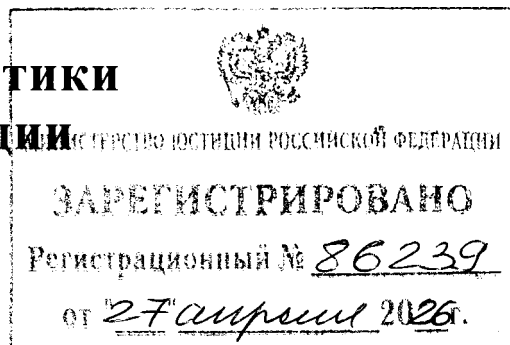




**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З



24 февраля 2026 г.

Москва

№ 166

**О внесении изменений в Правила разработки и применения графиков
аварийного ограничения режима потребления электрической энергии
(мощности) и использования противоаварийной автоматики,
утвержденные приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. № 290**

В целях совершенствования порядка разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и в соответствии с пунктом 1¹ статьи 12, абзацем четвертым пункта 2 статьи 21, абзацами четвертым и пятым пункта 2 статьи 28, пунктом 8 статьи 38 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктами 4.2.14²¹ и 4.2.14²⁴ пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, пунктами 36¹ и 37 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, подпунктом «а» пункта 1, абзацем третьим пункта 2¹ постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической

энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденные приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. № 290¹.

Министр



С.Е. Цивилев

¹ Зарегистрирован Минюстом России 9 августа 2013 г., регистрационный № 29348, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 18 октября 2018 г. № 898 (зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2018 г., регистрационный № 52677), от 9 декабря 2024 г. № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2024 г., регистрационный № 80837).

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от « 24 » февраля 2026 г. № 166

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Правила разработки и применения графиков аварийного
ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
и использования противоаварийной автоматики, утвержденные
приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 г. № 290**

1. В абзаце третьем пункта 4 слова «системный оператор (субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе)» заменить словами «субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике».

2. Пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Организации (их филиалы), указанные в пункте 3 настоящих Правил, должны ежегодно до 30 апреля формировать перечни потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение.

В указанные перечни включаются:

сетевыми организациями потребители, заключившие либо в интересах которых заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с такими сетевыми организациями и (или) энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства таких сетевых организаций;

собственниками и иными законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, не оказывающими услуги по передаче электрической энергии, потребители, энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства таких организаций;

собственниками и иными законными владельцами объектов по производству электрической энергии потребители, энергопринимающие устройства которых

технологически присоединены к соответствующим объектам по производству электрической энергии.».

3. Дополнить пунктами 5¹ и 5² следующего содержания:

«5¹. Вторичные получатели команд об аварийных ограничениях должны ежегодно до 30 апреля направлять сформированные ими перечни потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение, первичным получателям команд об аварийных ограничениях.

Первичные получатели команд об аварийных ограничениях должны ежегодно до 15 мая формировать и направлять в диспетчерские центры сводные перечни потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение, с включением в них сведений о потребителях, заключивших либо в интересах которых заключены договоры оказания услуг по передаче электрической энергии с первичными получателями команд об аварийных ограничениях и (или) энергопринимающие устройства которых технологически присоединены к объектам электросетевого хозяйства первичных получателей команд об аварийных ограничениях, а также о потребителях, включенных в соответствии с настоящим пунктом в перечни, составленные вторичными получателями команд об аварийных ограничениях.

Направление перечней потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение, в соответствии с абзацами первым и вторым настоящего пункта осуществляется в виде электронных файлов с расширением «doc», «docx», «rtf», «xls», «xlsx» или иных редактируемых форматах, поддерживаемых программным обеспечением, включенным в единый реестр российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных в соответствии с Правилами формирования и ведения единого реестра российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных и единого реестра программ для электронных вычислительных машин и баз данных из государств – членов Евразийского экономического союза, за исключением

Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2015 г. № 1236.

5². Перечни потребителей, в отношении энергопринимающих устройств которых может осуществляться аварийное ограничение, формируются в соответствии с приложением № 1 к настоящим Правилам.

При формировании указанных перечней:

а) включение в них энергопринимающих устройств потребителей осуществляется в порядке убывания величины их максимальной мощности с группированием по уровню напряжения, на котором такие энергопринимающие устройства присоединены к электрической сети;

б) графа «Вид экономической деятельности» заполняется в отношении потребителей, владеющих энергопринимающими устройствами максимальной мощностью 150 кВт и более, присоединенными на уровне напряжения 6 кВ и выше;

в) в графе «Вид экономической деятельности» указывается вид экономической деятельности, осуществляемый потребителем с использованием включенных в перечень энергопринимающих устройств, или наименование раздела Общероссийского классификатора видов экономической деятельности, к которому относится вид экономической деятельности, осуществляемый потребителем с использованием таких энергопринимающих устройств;

г) в графе «Центр питания 110 (150) кВ и выше» указываются:

диспетчерское наименование подстанции с высшим классом напряжения 110 (150) кВ и выше, к шинам которой непосредственно присоединены энергопринимающие устройства или объекты электросетевого хозяйства потребителя;

диспетчерские наименования граничных подстанций линии электропередачи в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя путем сооружения отпаяк от линии электропередачи или заходов линии электропередачи;

диспетчерское наименование электростанции в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к распределительному устройству электростанции;

диспетчерское наименование подстанции с высшим классом напряжения 110 (150) кВ и выше, обеспечивающей электроснабжение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым технологически присоединены энергопринимающие устройства потребителей, в нормальной схеме электрической сети, в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации высшим классом напряжения ниже 110 (150) кВ.».

4. В абзаце первом пункта 6 слова «Системный оператор (субъект оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) ежегодно до 1 июня» заменить словами «Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике ежегодно до 20 марта».

5. В абзаце первом пункта 7 слова «до 15 июня» заменить словами «до 1 апреля».

6. Дополнить пунктом 8¹ следующего содержания:

«8¹. Информация, предусмотренная абзацем первым пункта 8 настоящих Правил, должна представляться за каждый час контрольного (внеочередного) замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. Первичные получатели команд об аварийных ограничениях должны представлять сводную информацию по обслуживаемым ими потребителям и потребителям вторичных получателей команд об аварийных ограничениях, в отношении энергопринимающих устройств которых осуществляется аварийное ограничение нагрузки потребления.

При формировании указанной информации:

а) группирование потребителей допускается осуществлять по принципу административно-территориального деления территории субъекта Российской Федерации, по вторичным получателям команд об аварийных ограничениях,

территориальным подразделениям сетевой организации и другим критериям, определенным заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или первичным получателем команд об аварийных ограничениях, при обязательном сохранении разбивки отчетных данных по энергорайонам (энергоузлам), предусмотренным заданием диспетчерского центра на разработку графиков аварийного ограничения, включая выделение конкретных мест электрической сети (объектов), для которых диспетчерским центром заданы индивидуальные объемы аварийных ограничений;

б) в качестве времени отключения указывается установленное в графике временного отключения потребления время отключения фидера с момента получения первичным получателем команд об аварийных ограничениях диспетчерской команды на введение в действие указанного графика, включающее время, необходимое для безопасного завершения технологического процесса в соответствии с актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя;

в) в качестве способа ввода отключения по графику временного отключения потребления указывается один из следующих способов: ДУ с использованием дистанционного управления, ОП постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя), ОВБ персоналом оперативно-выездных бригад, ДД персоналом с дежурством на дому;

г) в случае если заданием диспетчерского центра на разработку графиков аварийного ограничения предусмотрена необходимость их разбивки по отдельным энергорайонам (энергоузлам), включая выделение конкретных мест электрической сети (объектов), для которых диспетчерским центром заданы индивидуальные объемы аварийных ограничений, в отчетных данных приводятся сведения по отдельным энергорайонам (энергоузлам);

д) сведения в графе «Итого» таблицы раздела 1 приложения № 8 к настоящим Правилам, в том числе с разбивкой по энергорайонам (энергоузлам), заполняются нарастающим итогом: в объем нагрузки потребления, время отключения которой

составляет до 20 минут, в том числе включаются объемы нагрузки потребления со временем отключения до 5 минут.».

7. В пункте 12 слова «и (или) индивидуальные объемы» заменить словами «, включая указание индивидуальных объемов».

8. Дополнить пунктом 12¹ следующего содержания:

«12¹. Задания на разработку графиков аварийного ограничения могут содержать требования о разработке графиков аварийного ограничения с разделением для периодов года (не более двух), указанных в задании. В этом случае первичными получателями команд об аварийных ограничениях разрабатываются отдельные графики аварийных ограничений для каждого из указанных в задании на разработку графиков аварийного ограничения периода года.».

9. В пункте 13:

а) в абзаце втором слова «в пределах Единой энергетической системы России» исключить;

б) абзац второй дополнить словами «(далее — штаб по обеспечению безопасности электроснабжения)»;

в) абзац третий признать утратившим силу.

10. Дополнить пунктом 15¹ следующего содержания:

«15¹. В случаях, указанных в пункте 38¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления, первичный получатель команд об аварийных ограничениях вправе инициировать разработку графиков аварийного ограничения в больших объемах, чем предусмотрены полученным от диспетчерского центра заданием на разработку графиков аварийного ограничения. Решение о необходимости разработки графиков аварийного ограничения в больших объемах, чем предусмотрены заданием на разработку графиков аварийного ограничения, принимается штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в соответствии с пунктом 38¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

В случае принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения указанного решения разработка графиков аварийного ограничения, в том числе распределение объемов аварийных ограничений между вторичными получателями команд об аварийных ограничениях и потребителями в соответствии с пунктами 16 – 18 настоящих Правил, осуществляется исходя из объемов аварийных ограничений, указанных в таком решении. При этом первичными получателями команд об аварийных ограничениях должны быть обеспечены:

включение в графики аварийного ограничения нагрузки потребления (в том числе по отдельным энергорайонам (энергоузлам) в пределах территории субъекта Российской Федерации, включая конкретные места электрической сети (объекты), для которых диспетчерским центром заданы индивидуальные объемы аварийных ограничений) в объемах, не менее указанных диспетчерским центром в задании на разработку графиков аварийного ограничения;

соблюдение в отношении объемов аварийных ограничений, указанных в задании на разработку графиков аварийного ограничения, заданного диспетчерским центром времени аварийного ограничения.».

11. Абзац четвертый пункта 16 изложить в следующей редакции:

«Включение в графики аварийного ограничения энергопринимающих устройств потребителей осуществляется с соблюдением приоритетности, предусмотренной Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления.».

12. Пункт 16 дополнить абзацем следующего содержания:

«Приоритетность включения энергопринимающих устройств потребителей в графики ограничения режима потребления определяется исходя из осуществления потребителями видов экономической деятельности, относящихся к разделам Общероссийского классификатора видов экономической деятельности, наименования которых указаны в пункте 37¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления.».

13. В пункте 18:

а) дополнить подпунктом «а¹» следующего содержания:

«а¹) в случаях, предусмотренных заданием на разработку графиков аварийного ограничения, разрабатываются отдельные графики аварийного ограничения для каждого периода года, указанного в задании на разработку графиков аварийного ограничения, с определением включаемых в графики энергопринимающих устройств исходя из сезонного изменения их нагрузки потребления и необходимости обеспечения фактической возможности реализации аварийных ограничений в соответствующие периоды года в заданных диспетчерским центром объемах;»;

б) подпункт «г» изложить в следующей редакции:

«г) при разработке графиков аварийного ограничения не допускается одновременное включение нагрузки потребителей в графики ограничения режима потребления электрической мощности и (или) графики временного отключения потребления и подключение той же нагрузки под действие устройств (комплексов) противоаварийной автоматики, перечень которых доведен диспетчерским центром до первичных получателей команд об аварийных ограничениях одновременно с выдачей задания на разработку графиков аварийного ограничения;»;

в) подпункт «е» дополнить словами «из числа энергопринимающих устройств, возможность включения которых в графики ограничения режима потребления предусмотрена пунктом 37 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления»;

г) дополнить подпунктами «л» и «м» следующего содержания:

«л) первичный получатель команд об аварийных ограничениях должен представить в графике аварийного ограничения сводную информацию по потребителям вторичных получателей команд об аварийных ограничениях, а также потребителям, в отношении энергопринимающих устройств которых аварийное ограничение нагрузки потребления осуществляется данным первичным получателем команд;

м) при разработке графиков аварийного ограничения:

группирование потребителей допускается осуществлять по принципу административно-территориального деления территории субъекта Российской Федерации, по вторичным получателям команд об аварийных ограничениях, территориальным подразделениям сетевой организации и другим критериям, определенным заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или первичным получателем команд об аварийных ограничениях, при обязательном сохранении разбивки графика аварийного ограничения по энергорайонам (энергоузлам), предусмотренной заданием диспетчерского центра на разработку графиков аварийного ограничения, включая выделение конкретных мест электрической сети (объектов), для которых диспетчерским центром заданы индивидуальные объемы аварийных ограничений;

в случае, если заданием диспетчерского центра на разработку графиков аварийного ограничения предусмотрена необходимость их разбивки по отдельным энергорайонам (энергоузлам), включая выделение конкретных мест электрической сети (объектов), для которых диспетчерским центром заданы индивидуальные объемы аварийных ограничений, в графике аварийного ограничения приводится информация по отдельным энергорайонам (энергоузлам); .

в качестве способа ввода отключения по графику временного отключения потребления указывается один из следующих способов: ДУ с использованием дистанционного управления, ОП постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя), ОВБ персоналом оперативно-выездных бригад, ДД персоналом с дежурством на дому;

в качестве времени отключения в графике временного отключения потребления указывается время отключения фидера с момента получения первичным получателем команд об аварийных ограничениях диспетчерской команды на введение в действие указанного графика, включая время на осуществление вторичным получателем команд об аварийных ограничениях и потребителем фактических действий по вводу графика временного отключения потребления;

сводная информация в графе «Итого» таблицы приложения № 6 к настоящим Правилам, в том числе с разбивкой по энергорайонам (энергоузлам), заполняется нарастающим итогом: в объем нагрузки потребления, время отключения которой составляет до 20 минут, в том числе включаются объемы нагрузки потребления со временем отключения до 5 минут.».

14. Пункт 24 дополнить абзацем следующего содержания:

«Сетевые организации, включенные в перечень первичных или вторичных получателей команд об аварийных ограничениях, предоставляют по запросам потребителей, энергопринимающие устройства которых максимальной мощностью 670 кВт и более включены в графики аварийного ограничения, информацию об объемах нагрузки потребления таких энергопринимающих устройств по данным контрольных (внеочередных) замеров электрической энергии (мощности), исходя из которых определены объемы аварийных ограничений, указанные в графиках аварийного ограничения, в течение 10 рабочих дней со дня получения запроса.».

15. Пункт 26¹ изложить в следующей редакции:

«26¹. В случаях, предусмотренных пунктом 39¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления, решение о необходимости внесения изменения в утвержденные графики аварийного ограничения принимается диспетчерским центром или сетевой организацией, являющейся первичным получателем команд об аварийных ограничениях. Указанное решение должно быть согласовано со штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 39¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления, в которых такое согласование не требуется.

При получении от диспетчерского центра или сетевой организации, являющейся первичным получателем команд об аварийных ограничениях, такого решения штаб по обеспечению безопасности электроснабжения обязан в течение 5 рабочих дней рассмотреть его и в письменной форме уведомить диспетчерский

центр или указанную сетевую организацию соответственно о согласовании решения либо об отказе в его согласовании с указанием причин такого отказа.

Внесение изменений в утвержденные графики аварийного ограничения в предусмотренных абзацем первым настоящего пункта случаях осуществляется первичным получателем команд об аварийных ограничениях с соблюдением требований, предусмотренных абзацем двенадцатым пункта 39¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления.

В случаях, предусмотренных абзацем первым пункта 38¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления, внесение изменений в утвержденные графики аварийного ограничения осуществляется по инициативе сетевой организации, являющейся первичным получателем команд об аварийных ограничениях, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, принимаемого в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 39¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления. В указанных случаях штаб по обеспечению безопасности электроснабжения обязан в течение 5 рабочих дней со дня получения от сетевой организации, являющейся первичным получателем команд об аварийных ограничениях, предложения о внесении изменений в утвержденные графики аварийного ограничения рассмотреть указанное предложение на своем заседании и в письменной форме уведомить такую сетевую организацию и диспетчерский центр о принятом решении.

Изменения в графики аварийного ограничения утверждаются первичным получателем команд об аварийных ограничениях после согласования таких изменений с диспетчерским центром. При получении от первичного получателя команд об аварийных ограничениях на согласование изменений в графики аварийного ограничения диспетчерский центр должен в течение 5 рабочих дней рассмотреть представленные изменения на соответствие требованиям, указанным в абзаце двенадцатом пункта 39¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления (в случае внесения изменений в графики аварийного ограничения в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта —

на соответствие требованиям, указанным в абзацах третьем и четвертом пункта 15¹ настоящих Правил и ранее выданном диспетчерским центром задании на разработку графиков аварийного ограничения), и согласовать их либо возратить изменения в графики аварийного ограничения первичному получателю команд об аварийных ограничениях в целях приведения их в соответствие с указанными требованиями.

Утверждение изменений, вносимых в графики аварийного ограничения, осуществляется сетевой организацией, являющейся первичным получателем команд об аварийных ограничениях, в течение не более 14 календарных дней со дня согласования или принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего решения (в случае, если в соответствии с пунктом 39¹ Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления согласование вносимых изменений со штабом по обеспечению безопасности электроснабжения не требуется – в течение не более 14 календарных дней со дня согласования вносимых изменений с диспетчерским центром).

Утвержденные изменения в графики аварийного ограничения направляются в течение 3 календарных дней со дня их утверждения первичным получателем команд об аварийных ограничениях в диспетчерский центр, соответствующим вторичным получателям команд об аварийных ограничениях, гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям), а также доводятся до потребителей в течение 5 календарных дней со дня их утверждения, но не позднее чем за 2 календарных дня до введения таких изменений в действие.

Сетевые организации, включенные в перечень первичных или вторичных получателей команд об аварийных ограничениях, также должны опубликовать утвержденные изменения в графики аварийного ограничения на своих официальных сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 5 рабочих дней со дня их утверждения.».

16. Абзац третий пункта 31 дополнить словами «, имеющаяся у них информация о фактической нагрузке потребления энергопринимающих устройств потребителей на момент получения диспетчерской команды (распоряжения) о введении в действие

графиков аварийного ограничения, а также приоритетность введения аварийных ограничений в отношении потребителей, предусмотренная Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления».

17. Пункт 31 дополнить абзацем следующего содержания:

«При введении в действие графиков аварийного ограничения ротация потребителей, в отношении которых введены в действие графики аварийного ограничения, осуществляется сетевыми организациями, являющимися первичными и вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, в соответствии с пунктом 40 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления.».

18. Абзац первый пункта 32 дополнить предложением следующего содержания:

«При введении в действие графиков аварийного ограничения ограничение (отключение) нагрузки потребления осуществляется потребителем в объеме, заданном ему первичным или вторичным получателем команд об аварийных ограничениях в соответствии с пунктом 31 настоящих Правил, в пределах от фактической нагрузки потребления энергопринимающих устройств потребителя на момент получения уведомления (команды) о введении в действие графиков аварийного ограничения до уровня аварийной брони.».

19. В пункте 34:

а) абзацы первый и второй изложить в следующей редакции:

«34. Графики ограничения режима потребления вводятся в действие в часы следующих суток, указанные в диспетчерском распоряжении о введении в действие таких графиков, с уведомлением об этом потребителей не позднее 17 часов 00 минут текущих суток (по местному времени).

Диспетчерские распоряжения о введении в действие графиков ограничения режима потребления передаются соответствующим диспетчерским центром первичным получателям команд об аварийных ограничениях не позднее 13 часов 00 минут текущих суток (по местному времени в месте нахождения диспетчерского центра). В диспетчерских распоряжениях о введении в действие графиков ограничения режима потребления должно быть указано, начиная с какого часа

следующих суток и на какой период (в часах) вводится ограничение режима потребления, а также требуемые объемы такого ограничения с разделением по часам.»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Отмена введенных в действие графиков ограничения режима потребления осуществляется путем выдачи диспетчерским персоналом диспетчерского центра диспетчерской команды или выдачи диспетчерским центром диспетчерского распоряжения.».

20. Дополнить пунктом 42¹ следующего содержания:

«42¹. При введении в действие графиков ограничения режима потребления:

вторичные получатели команд об аварийных ограничениях и потребители, в отношении которых вводились аварийные ограничения по указанным графикам, предоставляют первичным получателям команд об аварийных ограничениях информацию об объемах аварийных ограничений, фактически введенных по таким графикам, в установленные первичными получателями команд об аварийных ограничениях сроки;

первичные получатели команд об аварийных ограничениях не позднее 10 часов 00 минут (по местному времени в месте нахождения диспетчерского центра) суток, следующих за сутками, в которых вводились в действие графики ограничения режима потребления, предоставляют в диспетчерский центр сводную информацию об объемах аварийных ограничений, фактически введенных по таким графикам.».

21. Приложение № 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 1
к Правилам разработки и применения
графиков аварийного ограничения
режима потребления электрической
энергии (мощности) и использования
противоаварийной автоматики

ФОРМА

ПЕРЕЧЕНЬ
потребителей электрической энергии, в отношении энергопринимающих устройств которых может
осуществляться аварийное ограничение режима потребления

Дата формирования перечня: _____ Г.
(число) (месяц) (год)

Наименование организации (филиала организации), сформировавшей перечень: _____

(полное или сокращенное (при наличии) наименование организации (наименование филиала
организации) первичного или вторичного получателя команд об аварийных ограничениях)

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование организации – потребителя электрической энергии	Адрес потребителя электрической энергии в пределах места нахождения	Наименование и адрес объектов потребителя электрической энергии	Вид экономической деятельности	Центр питания 110 (150) кВ и выше	Максимальная мощность энергопринимающих устройств в соответствии с документами о технологическом присоединении к электрическим сетям, МВт
1	2	3	4	5	6	7

Уровень напряжения, на котором присоединены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии, кВ	Максимум потребления мощности по данным контрольных замеров за предыдущие 12 месяцев, МВт		Наличие на объекте потребителя электрической энергии оперативного персонала, имеющего право на осуществление переключений	Наличие возможности дистанционного ввода графиков временного отключения потребления с питающего центра или из центра управления сетями сетевой организации	Наличие у потребителя электрической энергии акта согласования аварийной брони (с указанием его реквизитов), величина аварийной брони	Примечание
	Зимний контрольный замер	Летний контрольный замер				
8	9	10	11	12	13	14

Руководитель

(подпись)

(фамилия, инициалы) ».

22. В приложении № 4:

а) слова «по _____¹ на территории _____²» заменить

словами:

«по _____ на территории _____
 (полное или сокращенное (при наличии) (наименование субъекта Российской Федерации));
 наименование сетевой организации (наименование
 филиала сетевой организации) первичного
 получателя команд об аварийных ограничениях)

б) сноски 1 – 6 исключить.

23. В приложении № 5:

а) слова «по _____¹ на территории _____²» заменить

словами:

«по _____ на территории _____
 (полное или сокращенное (при наличии) (наименование субъекта Российской Федерации));
 наименование сетевой организации (наименование
 филиала сетевой организации) первичного
 получателя команд об аварийных ограничениях)

б) сноски 1 – 6 исключить.

24. В приложении № 6:

а) слова «по _____¹ на территории _____²» заменить

словами:

«по _____ на территории _____
 (полное или сокращенное (при наличии) (наименование субъекта Российской Федерации));
 наименование сетевой организации (наименование
 филиала сетевой организации) первичного
 получателя команд об аварийных ограничениях)

б) сноски 1 – 8 исключить.

25. В приложении № 8:

а) в наименовании раздела 1 слова «по _____²» заменить

словами:

«по _____
 (полное или сокращенное (при наличии) наименование сетевой организации (наименование филиала
 сетевой организации) первичного получателя команд об аварийных ограничениях);

б) сноски 1 – 6 исключить.

26. В разделе 4 приложения № 10 таблицу изложить в следующей редакции:

«

Наименование подстанции (электростанции), на которой реализуется отключение нагрузки, класс напряжения	Отключаемые присоединения, класс напряжения	Наименование устройства ПА, установленного на подстанции (электростанции), формирующего и реализующего воздействие	Диспетчерское наименование приемника устройства передачи аварийных сигналов и команд, номер команды в случае отключения нагрузки по команде, сформированной на другом объекте электроэнергетики	Мощность, введенная под воздействие ПА ¹ , МВт			
				T1	T2	...	Tx

».