские центры действуют от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления, структурными подразделениями которого они являются.

Операционная зона одного диспетчерского центра может охватывать:

территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены входящие в состав Единой энергетической системы России электроэнергетические системы;

территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены как входящие в состав Единой энергетической системы России электроэнергетические системы, так и технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы;

территории нескольких субъектов Российской Федерации, в пределах которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы.

В случае если субъект оперативно-диспетчерского управления имеет только один диспетчерский центр, закрепленная за ним операционная зона должна совпадать с зоной диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления.

По решению субъекта оперативно-диспетчерского управления представление и защита его интересов по отдельным вопросам осуществления оперативно-диспетчерского управления, не связанным с управлением электроэнергетическим режимом энергосистемы, могут выполняться представительскими, создаваемыми на территориях отдельных субъектов Российской Федерации, в том числе не входящих в зону диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления.";

д) абзац первый пункта 30 изложить в следующей редакции:

"30. В целях обеспечения надежности функционирования электроэнергетической системы субъект оперативно-диспетчерского управления в том числе определяет:";

е) приложение N 1 к указанным Правилам признать утратившим силу.

2. В Правилах создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 8, ст. 743; 2018, N 34, ст. 5483; 2022, N 19, ст. 3222):

а) в абзаце первом пункта 2 слова "высшем органе исполнительной власти" заменить словами

"высшем исполнительном органе";

б) абзац первый пункта 3 изложить в следующей редакции:

"3. Штаб создается по решению высшего должностного лица субъекта Российской Федерации или председателя высшего исполнительного органа субъекта Российской Федерации.";

в) в пункте 5:

в подпункте "г" слова "исполнительных органов государственной власти субъекта" заменить словами "исполнительных органов субъекта";

в подпункте "ж" слова "органа исполнительной власти" заменить словами "исполнительного органа";

г) в пункте 8:

в подпункте "б" слова "системным оператором (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

подпункт "в" изложить в следующей редакции:

"в) принятие мер, направленных на обеспечение (в ходе предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий) выполнения субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии решений субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, принимаемых в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

д) в пункте 12:

в подпункте "а" слова "системным оператором (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

в подпункте "б" слова "органам исполнительной власти" заменить словами "федеральным органам исполнительной власти, исполнительным органам субъекта Российской Федерации";

е) в подпунктах "е" и "ж" пункта 14 слова "системным оператором (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике";

ж) пункт 15 изложить в следующей редакции:

"15. При получении на согласование решения субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике штаб не позднее 3 часов с момента его получения рассматривает его и выбирает необходимый вариант мер, предложенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. При этом штаб руководствуется принципом выбора мер, исполнение которых влечет наименьшую угрозу возникновения неблагоприятных последствий.";

з) в подпункте "е" пункта 17 слова "органов исполнительной власти субъектов" заменить словами "исполнительных органов субъектов".

3. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2015, N 5, ст. 827; 2018, N 51, ст. 8007; 2020, N 36, ст. 5617; 2022, N 30, ст. 5612):

а) **абзац восьмой пункта 3** изложить в следующей редакции:

"субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, осуществляющий оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на розничных рынках, - системный оператор электроэнергетических систем России (далее - системный оператор, субъект оперативно-диспетчерского управления).";

б) в **предложении первом абзаца первого пункта 7** слова "системный оператор и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъект оперативно-диспетчерского управления";

в) в **абзаце седьмом пункта 9** слова "системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

г) в **абзаце одиннадцатом пункта 28** слова "системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

д) в **абзаце шестом пункта 43** слова "системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъекта оперативно-диспетчерского управления";

е) в **абзацах третьем и четвертом пункта 116(1)** слова "в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе" исключить;

ж) **пункт 117** изложить в следующей редакции:

117. Гарантирующие поставщики, зоны деятельности которых расположены на территории соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, представляют субъекту оперативно-диспетчерского управления уведомления о плановом почасовом потреблении электрической энергии (мощности) потребителями (покупателями) розничного рынка на такой территории не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также уточненные данные - не позднее чем за 24 часа до начала таких суток. Производители электрической энергии (мощности), осуществляющие свою деятельность с использованием объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, представляют субъекту оперативно-диспетчерского управления:

а) не позднее чем за 48 часов до начала суток, в течение которых осуществляется производство (поставка) электрической энергии, для каждого часа указанных суток, а также не позднее чем за 24 часа до начала таких суток уведомления о готовности единиц генерирующего оборудования к выбору в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и о готовности генерирующего оборудования к работе в определенном технологическом режиме на каждый час соответствующих суток, содержащие

следующую информацию:

актуальные технические параметры генерирующего оборудования, включая максимальные и минимальные допустимые значения активной мощности генерирующего оборудования (технический максимум и технический минимум, технологический минимум);

приоритеты включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритеты загрузки (включения объемов производства электрической энергии (мощности) единиц генерирующего оборудования, предусмотренные подпунктами "б" - "г" пункта 117(1) настоящего документа, в плановый почасовой график - для тепловых электростанций;

б) прогнозируемые производителем электрической энергии (мощности) графики нагрузки генерирующего оборудования с указанием объемов производства электрической энергии, предусмотренных подпунктами "б" - "г" пункта 117(1) настоящего документа, - в сроки, указанные в подпункте "а" настоящего пункта;

в) информацию о фактической выработке электрической энергии за прошедшие сутки - до 7 часов 00 минут следующих суток.";

з) **дополнить** пунктами 117(1) - 117(4) следующего содержания:

"117(1). Субъект оперативно-диспетчерского управления определяет состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и формирует на его основе плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе на предстоящие сутки, включающий объемы производства электрической энергии (мощности), в отношении которых производителями электрической энергии (мощности) представлены указанные в пункте 117 настоящего документа уведомления, с учетом следующей очередности включения объемов производства электрической энергии в такой плановый почасовой график:

а) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

б) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

гидроэлектростанциями в объеме производства электрической энергии, который необходимо произвести по технологическим причинам и в целях обеспечения экологической безопасности;

в) в третью очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;

квалифицированными генерирующими объектами;

г) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии в соответствии с заявленными производителем электрической энергии (мощности) приоритетами включения генерирующего оборудования в состав включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве, и приоритетами загрузки генерирующего оборудования, обеспечивающими возможность исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), предусмотренным абзацем вторым пункта 116 настоящего документа, и (или) производства электрической энергии в объемах, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности).

117(2). Положения пункта 117(1) настоящего документа не распространяются на случаи возникновения или угрозы возникновения в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе аварийного электроэнергетического режима.

117(3). Субъект оперативно-диспетчерского управления с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетический режим работы технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы и формирует плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии, функционирующих в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, с учетом очередности включения объемов производства электрической энергии в плановый почасовой график производства электрической энергии участниками розничного рынка в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, указанной в пункте 117(1) настоящего документа.

117(4). Сформированные субъектом оперативно-диспетчерского управления плановые почасовые графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и диспетчерские команды (распоряжения) на их изменение являются обязательными для производителей электрической энергии (мощности).

В случае возникновения или угрозы возникновения аварийного электроэнергетического режима в работе энергосистемы производители электрической энергии (мощности) на розничном рынке, осуществляющие деятельность в пределах территории технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, корректируют графики нагрузки объектов по производству электрической энергии и осуществляют загрузку (разгрузку) генерирующего оборудования в соответствии с диспетчерскими командами (распоряжениями) субъекта оперативно-диспетчерского управления.";

и) [пункт 118](#) изложить в следующей редакции:

"118. Технологическую инфраструктуру розничных рынков составляют сетевые организации, осуществляющие передачу электрической энергии, и субъект оперативно-диспетчерского управления, осуществляющий оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике на розничных рынках.";

к) в [пункте 131](#) и [абзаце первом пункта 132](#) слова "системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

л) в [пункте 133](#):

в [абзацах первом и четвертом](#) слова "системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" заменить словами "субъекта оперативно-диспетчерского

управления";

в абзаце пятом слова "системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления".

4. В **Правилах** технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 34, ст. 5483; 2023, N 5, ст. 784):

а) **абзац четвертый пункта 2** изложить в следующей редакции:

"субъекта оперативно-диспетчерского управления - системного оператора электроэнергетических систем России (далее - системный оператор);";

б) **предложение второе пункта 5** исключить;

в) **пункт 6** дополнить абзацем следующего содержания:

"Территориальная электроэнергетическая система является технологически изолированной, если отсутствует технологическое соединение такой территориальной электроэнергетической системы с Единой энергетической системой России. Перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем приведен в приложении N 1(1).";

г) в **пункте 18** и **абзаце первом пункта 28** слова "субъектами оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "субъектом оперативно-диспетчерского управления";

д) **пункт 30** после слов "Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" дополнить словами ", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (далее - Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике);";

е) **пункт 31** изложить в следующей редакции:

"31. Оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах осуществляет системный оператор.";

ж) **абзац первый пункта 55** изложить в следующей редакции:

"55. Планирование электроэнергетического режима энергосистемы осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления.";

з) **предложение второе пункта 58** изложить в следующей редакции: "Формирование и поддержание в актуальном состоянии расчетных моделей для планирования электроэнергетического режима энергосистемы осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления.";

и) **абзац второй пункта 60** изложить в следующей редакции:

"При этом субъект оперативно-диспетчерского управления разрабатывает:";

к) **абзац первый пункта 62** изложить в следующей редакции:

"62. При планировании электроэнергетического режима энергосистемы на предстоящий месяц субъект оперативно-диспетчерского управления для температурных условий, указанных в пункте 60 настоящих Правил для календарного периода, к которому относится соответствующий месяц, осуществляет разработку:";

л) в [пункте 67](#):

в [абзаце первом](#) слово "энергосистемы" заменить словами "Единой энергетической системы России";

[дополнить](#) абзацем следующего содержания:

"При планировании электроэнергетического режима технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы субъект оперативно-диспетчерского управления определяет необходимые объемы резервов первичного, вторичного и третичного регулирования и размещает их на генерирующем оборудовании без учета требований пунктов 69 - 73 настоящих Правил.";

м) [пункт 85](#) изложить в следующей редакции:

"85. Управление электроэнергетическим режимом энергосистемы осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления.";

н) [дополнить](#) приложением N 1(1) следующего содержания:

"Приложение N 1(1)
к Правилам
технологического функционирования
электроэнергетических систем

ПЕРЕЧЕНЬ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ

1. Электроэнергетическая система Камчатского края.
2. Электроэнергетическая система Магаданской области.
3. Электроэнергетическая система Сахалинской области.

4. Электроэнергетическая система Чукотского автономного округа, а начиная с 1 января 2026 г. - электроэнергетическая система Чукотского автономного округа (за исключением электроэнергетической системы, расположенной в районе морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек, Баимской лицензионной площади и территории в бассейне рек Песчанки и Егдэгкыч Чукотского автономного округа и включающей в себя плавучие энергоблоки, объекты электросетевого хозяйства и энергопринимающие установки, расположенные в акватории Чаунской губы, а также на территории морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек и в 10 км от внешней границы такой территории, повышающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, переключательный пункт классом напряжения 330 кВ в районе г. Билибино, понижающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, расположенную в непосредственной близости от Баимского горно-обогатительного комбината, воздушные линии электропередачи классом напряжения 330 кВ, электрически связывающие указанные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки на Баимской лицензионной площади (и в 10 км от ее внешней границы), электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики).

5. Электроэнергетическая система Таймырского Долгано-Ненецкого района Красноярского края и городского округа г. Норильск.

6. Электроэнергетическая система, расположенная в районе морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек, Баимской лицензионной площади и территории в бассейне рек Песчанки и Егдэгкыч Чукотского автономного округа и включающая в себя плавучие энергоблоки, объекты электросетевого хозяйства и энергопринимающие установки, расположенные в акватории Чаунской губы, а также на территории морского терминала на мысе Наглейнын в морском порту Певек и в 10 км от внешней границы такой территории, повышающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, переключательный пункт классом напряжения 330 кВ в районе г. Билибино, понижающую подстанцию классом напряжения 330 кВ, расположенную в непосредственной близости от Баимского горно-обогатительного комбината, воздушные линии электропередачи классом напряжения 330 кВ, электрически связывающие указанные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки на Баимской лицензионной площади и в 10 км от ее внешней границы, электроснабжение которых осуществляется от указанных объектов электроэнергетики, - начиная с 1 января 2026 г."

5. В [Правилах](#) предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 26, ст. 4118):

а) в [подпункте "е" пункта 6](#) слова "и субъекты оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" заменить словами "электроэнергетических систем России (далее - системный оператор)", слова "такого субъекта" заменить словами "системного оператора";

б) в [абзаце первом пункта 56](#) слова "(субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" и слова "(субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)" исключить;

в) в [пункте 58](#) слова "(субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)" исключить.

6. В [постановлении](#) Правительства Российской Федерации от 15 июня 2022 г. N 1079 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, N 25, ст. 4347):

а) [пункт 3](#) признать утратившим силу;

б) [пункт 1](#) изменений, утвержденных указанным постановлением, исключить.