Документ предоставлен КонсультантПлюс

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 28 октября 2009 г. N 846

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ
РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.12.2011 N 996,
от 17.10.2015 N 1114, от 10.06.2016 N 525, от **24.05.2017 N 619**, а также Приложений к ним,
утвержденных Приказами Минэнерго РФ от 02.03.2010 №90, №91 и №92 в ред. Приказов
Минэнерго РФ от 06.02.2017 N 74 и от **27.07.2017 №678**)

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые Правила расследования причин аварий в электроэнергетике.

2. Министерству энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок со дня вступления в силу настоящего Постановления разработать и утвердить:

форму акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядок ее заполнения;

форму отчета об авариях в электроэнергетике и порядок ее заполнения;

порядок передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике.

3. Министерству природных ресурсов и экологии Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок со дня вступления в силу настоящего Постановления разработать и утвердить порядок формирования комиссий по расследованию причин аварий в электроэнергетике.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 октября 2009 г. N 846

ПРАВИЛА
РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.12.2011 N 996,
от 17.10.2015 N 1114, от 10.06.2016 N 525)

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют порядок расследования причин аварий в электроэнергетике, за исключением аварий на атомных станциях.

Технологические нарушения в работе электротехнического оборудования атомных станций, соответствующие критериям, указанным в подпунктах "в(2)" и "ж" - "н" пункта 4 настоящих Правил, расследуются в соответствии с настоящими Правилами. Иные нарушения в работе атомных станций расследуются в соответствии с порядком, установленным федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии.

Расследование причин чрезвычайных ситуаций, возникших вследствие аварий на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках потребителей электрической энергии (далее - энергопринимающие установки), осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

Техническое расследование причин аварии гидротехнического сооружения осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о безопасности гидротехнических сооружений.

Расследование причин повреждений (отказов) и (или) разрушений технических устройств, расположенных на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках, соответствующих одновременно определениям аварии и (или) инцидента, установленным законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности, и критериям аварий, установленным подпунктом "б" пункта 4 и (или) пунктом 5 настоящих Правил, осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности и настоящими Правилами.

(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

2. В настоящих Правилах под аварией понимаются технологические нарушения на объекте электроэнергетики и (или) энергопринимающей установке, приведшие к разрушению или повреждению зданий, сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, неконтролируемому взрыву, пожару и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, нарушению в работе релейной защиты и автоматики, автоматизированных систем оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике или оперативно-технологического управления либо обеспечивающих их функционирование систем связи, полному или частичному ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), возникновению или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима работы энергосистемы.

(п. 2 в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

3. В соответствии с настоящими Правилами расследованию и учету подлежат аварии на всех объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках, расположенных на территории Российской Федерации, соответствующие указанным в пунктах 4 и 5 настоящих Правил критериям, в том числе технологические нарушения на атомных станциях, указанные в пункте 1 настоящих Правил.

(п. 3 в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

Аварии, указанные в подпунктах "в(2)", "г", "з" и "и" - "н" пункта 4 настоящих Правил и подпунктах "в", "е", "ж", "к" и "л" пункта 5 настоящих Правил, произошедшие на объектах электросетевого хозяйства и приведшие к ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), должны быть дополнительно учтены в журнале учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации, форма и порядок заполнения которого определяются методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики (далее - уполномоченный орган в сфере электроэнергетики).

(п. 3 в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

(абзац введен Постановлением Правительства РФ **от 24.05.2017 N 619**)

4. **Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальный орган (далее - орган федерального государственного энергетического надзора) осуществляет расследование причин аварий, в результате которых произошли:**

(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.12.2011 N 996)

а) утратил силу (магистральные трубопроводы). Постановление Правительства РФ от 17.10.2015 N 1114;

б) повреждение энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркаса (убрали простой 25 суток и более);

(пп. "б" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

в) повреждение турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением проточной части турбины, изменением формы и геометрических размеров или смещением корпуса турбины на фундаменте;

(пп. "в" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

в(1)) повреждение генератора установленной мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротора;

(пп. "в(1)" введен Постановлением Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

в(2)) повреждение силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических размеров или смещением его корпуса;

(пп. "в(2)" введен Постановлением Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

г) обрушение несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, в том числе произошедшее вследствие взрыва или пожара, если такое обрушение привело к введению аварийного ограничения режима потребления электрической и (или) тепловой энергии (мощности);

(пп. "г" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

д) - е) утратили силу (гидротехнические сооружения и взрыв газа в котле). Постановление Правительства РФ от 10.06.2016 N 525;

ж) отклонение частоты электрического тока в энергосистеме или ее части за пределы:

50,00 +/- 0,2 Гц продолжительностью 3 часа и более;

50,00 +/- 0,4 Гц продолжительностью 30 минут и более.

з) массовые отключения или повреждения объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 - 35 кВ), вызванные неблагоприятными природными явлениями, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей общей численностью 200 тыс. человек и более;

и) отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении любого из следующих событий:

разделение Единой энергетической системы России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части;

выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с Единой энергетической системой России или технологически изолированной территориальной энергосистемой), с переходом на изолированную от Единой энергетической системы России или

технологически изолированной территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу линий электропередачи или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения;

превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более;

применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра;

внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения линий электропередачи или оборудования электрических сетей;

(пп. "и" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

к) отключение объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), генерирующего оборудования мощностью 100 МВт и более на 2 и более объектах электроэнергетики, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более, продолжительностью 30 минут и более;

л) нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более;

м) нарушение в работе электрических сетей, приведшее к отклонению частоты на шинах распределительного устройства атомной электростанции (высший класс напряжения 110 - 750 кВ) от пределов нормальной эксплуатации, установленных технологическим регламентом эксплуатации атомных электростанций (49,0 - 50,5 Гц);

н) нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжительностью 1 час и более:

полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики;

полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации;

полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики.

(пп. "н" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

5. Собственник, иной законный владелец объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующая их организация осуществляют расследование причин аварий, в результате которых произошли:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

а) повреждение основного оборудования электростанции, а также отключение такого оборудования действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала;

б) отключение вспомогательного оборудования электростанции действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, повлекшее

ограничение располагаемой мощности электростанции на величину 50 МВт и более;

в) повреждение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях или на электростанции, а также отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, в том числе вызвавшее обесточивание резервных трансформаторов собственных нужд атомной электростанции;

(пп. "в" в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

г) утратил силу (гидросооружение) - Постановление Правительства РФ от 10.06.2016 N 525;

д) утратил силу (теплосеть, котельная) - Постановление Правительства РФ от 17.10.2015 N 1114;

е) нарушение, приводящее к потере управляемости объекта электроэнергетики (потеря питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха, систем управления оборудованием) продолжительностью 1 час и более;

ж) неправильные действия защитных устройств и (или) систем автоматики;

з) вывод из работы электрооборудования системы электропитания атомной электростанции действием устройств релейной защиты и автоматики от повышения напряжения или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений параметров режима (напряжения и частоты) электрических сетей;

и) нарушение режима работы электростанции, вызвавшее превышение лимитов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 5-кратном объеме и более или лимитов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты в 3-кратном объеме и более, продолжительностью более 1 суток;

к) отключения (повреждения) или разрушения оборудования или устройств, явившиеся причиной или следствием пожара на объекте электроэнергетики;

(пп. "к" введен Постановлением Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

л) повреждение объектов электросетевого хозяйства классом напряжения ниже 6 кВ и (или) их отключение действием защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала.

(пп. "л" введен Постановлением Правительства РФ **от 24.05.2017 N 619**)

6. Утратил силу (направление результатов расследования аварий по п.5 субъекту ОДУ). Постановление Правительства РФ от 10.06.2016 N 525.

II. Порядок расследования причин аварий

7. Собственник, иной законный владелец объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующая их организация незамедлительно уведомляют о возникновении аварии диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в операционной зоне которого находятся объект электроэнергетики и (или) энергопринимающая установка, орган федерального государственного энергетического надзора, уполномоченный орган в сфере электроэнергетики, а также подведомственное уполномоченному органу в сфере электроэнергетики государственное бюджетное учреждение в соответствии с порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденным уполномоченным органом в сфере электроэнергетики. (отменен абзац о передаче информации по пп. 4 ж-н от субъекта ОДУ в РТН)

(п. 7 в ред. Постановления Правительства РФ **от 24.05.2017 N 619**)

8. Решение о расследовании причин аварии принимается не позднее 24 часов с момента получения органом федерального государственного энергетического надзора информации об

аварии.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.12.2011 N 996)

Собственник или иной законный владелец объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующая их организация в срок не позднее 24 часов с момента возникновения аварии, указанной в пункте 5 настоящих Правил, принимает решение о создании комиссии по расследованию причин аварии и ее составе.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

9. Орган федерального государственного энергетического надзора, принявший решение о расследовании причин аварии, уведомляет об этом уполномоченный орган в сфере электроэнергетики в срок не позднее 48 часов с момента принятия такого решения.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.12.2011 N 996)

10. Приказом руководителя органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителя) оформляется решение о расследовании причин аварии, создается комиссия по расследованию причин аварии (далее - комиссия) и определяется ее состав.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.12.2011 N 996)

Председателем комиссии назначается должностное лицо органа федерального государственного энергетического надзора.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.12.2011 N 996)

Порядок формирования комиссий устанавливается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере безопасности электрических и тепловых установок и сетей по согласованию с уполномоченным органом в сфере электроэнергетики.

11. В состав комиссии кроме должностных лиц органа федерального государственного энергетического надзора при необходимости включаются уполномоченные представители:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 05.12.2011 N 996)

а) уполномоченного органа в сфере электроэнергетики;

б) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики, нормативно-правовому регулированию, а также по надзору и контролю в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах;

в) организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций;

г) генерирующих компаний;

д) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

е) потребителей электрической энергии, присоединенная мощность которых превышает 50 МВт.

12. Расследование аварий, указанных в подпунктах "ж" - "н" пункта 4 настоящих Правил, осуществляется при участии субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

В расследовании причин аварии, проводимом собственником или иным законным владельцем объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующей их организацией, могут (по согласованию) участвовать представители органа федерального государственного энергетического надзора, субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также представители заводов-изготовителей, организаций, выполняющих подрядные, проектные и конструкторские работы в отношении объектов электроэнергетики, научных и иных организаций.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

13. Комиссия вправе также привлекать к расследованию представителей научных и экспертных организаций, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные,

проектные и конструкторские работы в отношении объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, на которых произошла авария или на которых произошли отклонения от установленных технологических режимов работы вследствие произошедшей аварии.

14. Расследование причин аварий, указанных в пунктах 4 **и 5** настоящих Правил, начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании и заканчивается в срок, не превышающий 20 календарных дней со дня начала расследования.

В случае необходимости срок проведения расследования причин аварии может быть продлен не более чем на 45 календарных дней со дня окончания срока, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта:

при расследовании причин аварии органом федерального государственного энергетического надзора - руководителем органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителем);

при расследовании причин аварии собственником объекта электроэнергетики, иным законным владельцем объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующей их организацией - указанными собственником, иным законным владельцем или эксплуатирующей организацией либо уполномоченным ими должностным лицом.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

15. В ходе расследования причин аварий, указанных в пунктах 4 **и 5** настоящих Правил, устанавливаются причины и предпосылки возникновения аварии, круг лиц, действия (бездействие) которых привели к ее возникновению, а также разрабатывается перечень противоаварийных мероприятий по устранению причин аварии и предотвращению возникновения аварий на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках (далее - противоаварийные мероприятия).

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

16. При расследовании причин аварий, указанных в пунктах 4 **и 5** настоящих Правил, выявляются и устанавливаются условия их возникновения, в том числе:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

а) обстоятельства, предшествовавшие аварии, в том числе действия (бездействие) субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, повлекшие возникновение аварии;

б) исполнение команд и распоряжений субъекта оперативно - диспетчерского управления в электроэнергетике;

в) соблюдение субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных правил и норм эксплуатации объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, а также технических регламентов;

г) своевременность принятия субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии мер по устранению последствий аварии и дефектов оборудования, повышению его надежности, повышению качества и соблюдению сроков проведения ремонтных работ, испытаний и профилактических осмотров, контролю за состоянием оборудования, а также по соблюдению технологической дисциплины при производстве ремонтных работ.

17. Для выявления причин аварий, указанных в пунктах 4 **и 5** настоящих Правил, в ходе расследования проводятся следующие необходимые действия:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

а) сохранение послеаварийной обстановки (по возможности);

б) изъятие и передача по акту приема-передачи регистрограмм, записей оперативных и диспетчерских переговоров и иных необходимых документов;

в) описание послеаварийного состояния указателей положения защитных устройств и блокировок;

г) сбор документации по техническому обслуживанию отказавшего (поврежденного) оборудования;

д) осмотр, фотографирование послеаварийной обстановки, в случае необходимости -

видеосъемка, составление схемы и эскиза места аварии;

е) опрос очевидцев аварии, руководителей организаций, на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках которых произошла авария, оперативного персонала, а также получение объяснений (в письменной форме) опрошенных лиц;

ж) выяснение обстоятельств, предшествовавших аварии, а также установление причин их возникновения;

з) выяснение характера нарушения технологических процессов и условий эксплуатации оборудования;

и) оценка действий оперативного персонала и руководителей организаций, на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках которых произошла авария, по предупреждению возникновения и предотвращению развития аварии;

к) проверка соответствия действий оперативного персонала нормативным и техническим требованиям;

л) выявление нарушений установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок;

м) оценка соблюдения установленных требований промышленной безопасности, безопасности объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, а также гидротехнических сооружений для предупреждения аварий;

н) проверка соответствия объекта электроэнергетики, энергопринимающей установки и (или) технологического процесса проектным решениям;

о) проверка соответствия использования оборудования установленной области его применения;

п) проверка наличия и исправности средств защиты персонала;

р) проверка наличия технической документации по эксплуатации объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки.

18. При проведении расследования причин аварии комиссия:

а) проводит обследование объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок с предварительным уведомлением субъекта электроэнергетики и (или) потребителя электрической энергии, на объекте электроэнергетики и (или) энергопринимающей установке которых возникла авария, о начале расследования причин аварии в срок не позднее чем за 3 часа до начала обследования;

б) запрашивает у субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, собственников, иных законных владельцев объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок либо эксплуатирующих их организаций, а также у органов государственной власти и органов местного самоуправления информацию и документы, необходимые для расследования причин аварии, в том числе регистрограммы, записи оперативных и диспетчерских переговоров, копии технической и иной документации в отношении объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, на которых произошла авария;

в) осуществляет иные действия, необходимые для расследования причин аварии.

19. Действия комиссии в ходе расследования причин аварии оформляются протоколом и подписываются председателем комиссии.

19(1). Выявление причин аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 настоящих Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 настоящих Правил, осуществляется собственником, иным законным владельцем объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующей их организацией с выполнением в ходе расследования необходимых действий, указанных в пункте 17 настоящих Правил (за исключением выполнения действий, указанных в подпунктах "д", "е", "з" и "р" пункта 17 настоящих Правил), в установленном ею порядке. Положения пунктов 8, 14, 18 и 19 настоящих Правил на расследования аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 настоящих Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 настоящих Правил, не

распространяются.

(п. 19(1) введен Постановлением Правительства РФ **от 24.05.2017 N 619**)

III. Порядок оформления результатов расследования

20. Результаты расследования причин аварий, указанных в пунктах 4 **и 5** настоящих Правил, оформляются актом о расследовании причин аварии (далее - акт расследования), форма и порядок заполнения которого утверждаются уполномоченным органом в сфере электроэнергетики.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525)

21. Акт расследования должен содержать следующую информацию:

а) описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии и во время аварии;

б) описание причин возникновения аварии и ее развития;

в) описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии;

г) описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технических регламентов;

д) перечень и описание повреждений оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок;

е) описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления и монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварии или затруднявших ее ликвидацию;

ж) перечень противоаварийных мероприятий.

22. К акту расследования прилагаются все материалы расследования, полученные в процессе работы комиссии.

23. Материалы расследования причин аварий, указанных в пункте 4 настоящих Правил, формируются в отдельное дело с приложением описи всех документов и подлежат хранению органом федерального государственного энергетического надзора в течение не менее чем 3 лет со дня утверждения комиссией акта расследования.

Материалы расследования причин аварий, указанных в пункте 5 настоящих Правил, формируются в отдельное дело с приложением описи всех документов и подлежат хранению у собственника, иного законного владельца объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок либо у эксплуатирующей их организации в течение не менее чем 3 лет со дня утверждения комиссией акта расследования.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.06.2016 N 525).

24. Акт расследования составляется в 2 экземплярах и подписывается всеми членами комиссии. При несогласии отдельных членов комиссии их особое мнение прилагается к акту расследования.

25. Копии акта расследования, за исключением актов расследования аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 настоящих Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 настоящих Правил, в 3-дневный срок после дня окончания расследования со всеми приложениями направляются председателем комиссии субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках которых произошла авария, субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также членам комиссии по их запросу.

Собственник, иной законный владелец объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующая их организация направляют копии акта

расследования уполномоченному органу в сфере электроэнергетики в 10-дневный срок после дня получения запроса уполномоченного органа в сфере электроэнергетики.

(в ред. Постановления Правительства РФ **от 24.05.2017 N 619**)

26. Контроль за выполнением противоаварийных мероприятий и предписаний, вынесенных по результатам расследования причин аварий, указанных в пункте 4 настоящих Правил, осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора. В проведении контроля за выполнением противоаварийных мероприятий по результатам расследования причин аварий, указанных в подпунктах "ж" - "н" пункта 4 настоящих Правил, участвует субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.12.2011 N 996, от 10.06.2016 N 525)

IV. Порядок систематизации информации об авариях в электроэнергетике

27. Собственник, иной законный владелец объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующая их организация представляют сводный ежемесячный отчет об авариях в электроэнергетике по форме и в порядке, которые утверждены уполномоченным органом в сфере электроэнергетики, в орган федерального государственного энергетического надзора, уполномоченный орган в сфере электроэнергетики (включая информацию о прекращениях передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных и внерегламентных работ), а также субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 05.12.2011 N 996, от **24.05.2017 N 619**)

28. Систематизация информации об авариях в электроэнергетике, за исключением аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 настоящих Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 настоящих Правил, осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях в электроэнергетике на основании актов расследования, оперативной информации об авариях в электроэнергетике и отчетов об авариях в электроэнергетике, представляемых по форме и в порядке, которые утверждены уполномоченным органом в сфере электроэнергетики.

Систематизация информации об указанных в подпунктах "в" и "л" пункта 5 настоящих Правил авариях, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства и привели к ограничению режима потребления электрической энергии (мощности), осуществляется уполномоченным органом в сфере электроэнергетики с привлечением в соответствии с законодательством Российской Федерации подведомственного ему государственного бюджетного учреждения, функции и полномочия учредителя которого осуществляет уполномоченный орган в сфере электроэнергетики. Систематизация осуществляется путем ведения базы данных об авариях в электроэнергетике на основании журналов учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации, актов расследования, оперативной информации об авариях в электроэнергетике и отчетов об авариях в электроэнергетике, представляемых по форме и в порядке, которые утверждены уполномоченным органом в сфере электроэнергетики, а также представляемых субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в порядке, определяемом уполномоченным органом в сфере электроэнергетики, а также на основании сведений из базы данных об авариях в электроэнергетике (в случае, если ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) произошло в результате аварий, указанных в подпунктах "в(2)", "г", "з" и "и" - "м" пункта 4 и подпунктах "е", "ж" и "к" пункта 5 настоящих Правил), ведение которой осуществляется указанным субъектом.

(в ред. Постановления Правительства РФ от **24.05.2017 N 619**)

29. Электронные копии актов расследования включаются в базу данных об авариях в электроэнергетике.

30. Материалы расследования аварий после проведения анализа могут быть использованы

при планировании режимов работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок и разработке мер по обеспечению надежного и безопасного функционирования указанных объектов (установок), в том числе в составе энергосистемы.

Документ предоставлен КонсультантПлюс

Зарегистрировано в Минюсте России 22 апреля 2010 г. N 16973

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 2 марта 2010 г. N 90

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМЫ АКТА О РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ПОРЯДКА ЕЕ ЗАПОЛНЕНИЯ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и от 27.07.2017 №678)

Во исполнение пункта 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 "Об утверждении правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) приказываю:

Утвердить:

форму акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике согласно приложению N 1;

порядок заполнения акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике согласно приложению N 2.

Министр
С.И.ШМАТКО

Приложение N 1
к Приказу Минэнерго России
от 02.03.2010 N 90

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и от 27.07.2017 №678)

форма

АКТ N ___

РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИИ,

ПРОИЗОШЕДШЕЙ __.__.20__ ГОДА

1. Общие сведения

1.1. Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)

Наименование организации | Субъект

Наименование организации | Субъект

1.2. Дата и время возникновения аварии

., часов минут (местного),

., часов минут (московского)

1.3. Учетные признаки аварии

Код | Содержание учетного признака | Организация

Код | Содержание учетного признака | Организация

1.4. Классификация видов оборудования и устройств

Код | Наименование вида оборудования (устройств) | Организация

Код | Наименование вида оборудования (устройств) | Организация

1.5. Классификационные признаки причин аварии

Код	Наименование организационной причины аварии	Организация
_.0._		

Код	Наименование организационной причины аварии	Организация
_.0._		

Код	Наименование технической причины повреждений оборудования	Организация
_.0._		

Код	Наименование технической причины повреждений оборудования	Организация

1.6. Дата и время ликвидации аварийного режима

__.__.____ , __ часов __ минут (местного),

__.__.____ ., __ часов __ минут (московского)

2. Описательный блок

2.1. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии:

2.2. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии:

2.3. Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе установленных норм и правил эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технических регламентов:

Описание нарушения	наименование НПА (НТД)	пункт НПА (НТД)	организация

2.4. Причины возникновения аварии и ее развития:

Описание организационных причин	Код

Описание технических причин	Код

2.5. Перечень и описание повреждения оборудования (устройств) объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок:

2.6. Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства, монтажа оборудования (устройств), явившихся предпосылками аварии или затруднивших ее ликвидацию:

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

N п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация
		. . год	



N п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения
	Организация	

3.2. Организационные мероприятия:



N п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения
	Организация	



N п/п	Содержание мероприятия	Дата выполнения	Организация

4. Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании

4.1. Диспетчерское наименование объекта:



4.2. Поврежденное или отказавшее оборудование:



4.3. Узел, деталь:



4.4. Марка:



4.5. Изготовитель оборудования:



4.6. Год изготовления оборудования:



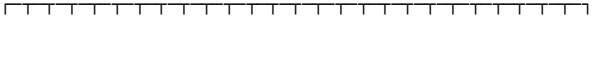
год

4.7. Топливо:



4.8. Материал:





4.9. Дополнительные характеристики: | | |



5.4. Параметры: 

5.5. Конструктивное напряжение:  кВ.

5.6. Узел, деталь: 

5.7. Тип узла, детали: 

5.8. Количество поврежденного или отказавшего оборудования (устройств),

узлов: 

5.9. Напряжение сети:  кВ.

5.10. Изготовитель оборудования (устройства):



5.11. Год изготовления оборудования (устройства):  год

5.12. Изготовитель повредившегося узла: 

5.13. Состояние нейтрали: 

5.14. Условия отказа оборудования (устройства):



5.15. Длина линии электропередачи, километр; число цепей воздушной линии,

штук: 

5.16. Материал: 

5.17. Условия работы: 

5.18. Характер повреждения или отказа:

5.19. Причины повреждения или отказа:

5.20. Сопутствующие обстоятельства:

5.21. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:

год, от начала эксплуатации: год

5.22. Срок службы поврежденного узла: год

5.23. Последние эксплуатационные испытания: год

5.24. Продолжительность отключения: часов - на момент

завершения расследования

6. Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании

6.1. Диспетчерское наименование объекта:

6.2. Поврежденное или отказавшее оборудование:

6.3. Узел, деталь:

6.4. Марка:

6.5. Изготовитель оборудования:

6.6. Год изготовления оборудования: год

6.7. Характер повреждения или отказа:

6.8. Причина повреждения или отказа:

6.9. Последствия нарушения:

6.10. Дата включения: . .2 год

6.11. Время включения: часов минут

6.12. Станционный номер:

6.13. Продолжительность отключения: часов - на момент завершения расследования

6.14. Наработка с начала эксплуатации поврежденного или отказавшего оборудования: часов, отказавшего узла:

часов

6.15. Наработка от последнего капитального ремонта:

часов

7. Описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии

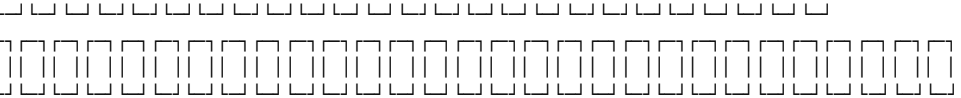
7.1. Место работы:

7.2. Должность:

7.3. Образование: 

7.4. Специальность: 

7.5. Обстоятельства ошибки: 

7.6. Причины ошибки: 

7.7. Стаж работы в данной должности: лет

7.8. Дата последней проверки знаний в объеме требований к занимаемой должности: год

8. Особое мнение члена (членов) комиссии  , на листах

--- -------- ------

Нет Да

9. Подписи членов комиссии

Комиссия, назначенная приказом N  от год

Подписи Председатель:

Должность _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы)

Заместитель председателя:

Должность _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы)

Члены комиссии:

Должность _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы)

Члены комиссии, имеющие особое мнение:

Должность _____ _____
(подпись) (фамилия, инициалы)

Расследование причин аварии проведено и акт составлен: |__|__|.|__|__|.|__|__|__|__| год

Перечень приложений к акту расследования:

N п/п	Наименование приложения

N п/п	Наименование приложения

Материалы расследования аварии оформлены на |__|__| листах

Ответственный за оформление акта

Должность _____ _____
(подпись) (фамилия, инициалы)

Приложение N 1
к изменениям, которые вносятся
в некоторые нормативные правовые акты
Министерства энергетики Российской
Федерации по вопросам расследования
причин аварий в электроэнергетике,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 27.07.2017 N 678

"форма

Приложение к Акту N □□ от □□.□□.□□□□г.

(заполняется в случаях, предусмотренных пунктом 13
Порядка заполнения формы акта о расследовании причин
аварий в электроэнергетике)

1.1. Диспетчерское наименование энергообъекта (оборудования):

□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□ □□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□

Сокращенное наименование Полное наименование

1.2. Дата и время начала прекращения передачи электрической энергии

□□.□□.□□□□г., □□ч. □□ м. (местного), □□ ч. □□ м.
(московского)

1.3. Дата и время восстановления режима потребления электрической энергии
потребителей услуг

□□.□□.□□□□г., □□ ч. □□м. (местного), □□ ч. □□ м.
(московского)

1.4. Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в результате возникновения и (или) развития аварии:

Количество точек поставки <1> потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения; □□ шт., в том числе:	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события <2>	□.□□ кВт

<1> Указываются сведения о количестве точек поставки потребителей услуг сетевой организации, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетевой организации, в отношении которых в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии потребителю услуг сетевой организации, включая частичное ограничение режима потребления электрической энергии потребителя услуг сетевой организации. Точка поставки определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть 2), ст. 5525; 2017, N 20, ст. 2927).

<2> Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью величина фактической нагрузки (мощности) определяется на основании приборов учета электрической энергии. Для территориальных сетевых организаций величина фактической нагрузки (мощности) определяется на основании проведенных замеров в соответствии с пунктом 135 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2017, N 21, ст. 3009).

напряжение энергопринимающей установки потребителя, кВ	категория надежности			
	1	2	3	
0.22				Количество обесточенных подстанций (далее - ПС), распределительных пунктов (далее - РП) (35 кВ) □.□□ шт.
0.38				Количество обесточенных ПС, РП (110 кВ и выше) □.□□ шт.
0.66				
3				Количество обесточенных населенных пунктов □.□□ шт.
6 (6.3)				
10 (10.5)				Количество обесточенных социально значимых объектов □.□□ шт.
13.8				
15				Обесточенное население □□□ чел.
18				Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, воздушные и кабельные линии электропередач (ВЛ и КЛ соответственно))
20 (21)				
24				
35				
60				
110				

Количество обесточенных трансформаторных подстанций (далее - ТП) (6 - 10 кВ) □.□□ шт.

150 (154)				
220				Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии
330				
400				
500				
750				
1150				
1500				Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии
Итого точек поставки:				

1.5. Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в смежных сетевых организациях

Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в смежных сетевых организациях	
Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	

Приложение N 2
к Приказу Минэнерго России
от 02.03.2010 N 90

ПОРЯДОК
ЗАПОЛНЕНИЯ ФОРМЫ АКТА О РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 **и от 27.07.2017 №678**)

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с требованиями Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) (далее - Правила).

2. Настоящий Порядок определяет требования к заполнению комиссиями по расследованию причин аварий в электроэнергетике (далее - комиссия) формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике (далее - акт).

3. Оформление акта, за исключением актов расследования аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и в подпункте "л" пункта 5 Правил, осуществляется с использованием программного комплекса, интегрированного в программный комплекс, обеспечивающий возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях. Оформление приложения к акту с использованием указанного программного комплекса не осуществляется.
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 **и от 27.07.2017 №678**)

4. Акт подписывается всеми членами комиссии. При несогласии члена комиссии с указанными в акте выводами к акту прилагается особое мнение такого члена комиссии, которое является неотъемлемой частью акта. В блоке "Особое мнение члена (членов) комиссии" делается отметка о наличии особого мнения члена комиссии.

В особом мнении указываются причины несогласия с выводами комиссии и предложения по внесению изменений в акт. Особое мнение должно содержать необходимые обоснования со ссылкой на соответствующие нормативные правовые акты в области электроэнергетики, в том числе установленные нормы и правила эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технические регламенты.

5. При оформлении акта в соответствующих разделах акта указываются учетные и классификационные признаки аварии, а также перечень противоаварийных мероприятий. Определение учетных и классификационных признаков аварии, а также противоаварийных мероприятий не допускается без участия представителей организации в составе комиссии по расследованию причин аварии.

Оформление и хранение акта расследования причин аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил, осуществляется в порядке и способом, определенным организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальными сетевыми организациями (далее - сетевые организации) самостоятельно. В указанных в настоящем абзаце актах заполнению подлежат следующие блоке и разделы акта:

в блоке "Общие сведения" разделы "Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)", "Дата и время возникновения аварии", "Классификация видов оборудования и устройств" и "Дата и время ликвидации аварийного режима";

в блоке "Описательный блок" разделы "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии", "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии", "Причины возникновения аварии и ее развития", "Перечень и описание повреждения оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок" и "Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства, монтажа оборудования (устройств), явившихся предпосылками аварии или затруднивших ее ликвидацию";

все разделы блоке "Противоаварийные мероприятия";

в блоке "Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании (устройстве) электростанций и электрических сетей" разделы "Диспетчерское наименование объекта", "Поврежденное или отказавшее оборудование (устройство)", "Марка", "Количество поврежденного или отказавшего оборудования (устройств), узлов", "Напряжение сети", "Длина линии электропередачи, км; число цепей воздушной линии, шт.", "Причины повреждения или отказа" и "Продолжительность отключения".

(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 **и от 27.07.2017 №678**)

6. В блоке "Номер акта" указывается порядковый (цифровой) учетный номер акта в организации (филиале, обособленном структурном подразделении), комиссия которой осуществляет расследование причин аварии, при этом нумерация ведется с начала текущего года.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

7. В блоке "Общие сведения":

7.1. В разделе "Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)" указываются:

наименование организации на объекте электроэнергетики (энергопринимающей установки) которой произошла авария. В случае если авария произошла на территории филиала или обособленного структурного подразделения организации, также указываются наименование филиала или обособленного структурного подразделения;

код субъекта Российской Федерации, на территории которого произошла авария, согласно приложению N 1 к настоящему Порядку.

В случае оформления единого акта с участием нескольких организаций, указываются наименования всех организаций (филиалов, обособленных структурных подразделений), ~~на которые отнесены учетные признаки аварии, указанные в таблице 1 приложения N 2.~~ объекты электроэнергетики или энергопринимающие установки номинальным напряжением 110 кВ и выше которых были отключены или повреждены в результате возникновения и (или) развития аварии, за исключением аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил. В случае аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил, указываются наименования всех организаций (филиалов, обособленных структурных подразделений), объекты электроэнергетики или энергопринимающие установки которых были отключены или повреждены в результате возникновения и (или) развития аварии.

(пп. 7.1 в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 **и от 27.07.2017 №678**)

7.2. В разделе "Дата и время возникновения аварии" указывается в цифровой форме дата, московское и местное время возникновения аварии.

7.3. В разделе "Учетные признаки аварии" указываются все коды и наименования учетных признаков ~~код и наименование учетного признака~~ аварии в соответствии с таблицей 1 приложения N 2 к настоящему Порядку.

При оформлении единого акта с участием нескольких организаций указываются учетные признаки аварии в отношении каждой организации (филиала, обособленного структурного

подразделения), по которой комиссией зафиксированы причины возникновения и (или) развития аварии ~~указанной в разделе "Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)" акта~~.

(пп. 7.3 в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 **и от 27.07.2017 №678**)

7.4. В разделе "Классификация видов оборудования и устройств" в соответствии с таблицей 2 приложения N 2 к настоящему Порядку указываются код (коды) и наименование (наименования) вида (видов) поврежденного, отказавшего оборудования или оборудования, отключенного действием защит или персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного (диспетчерского) персонала, а также устройств, неисправность или отказ которых привели к аварии. Виды оборудования и устройств указываются в соответствии с хронологической последовательностью возникновения и развития аварии.

(пп. 7.4 в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

7.5. В разделе "Классификационные признаки причин аварии" указываются коды и наименования всех классификационных признаков организационных причин аварии и классификационных признаков технических причин повреждений оборудования, выявленных и описанных в блоке "Причины возникновения аварии и ее развития", в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения N 2 к настоящему Порядку, а также организации, указанные в разделе "Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)" акта, в отношении которых применен тот или иной признак причин аварии. Первыми указываются классификационные признаки организационных причин аварии, а затем классификационные признаки технических причин повреждений оборудования.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

7.6. В разделе "Дата и время ликвидации аварийного режима" указываются в цифровой форме дата, местное и московское время восстановления режима электроснабжения потребителей, диспетчерского графика электрической нагрузки электростанции, а также локализации развития аварии.

(в ред. (убрали теплоснабжение) Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

8. В "Описательном блоке":

8.1. В разделе "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии" описывается предаварийный режим работы, состав оборудования и основные параметры энергоузла, энергоустановки, а также имевшиеся отклонения от нормального режима их работы. В случае указания в качестве причин возникновения аварии классификационных признаков 3.4.9 и 3.4.10 (воздействие стихийных явлений) приводятся параметры метеорологических условий, оказавших непосредственное воздействие или послужившие предпосылками возникновения аварии (грозовые явления, скорость ветра, гололедно-изморозевые отложения, температурные воздействия и т.п.). При необходимости размещения информации в виде фотоматериалов, рисунков, схем, таблиц, такие материалы должны быть представлены в виде пронумерованных приложений к акту, а в тексте раздела указывается ссылка на приложения.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

8.2. В разделе "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии" в хронологическом порядке указывается информация, характеризующая последовательность возникновения, развития и ликвидации аварии, действий оперативного персонала и должностных лиц, а также причинно-следственные связи между событиями. При необходимости размещения информации в виде фотоматериалов, рисунков, схем, таблиц, такие материалы должны быть представлены в виде пронумерованных приложений к акту, а в тексте раздела указывается ссылка на приложения.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

8.3. В разделе "Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов в области электроэнергетики, в том числе норм и правил

эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технических регламентов" указываются сведения о нарушениях, которые послужили предпосылками или причинами возникновения и развития аварии, либо затруднили ее ликвидацию, а также документы, требования которых были нарушены при эксплуатации объекта электроэнергетики и энергопринимающей установки.

8.4. В разделе "Причины возникновения аварии и ее развития" указываются все причины возникновения и развития аварии. После описания каждой причины возникновения и развития аварии указывается соответствующий причине код классификационных признаков организационных причин аварии и (или) классификационных признаков технических причин повреждений оборудования. Первыми указываются организационные причины аварии, а затем технические причины повреждений оборудования.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

8.5. В разделе "Перечень и описание повреждения оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок" подробно описываются повреждения оборудования с указанием типа (марки) оборудования, характера повреждения и поврежденного элемента. Раздел не заполняется при отсутствии повреждений оборудования.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

8.6. В разделе "Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства, монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварии или затруднивших ее ликвидацию" указываются недостатки, способствовавшие возникновению, развитию аварии или затруднившие ход ее ликвидации.

9. В блоке "Противоаварийные мероприятия" указываются:

порядковый номер мероприятия;

меры, направленные на ликвидацию последствий аварии, устранение причин ее возникновения и предотвращение подобных аварий;

дата (даты) выполнения мероприятий (устанавливаются комиссией по согласованию с организацией);

наименование организации (филиала, обособленного структурного подразделения), которой надлежит выполнить противоаварийные мероприятия.

В блоке указываются мероприятия, которые должны быть выполнены после завершения работы комиссии.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

10. В блоках "Сведения о поврежденном или отказавшем тепломеханическом оборудовании", "Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании электростанций и электрических сетей", "Сведения о поврежденном или отказавшем гидроэнергетическом оборудовании" указывается информация о поврежденном и (или) отказавшем тепломеханическом, гидроэнергетическом и электротехническом оборудовании (убрали тепловые сети и котельные) (устройстве). Для поврежденного или отказавшего оборудования (устройства), приведенного в таблице 5 приложения N 2 к настоящему Порядку, в разделе "Узел, деталь" указывается наименование узла в соответствии с таблицей 2 приложения N 2 к настоящему Порядку.

В поле "Диспетчерское наименование объекта" указывается полное диспетчерское наименование объекта диспетчеризации, а также наименование объекта электроэнергетики или энергопринимающей установки.

В поле "Продолжительность отключения" указывается время в часах с момента отключения оборудования до момента включения его в работу или перевода в резерв. В случае если на момент завершения расследования аварии работоспособность оборудования не восстановлена, указывается продолжительность отключенного состояния оборудования на момент завершения расследования с пометкой "на момент завершения расследования".

В блоке "Описание действий оперативного персонала и должностных лиц субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками или причинами возникновения аварии" указываются сведения о работниках, действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию аварии, а также затруднили ее ликвидацию.
(п. 10 в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 **и от 27.07.2017 №678**)

11. В блоке "Особое мнение члена (членов) комиссии" указывается наличие и количество листов оформленного в письменном виде особого мнения члена (членов) комиссии.

12. В блоке "Подписи членов комиссии" указываются фамилии, инициалы, должности и подписи председателя, заместителей председателя и членов комиссии (отдельно указываются члены комиссии, подписавшие акт с особым мнением), а также лица, ответственного за оформление акта и его передачу.

13. При расследовании причин аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил, приведших к прекращению передачи электрической энергии, сетевыми организациями, на объектах которых произошли указанные аварии, оформляется приложение к акту согласно форме, приведенной в приложении N 1 к настоящему приказу.

(п. 13 введен Приказом Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)

Приложение N 1
к Порядку заполнения формы акта
о расследовании причин аварий
в электроэнергетике

Список изменяющих документов
(в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

Наименование субъекта Российской Федерации	Код
Республика Адыгея (Адыгея)	01
Республика Башкортостан	02
Республика Бурятия	03
Республика Алтай	04
Республика Дагестан	05
Республика Ингушетия	06
Кабардино-Балкарская Республика	07
Республика Калмыкия	08
Карачаево-Черкесская Республика	09
Республика Карелия	10

Республика Коми	11
Республика Марий Эл	12
Республика Мордовия	13
Республика Саха (Якутия)	14
Республика Северная Осетия - Алания	15
Республика Татарстан (Татарстан)	16
Республика Тыва	17
Удмуртская Республика	18
Республика Хакасия	19
Чеченская Республика	95
Чувашская Республика - Чувашия	21
Алтайский край	22
Пермский край	59
Приморский край	25
Ставропольский край	26
Хабаровский край	27
Амурская область	28
Архангельская область	29
Астраханская область	30
Белгородская область	31
Брянская область	32
Владимирская область	33
Волгоградская область	34
Вологодская область	35
Воронежская область	36
Ивановская область	37
Иркутская область	38
Калининградская область	39
Калужская область	40
Кемеровская область	42

Кировская область	43
Костромская область	44
Курганская область	45
Курская область	46
Ленинградская область	47
Липецкая область	48
Магаданская область	49
Московская область	50
Мурманская область	51
Забайкальский край	75
Камчатский край	41
Краснодарский край	23
Красноярский край	24
Орловская область	57
Пензенская область	58
Псковская область	60
Ростовская область	61
Рязанская область	62
Самарская область	63
Саратовская область	64
Сахалинская область	65
Свердловская область	66
Смоленская область	67
Тамбовская область	68
Тверская область	69
Томская область	70
Тульская область	71
Тюменская область	72
Ульяновская область	73
Челябинская область	74

Ярославская область	76
Нижегородская область	52
Новгородская область	53
Новосибирская область	54
Омская область	55
Оренбургская область	56
г. Москва	77
г. Санкт-Петербург	78
Еврейская автономная область	79
Ненецкий автономный округ	83
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	86
Чукотский автономный округ	87
Ямало-Ненецкий автономный округ	89
Республика Крым (введено Приказом Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)	91
г. Севастополь (введено Приказом Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)	92

Приложение N 2
к Порядку заполнения формы акта
о расследовании причин аварий
в электроэнергетике

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и от 27.07.2017 №678)

Таблица 1. Учетные признаки аварии

N п/п	Содержание учетного признака аварии	Код учетного признака
1.	Повреждение энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркаса	1.2
2.	Повреждение турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением проточной части турбины, изменением формы и	1.3.1

	геометрических размеров или смещением корпуса турбины на фундаменте	
3.	Повреждение генератора установленной мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротора	1.3.2
4.	Повреждение силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических размеров или смещением его корпуса	1.3.3
5.	Обрушение несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки, в том числе произошедшее вследствие взрыва или пожара, если такое обрушение привело к введению аварийного ограничения режима потребления электрической и (или) тепловой энергии (мощности)	1.4
6.	Отклонение частоты электрического тока в энергосистеме или ее части за пределы: 50,00 +/- 0,2 Гц продолжительностью 3 часа и более; 50,00 +/- 0,4 Гц продолжительностью 30 минут и более	1.7
7.	Массовые отключения или повреждения объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 - 35 кВ), вызванные неблагоприятными природными явлениями, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей общей численностью 200 тыс. человек и более	1.8
8.	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части	1.9.1
9.	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу линий электропередачи или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения	1.9.2
10.	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных	1.9.3

	электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более	
11.	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра	1.9.4
12.	Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения линий электропередачи или оборудования электрических сетей	1.9.5
13.	Отключение объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), генерирующего оборудования мощностью 100 МВт и более на 2 и более объектах электроэнергетики, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более, продолжительностью 30 минут и более	1.10
14.	Нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более	1.11
15.	Нарушение в работе электрических сетей, приведшее к отклонению частоты на шинах распределительного устройства атомной электростанции (высший класс напряжения 110 - 750 кВ) от пределов нормальной эксплуатации, установленных технологическим регламентом эксплуатации атомных электростанций (49,0 - 50,5 Гц)	1.12
16.	Нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжительностью 1 час и более: полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления	1.13

	объектом электроэнергетики; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики	
17.	Повреждение основного оборудования электростанции, а также отключение такого оборудования действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала	2.1
18.	Отключение вспомогательного оборудования электростанции действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, повлекшее ограничение располагаемой мощности электростанции на величину 50 МВт и более	2.2
19.	Повреждение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 кВ и выше) в электрических сетях или на электростанции, а также отключение такого объекта действием автоматических защитных устройств или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или ошибочных действий оперативного персонала, в том числе вызвавшее обесточивание резервных трансформаторов собственных нужд атомной электростанции	2.3
20.	Нарушение, приводящее к потере управляемости объекта электроэнергетики (потеря питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха, систем управления оборудованием) продолжительностью 1 час и более	2.6
21.	Неправильные действия защитных устройств и (или) систем автоматики	2.7
22.	Вывод из работы электрооборудования системы электропитания атомной электростанции действием устройств релейной защиты и автоматики от повышения напряжения или оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений параметров режима (напряжения и частоты) электрических сетей	2.8
23.	Нарушение режима работы электростанции, вызвавшее превышение лимитов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 5-кратном объеме и более или лимитов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты в 3-кратном объеме и более, продолжительностью более 1 суток	2.9
24.	Отключения (повреждения) или разрушения оборудования или устройств, явившиеся причиной или следствием пожара на объекте электроэнергетики	2.10

Таблица 2. Классификация видов оборудования и устройств

N п/п	Виды оборудования	Код вида оборудования
1.	Котельное оборудование	3.3.1
2.	Турбинное оборудование	3.3.2
3.	Вспомогательное тепломеханическое оборудование	3.3.3
4.	Электротехническое оборудование 110 кВ и выше электростанций	3.3.4
5.	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ электростанций	3.3.5
6.	Оборудование газового хозяйства	3.3.6
7.	Генераторы и синхронные компенсаторы	3.3.7
8.	Здания и сооружения энергетического объекта	3.3.9
9.	Линии электропередачи 110 кВ и выше	3.3.10
10.	Линии электропередачи 6 - 35 кВ	3.3.11
11.	Электротехническое оборудование 110 кВ и выше трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	3.3.12
12.	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	3.3.13
13.	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	3.3.14
14.	Устройства релейной защиты и автоматики	3.3.15
15.	Устройства тепловой автоматики и измерений	3.3.16
16.	Средства диспетчерского и технологического управления	3.3.18
17.	Системы управления электротехническим и (или) энергетическим оборудованием	3.3.19
18.	Прочие виды оборудования	3.3.20
19.	Линии электропередачи 0,4 кВ (введен Пр. МЭ **от 27.07.2017 №678**)	3.3.21
20.	Электротехническое оборудование 0,4 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов (введен Пр. МЭ **от 27.07.2017 №678**)	3.3.22

Таблица 3. Классификационные признаки организационных причин аварии
(См. от п. 8 и далее до п.14 (в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)**)**

N п/п	Организационные причины аварии	Код организаци

		онных причин
1.	Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала	3.4.1
2.	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации	3.4.2
3.	Ошибочные или неправильные действия привлеченного персонала, выполняющего работу по договору	3.4.3
4.	Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации	3.4.4
5.	Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала	3.4.5
6.	Неудовлетворительное качество производственных или должностных инструкций, других локальных актов документов организации	3.4.6
7.	Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств	3.4.7
7.1	Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств.	3.4.7.1
7.2	Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств	3.4.7.2
7.3	Несвоевременное выявление и устранение дефектов	3.4.7.3
7.4	Прочие нарушения	3.4.7.4
8.	Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе	3.4.8
8.1	Производство несанкционированных строительных и погрузочно-разгрузочных работ в охранных зонах объектов электросетевого хозяйства	3.4.8.1
8.2	Проезд крупногабаритной техники	3.4.8.2
8.3	Несанкционированная рубка лесных насаждений	3.4.8.3
8.4	Наброс посторонних предметов на ВЛ	3.4.8.4
8.5	Прочие воздействия	3.4.8.5
9.	Воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе	3.4.9
9.1	Отключение (повреждение) оборудования в смежной электрической сети	3.4.9.1
9.2	Отключение (повреждение) оборудования на объекте генерации	3.4.9.2
9.3	Отключение (повреждение) оборудования потребителей электрической энергии	3.4.9.3

10.	Воздействие животных и птиц	3.4.10
11.	Превышение параметров воздействия стихийных явлений относительно условий проекта	3.4.11
12.	Воздействие повторяющихся стихийных явлений	3.4.12
12.1	Гололедно-изморозевые отложения	3.4.12.1
12.2	Ветровые нагрузки	3.4.12.2
12.3	Атмосферные перенапряжения (гроза)	3.4.12.3
12.4	Природные пожары	3.4.12.4
12.5	Прочие воздействия неблагоприятных природных явлений	3.4.12.5
13.	Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа	3.4.13
13.1	Недостатки проекта	3.4.13.1
13.2	Недостатки конструкции	3.4.13.2
13.3	Дефекты изготовления	3.4.13.3
13.4	Дефекты монтажа	3.4.13.4
14.	Невыявленные причины ~~(Неклассифицированные причины)~~	3.4.14

Таблица 4. Классификационные признаки технических причин повреждений оборудования

N п/п	Технические причины повреждений оборудования	Код технических причин
1.	Нарушение структуры материала	4.1
2.	Механический износ, неудовлетворительная смазка	4.2
3.	Нарушение механического соединения	4.3
4.	Внешнее механическое воздействие	4.4
5.	Золовой износ	4.5
6.	Коррозионный, эрозионный износ	4.6
7.	Нарушение герметичности	4.7
8.	Нарушение нормального вибросостояния	4.8
9.	Взрыв, загорание, пожар	4.9
10.	Термическое повреждение, перегрев, пережог	4.10
11.	Электродуговое повреждение	4.11

12.	Нарушение электрической изоляции	4.12
13.	Нарушение электрического контакта, размыкание, обрыв цепи	4.13
14.	Механическое разрушение (повреждение), деформация, перекос	4.14
15.	Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту	4.15
16.	Исчерпание ресурса	4.16
17.	Загрязнение, попадание инородных предметов	4.17
18.	Дефект сварного соединения (шва)	4.18
19.	Повышение давления, гидравлический удар	4.19
20.	Сбой/дефект программного обеспечения	4.20
21.	Невыявленные причины ~~(Неклассифицированные причины)~~	4.21

Таблица 5. Классификация оборудования объектов электроэнергетики и узлов такого оборудования
(Таблица 5 введена Приказом Минэнерго России от 27.07.2017 №678)

N п.п.	Группа оборудования	Оборудование	Узел
1	2	3	4
1.	Гидротехническое оборудование	Гидравлическая турбина	Направляющий аппарат
2.			Крышка турбины
3.			Проточная часть
4.			Рабочее колесо
5.			Система автоматического управления
6.			Турбинный подшипник и вал
7.			Маслоприемник
8.			Система технического водоснабжения
9.			Прочие узлы
10.	Сооружения	Воздушная линия электропередачи	Опора
11.			Пролет
12.			Прочие элементы
13.		Кабельная линия электропередачи	Вспомогательное оборудование
14.			Концевые и соединительные муфты

15.			Силовой кабель
16.			Контрольный кабель
17.	Тепломеханическое оборудование	Паровая турбина	Арматура в пределах турбины
18.			Корпус цилиндра
19.			Подшипники турбины
20.			Ротор турбины
21.			Система парораспределения
22.			Трубопроводы в пределах турбины
23.			Проточная часть турбины
24.		Вспомогательное оборудование паротурбинной установки	Маслохозяйство турбины
25.			Остальное оборудование и устройства в пределах турбины
26.			Подогреватели конденсата питательной воды и трубопроводы
27.			Система автоматического регулирования и защиты паровой турбины
28.			Вакуумно-конденсационная система
29.		Паровой котел	Барабан
30.			Каркас, обмуровка котла и газоходы
31.			Пароводяная арматура в пределах котла
32.			Поверхности нагрева котла
33.			Трубопроводы и коллекторы
34.			Воздухоподогреватель
35.			Топочные устройства котла и топливопроводы
36.		Водогрейный котел	Барабан
37.			Каркас, обмуровка котла и газоходы
38.			Пароводяная арматура в пределах котла
39.			Поверхности нагрева котла
40.			Трубопроводы и коллекторы
41.			Воздухоподогреватель
42.			Топочные устройства котла и топливопроводы

43.		Котельно-вспомогательное оборудование	Остальные устройства и трубопроводы в пределах котла
44.			Контрольные и управляющие устройства котельно-вспомогательного оборудования
45.			Арматура газомазутопроводов
46.			Управляющие устройства котла
47.			Арматура по трактам свежего пара
48.			Устройства шлакозолоудаления и очистки поверхностей нагрева
49.			Оборудование подачи воздуха и отсоса дымовых газов
50.			Оборудование топливоподачи и система пылеприготовления
51.			Остальное вспомогательное оборудование
52.			Редукционно-охладительная установка
53.			Трубопроводы общестанционные
54.	Электротехническое оборудование	Гидрогенератор	Обмотка ротора
55.			Обмотка статора
56.			Подпятник и генераторный подшипник
57.			Сталь ротора
58.			Сталь статора
59.			Щеточно-контактный аппарат
60.			Газовая схема
61.			Газоохладители, теплообменники
62.			Корпус
63.			Система жидкостного охлаждения
64.			Прочие узлы
65.		Трансформатор (автотрансформатор) силовой	Высоковольтный ввод
66.			Вспомогательное оборудование
67.			Изоляционная система
68.			Магнитопровод
69.			Обмотки трансформатора
70.			Система регулирования напряжения

71.			Контрольные и защитные устройства
72.			Прочие узлы
73.		Турбогенератор	Обмотка ротора
74.			Обмотка статора
75.			Подшипники, уплотнения вала
76.			Система водоснабжения газоохладителей системы охлаждения и водяного охлаждения обмоток статора и ротора
77.			
78.			Система возбуждения
79.			Сталь ротора
80.			Сталь статора
81.			Щеточно-контактный аппарат
82.			Газовая схема
83.			Корпус
84.			Прочие узлы

(Таблица 5 введена Приказом Минэнерго России от 27.07.2017 №678)

Зарегистрировано в Минюсте России 30 июня 2010 г. N 17656

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 2 марта 2010 г. N 91

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА ПЕРЕДАЧИ ОПЕРАТИВНОЙ ИНФОРМАЦИИ ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Список изменяющих документов

(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и от 27.07.2017 №678)

Во исполнение пункта 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 "Об утверждении правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) приказываю:

Утвердить прилагаемый Порядок передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике.

Министр
С.И.ШМАТКО

Утвержден
Приказом Минэнерго России
от 02.03.2010 N 91

ПОРЯДОК
ПЕРЕДАЧИ ОПЕРАТИВНОЙ ИНФОРМАЦИИ ОБ АВАРИЯХ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и от 27.07.2017 №678)

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с:

Федеральным законом "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1, ст. 37; 2006, N 52, ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29, ст. 3418; N 52, ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711);

Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) (далее - Правила).

2. Термины и определения, используемые в настоящем Порядке, применяются в значениях, установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

3. Положения настоящего Порядка распространяются на собственников, иных законных владельцев объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, а также эксплуатирующие такие объекты и установки организации (далее - организации) при осуществлении передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике указанными организациями Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению, субъектам оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в операционной зоне которых находятся объекты электроэнергетики и (или) энергопринимающие установки, на которых произошла авария (далее - объект, объекты), а также Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее - Ростехнадзор).

(в ред. Приказа Минэнерго России от 27.07.2017 №678)

4. Оперативный персонал объекта, уполномоченный организацией (далее - оперативный персонал объекта), осуществляет передачу территориальному органу Ростехнадзора, осуществляющему функции Ростехнадзора в установленной сфере деятельности на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации), где расположен объект, оперативной информации об авариях в электроэнергетике (далее - оперативная информация):

в результате которых произошли события, указанные в пункте 4 Правил - в течение 20 минут с момента возникновения аварии;

в результате которых произошли события, указанные в пункте 5 Правил, за исключением событий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, связанных с повреждением и (или) отключением объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и событий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил - в течение 8 часов с момента возникновения аварии.

(в ред. Приказа Минэнерго России от 27.07.2017 №678)

4.1. Уполномоченный персонал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее - сетевые организации) осуществляет в течение 8 часов с момента возникновения аварии передачу оперативной информации Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению об аварийных отключениях (обесточениях) или повреждениях оборудования на собственных объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций, вызвавших прекращение электроснабжения потребителей.

(пп. 4.1 в ред. Приказа Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)

5. Оперативный персонал объекта осуществляет в обязательном порядке передачу следующей оперативной информации диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в операционной зоне которого находится объект (далее - диспетчерский персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления):

а) повреждение технологических зданий и сооружений, приводящее к отключению оборудования, угрозе отключения или невозможности его включения из резерва, ремонта, консервации;

б) разделение энергосистемы на части, выделение отдельных энергорайонов Российской Федерации на изолированную от Единой энергетической системы России работу (при отключении всех электрических связей с Единой энергетической системой России);

в) полный сброс электрической или тепловой нагрузки электростанцией, в т.ч. с потерей собственных нужд;

г) разгрузка, отключение или повреждение оборудования, приводящие к снижению величины располагаемой мощности электростанции на 50 МВт и более или на 25% установленной мощности электростанции и более;

д) отключение или повреждение электротехнического оборудования электростанции напряжением 110 кВ и выше;

е) аварийное отключение или повреждение оборудования электрических станций или электрических сетей, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей ~~из-за обесточения более 100 трансформаторных подстанций, либо потребителей~~ суммарной мощностью 10 МВт и более в одном энергорайоне или численностью 25 тыс. человек и более;

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

ж) отключение или повреждение оборудования электрических сетей и/или линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше;

з) повреждение энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркаса;

(пп. "з" в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74).

и) повреждение турбины, генератора или силового трансформатора номинальной мощностью 10 МВт (10 МВА) и более;

к) - л) утратили силу (повреждение гидросооружений, оборудования теплосетей в отопительный сезон). Приказ Минэнерго России от 06.02.2017 N 74;

м) неправильное действие режимной и противоаварийной автоматики, в том числе работа противоаварийной автоматики в объеме, не соответствующем заданному (по факту события);

н) нарушение режима работы электростанции, вызвавшее превышение лимитов предельно допустимых выбросов (~~вредных~~) загрязняющих веществ в (~~окружающую среду~~) атмосферный воздух в 5-кратном объеме и более или лимитов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты в 3-кратном объеме и более, продолжительностью более 1 суток;

(пп. "н" в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

о) нарушение работы автоматической системы диспетчерско-технологического управления, приводящее к потере диспетчерским центром канала связи с объектом электроэнергетики или электроустановкой потребителя (диспетчерской связи, передачи телеметрической информации или управляющих воздействий режимной или противоаварийной автоматики) продолжительностью более 1 часа (по факту события);

(пп. "о" в ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

п) отклонение частоты электрического тока в технологически изолированных энергосистемах или изолированно работающей части Единой энергетической системы России за пределы 50,00 +/- 0,2 Гц (для выделившихся (отделившихся) энергорайонов Единой энергетической системы России и территориальных технологически изолированных электроэнергетических систем);

р) действие противоаварийной автоматики (специальной автоматики отключения нагрузки и автоматической частотной разгрузки) или оперативного персонала, приводящее к ограничению электроснабжения (отключению) потребителей;

с) прекращение или снижение (угроза прекращения или снижения) подачи газа (основного вида топлива) на электростанцию установленной мощностью 50 МВт и более;

т) утратил силу (наличие топлива на неделю). Приказ Минэнерго России от 06.02.2017 N 74

у) пожары на объектах электроэнергетики и в электроустановках потребителей электрической энергии с высшим номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, создающие угрозу повреждения оборудования или сопровождающиеся вызовом подразделений МЧС России;

ф) утратил силу (групповой СНС). Приказ Минэнерго России от 06.02.2017 N 74

х) нарушения, приводящие к потере управляемости энергообъекта с высшим номинальным классом напряжения 35 кВ и выше (отсутствие питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха систем пневмоуправления оборудованием).

Оперативная информация, указанная в пунктах "а" - "с" и "у" - "х", передается в течение 20 минут с момента возникновения аварии, в пункте "т" - ежедневно до 10 час. 00 мин., мск.

Диспетчерский персонал организаций, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (далее - иные субъекты оперативно-диспетчерского управления), осуществляет передачу оперативной информации в объединенное диспетчерское управление системного оператора, расположенное в границах соответствующего федерального округа Российской Федерации (далее - соответствующее ОДУ) в течение 20 минут с момента ее получения.

6. Оперативная информация, передаваемая организациями в соответствии с пунктами 4 и 5 настоящего Порядка, должна содержать:

наименование и место расположения объекта;

наименование организации;

дату и московское время аварии в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ";

обстоятельства, при которых произошла авария, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

диспетчерское наименование отключившегося оборудования;

основные технические параметры оборудования (класс напряжения, установленная мощность, паропроизводительность);

наименования защит, действием которых отключилось оборудование;

сведения об оборудовании, не включенном после аварии (вывод в ремонт, сроки заявки, демонтаж);

причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования (при наличии такой информации);

сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, с указанием состава отключенного оборудования и справочной информации о количестве граждан-потребителей (населенных пунктов);

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

сведения о прекращении или снижении параметров теплоснабжения;

сведения о прекращении экспортных (импортных) перетоков;

сведения о нарушении технологических процессов потребителей, владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием,

максимальная мощность которого превышает (~~750 кВА~~) 5 МВт, а также организаций жилищно-коммунального хозяйства и транспорта;

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

хронологию ликвидации аварии с указанием даты и московского времени в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ", в том числе включения оборудования, отключившегося в ходе аварии и восстановления электро- и теплоснабжения потребителей.

6.1. Оперативная информация об аварийных отключениях (обесточениях) или повреждениях оборудования на объектах электросетевого хозяйства, вызвавших прекращение электроснабжения потребителей, передаваемая организациями в Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению в соответствии с пунктом 41 настоящего Порядка, должна содержать:

наименование сетевой организации и ее структурного подразделения (при наличии);

вид объекта: кабельная линия электропередачи (далее - КЛ), воздушная линия электропередачи (далее - ВЛ), кабельно-воздушная линия электропередачи (далее - КВЛ), подстанция классом напряжения 35 кВ и выше (далее - ПС), трансформаторная подстанция классом напряжения 6 - 20 кВ (далее - ТП), распределительный пункт (далее - РП);

диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения (обесточения) которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг;

сведения о высшем классе напряжения отключенного (обесточенного) оборудования, кВ;

время и дату начала прекращения передачи электрической энергии по местному времени (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД);

перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение (обесточение) которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) (при наличии такой информации);

сведения об успешности автоматического восстановления питания (автоматическое повторное включение, автоматический ввод резерва);

сведения о количестве точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения.

Оперативная информация уточняется по итогам расследования причин аварий в отчете об авариях в электроэнергетике, предоставляемом по форме и в порядке, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации. В случае, если срок расследования причин аварий был продлен в соответствии с пунктом 14 Правил, то уточнение производится в ближайшем отчете об авариях в электроэнергетике в соответствии со сроками его представления.

(п. 6 и пп. 6.1 в ред. Приказа Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)

7. Оперативная информация передается диспетчерским центрам субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления) и территориальным органам Ростехнадзора средствами телефонной связи (с последующим направлением такой информации в электронном виде) или в электронном виде.

Оперативная информация, указанная в пункте 6.1 настоящего Порядка, передается персоналом сетевой организации в Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению в электронном виде с использованием предоставленного персонального доступа в единую базу данных об авариях в электроэнергетике Минэнерго России, а также посредством информационного обмена, обеспечиваемого совместимыми с указанной базой программно-техническими средствами.

Оперативная информация, указанная в пункте 6.1, может фиксироваться средствами измерения, в том числе расчетными и контрольными приборами учета электрической энергии, установленными на объектах электроэнергетики (энергопринимающих устройствах), с целью последующей ее передачи в автоматизированном режиме в единую базу данных об авариях в электроэнергетике Минэнерго России.

(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и **от 27.07.2017 №678**)

8. Уполномоченный персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не относящийся к диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления, имеет право при необходимости запрашивать у уполномоченного административного (технического) персонала объекта информацию о причинах и последствиях возникновения аварии после ее локализации.

В случае, если с уполномоченным административным (техническим) персоналом объекта отсутствует возможность установления связи в течение 30 минут, указанный персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике имеет право при необходимости запрашивать у оперативного персонала объекта такую информацию.

9. По мере выяснения новых обстоятельств о состоянии оборудования на объекте, режимах его работы, последствиях аварии и ходе ее ликвидации оперативный персонал объекта передает такую информацию диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Диспетчерский персонал иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в течение 1 часа с момента получения передает указанную информацию в соответствующее ОДУ.

10. По запросу диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления оперативный персонал объекта в течение 6 часов после получения запроса и далее ежесуточно (до 06-00 каждых суток) уточняет информацию.

Диспетчерский персонал иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в течение 1 часа с момента получения передает указанную информацию в соответствующее ОДУ.

10.1. По запросу Минэнерго России или подведомственного Минэнерго России государственного бюджетного учреждения в связи с обнаружением недостоверных данных и (или) неполноты представления оперативной информации согласно пункту 6.1 настоящего Порядка, уполномоченный персонал сетевой организации должен представить копию акта расследования причин аварии в течение 10 дней со дня получения такого запроса.

(пп. 10.1 в ред. Приказа Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)

11. Справочная информация о количестве граждан-потребителей и населенных пунктов, об организациях, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованного тепло- и водоснабжения и (или) канализации населенных пунктов, угольных и горнорудных предприятиях, метрополитене (в отношении объектов, используемых для обеспечения перевозки пассажиров), организациях железнодорожного, водного и воздушного транспорта, электроснабжение (теплоснабжение) которых прекращено в результате возникновения аварии, передается дополнительно персоналом сетевой организации (объекта электроэнергетики) диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления и подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению в течение 1 часа с момента возникновения аварии.

При этом сетевыми организациями, в результате аварий на объектах электросетевого хозяйства которых произошло отключение (обесточение) объектов электросетевого хозяйства смежных территориальных сетевых организаций и (или) объектов электроэнергетики иных лиц, повлекшее прекращение электроснабжения (теплоснабжения) граждан-потребителей и населенных пунктов, вышеуказанная справочная информация передается, в том числе, в части таких территориальных сетевых организаций и (или) объектов электроэнергетики иных лиц. Персонал территориальных сетевых организаций или иных лиц, отключение (обесточение) объектов электроэнергетики которых произошло вследствие отключения (обесточения) объектов электроэнергетики такой сетевой организации, передает ей справочную информацию о количестве граждан-потребителей и населенных пунктов, электроснабжение (теплоснабжение) которых прекращено в результате отключения (обесточения) принадлежащих им объектов.

Диспетчерский персонал иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в течение 20 минут с момента получения передает указанную информацию в соответствующее ОДУ.

(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и **от 27.07.2017 №678**)

Зарегистрировано в Минюсте России 17 мая 2010 г. N 17225

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 2 марта 2010 г. N 92

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМЫ ОТЧЕТА ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ПОРЯДКА ЕЕ ЗАПОЛНЕНИЯ

Список изменяющих документов

(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и **от 27.07.2017 №678**)

Во исполнение пункта 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) приказываю:

Утвердить:

форму отчета об авариях в электроэнергетике согласно приложению N 1;

порядок заполнения формы отчета об авариях в электроэнергетике согласно приложению N 2.

Министр
С.И.ШМАТКО

Приложение N 1
к Приказу Минэнерго России
от 02.03.2010 N 92

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и **от 27.07.2017 №678**)

форма

ОТЧЕТ ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют	Сведения	Получают	Периодичность	Срок представления
Субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической мощности (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)~~,, тепловой энергии и мощности~~, и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности), ~~генерации,~~ организация по управлению и развитию единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальные сетевые организации и иные организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Таблица 1. Общее количество аварий	Ростехнадзор	Ежемесячно	До 25 числа месяца, следующего за отчетным
	Таблица 2. Классификация аварий по видам оборудования	Минэнерго России Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
Структурные подразделения (филиалы организаций): субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической энергии (мощности) (в том числе производства в режиме	Таблица 3. Общее количество противоаварийных мероприятий	Территориальные органы Ростехнадзора	Ежемесячно	

комбинированной выработки электрической и тепловой энергии~~, тепловой энергии и мощности,~~ и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности),~~генерации,~~ организации по управлению и развитию единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальных сетевых организаций и иных организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Таблица 4. Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок	Соответствующие диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике Минэнерго России		
	Таблица 5. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за __ месяц ____ года <*>			
	Таблица 6. Информация об авариях на объектах электросетевого хозяйства номинальным напряжением 110 кВ и выше	Минэнерго России		

Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2016 г., регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21 июня 2017 г. N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19 июля 2017 г., регистрационный N 47450).

(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и **от 27.07.2017 №678**)

Наименование организации _____

Отчетный период январь - _____ 20__ г.
(отчетный месяц)

Таблица 1. Общее количество аварий

Отчетный месяц	Количество аварий																							
	Всего аварий	Учетные признаки аварий 1.1 - 1.13												Учетные признаки аварий 2.1 - 2.10										
		Итого аварий	В том числе											Итого аварий	В том числе									
			с повреждением оборудования	коды организационных причин											с повреждением оборудования	коды организационных причин								
				с ошибками персонала					из-за недостатков эксплуатации							с ошибками персонала					из-за недостатков эксплуатации			
				3.4.1	3.4.2	3.4.3	3.4.4	3.4.5	3.4.6	3.4.7						3.4.1	3.4.2	3.4.3	3.4.4	3.4.5	3.4.6	3.4.7			
										3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3	3.4.7.4									3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3	3.4.7.4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Итого с начала года																									

Таблица 2. Классификация аварий по видам оборудования

Отчетный месяц	Классификационные признаки видов оборудования												
	Котельное оборудование (код 3.3.1)	Турбинное оборудование (код 3.3.2)	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (код 3.3.3)	Генераторы и синхронные компенсаторы (код 3.3.7)	Здания и сооружения (код 3.3.9)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4 и 3.3.12)	Оборудование и ЛЭП 6 - 35 кВ (коды 3.3.5, 3.3.11 и 3.3.13)	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше (код 3.3.14)	Устройства релейной защиты и автоматики (код 3.3.15)	Устройства тепловой автоматики и измерений (код 3.3.16)	Средства диспетчерского и технологического управления и Системы упр. энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8 и 3.3.20)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого с начала года													

Руководитель организации _____ /Ф.И.О./
должность, подпись

Лицо, ответственное за предоставление сведений _____ /Ф.И.О./
должность, подпись

"__" _____ 20__ года
(дата составления документа)

Наименование структурного подразделения (филиала) организации _____

Отчетный период январь - _____ 20__ г.
(отчетный месяц)

Таблица 3. Общее количество противоаварийных мероприятий <*>

Дата возникновения аварии	Номер акта расследования, предписания	Количество установленных мероприятий	Количество выполненных мероприятий	Количество невыполненных мероприятий в установленный срок
1	2	3	4	5
Всего				

Таблица 4. Перечень противоаварийных мероприятий,
не выполненных в установленный срок <1>

Дата возникновения аварии	Номер акта расследования, предписания	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения	Решение уполномоченного органа федерального государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения	
						Решение, установленный срок выполнения	Дата и номер документа
1	2	3	4	5	6	7	8

Руководитель организации, структурного
подразделения (филиала) организации _____ /Ф.И.О./
должность, подпись

Лицо, ответственное за предоставление сведений _____ /Ф.И.О./
должность, подпись

"__" _____ 20__ года
(дата составления документа)

<1> По авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 50, ст. 7385; 2016, N 25, ст. 3808).

Таблица 6. Информация об авариях на объектах электросетевого хозяйства номинальным напряжением 110 кВ и выше <1> (**введена Приказом Минэнерго России от 27.07.2017 №678**)

Дата и время возникновения аварии	Код акта расследования <2>	Организация (филиал, обособленное подразделение)	Длительность аварии	Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии	Причины возникновения аварии и ее развития	Поврежденное или отказавшее оборудование (устройство)
1	2	3	4	5	6	7

<1> По авариям, произошедшим в течение отчетного месяца, расследование причин возникновения и развития которых завершено на дату составления отчета и акты расследования которых получены субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в программном комплексе, обеспечивающем возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях.

<2> Уникальный код акта расследования причин аварии в программном комплексе, обеспечивающем возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях.

"__" _____ 20__ года
(дата составления документа)".

Приложение N 2
к Приказу Минэнерго России
от 02.03.2010 N 92

ПОРЯДОК
ЗАПОЛНЕНИЯ ОТЧЕТА ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Список изменяющих документов
(в ред. Приказов Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 и **от 27.07.2017 №678**)

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 (далее - Правила).

2. Настоящий Порядок определяет требования к заполнению собственником, иным законным владельцем объекта электроэнергетики и (или) энергопринимающей установки либо эксплуатирующей их организацией (далее - организация) отчета об авариях на указанных объектах, расположенных на территории Российской Федерации (далее - отчет), в отношении которых проводится расследование причин аварий в электроэнергетики в соответствии с Правилами.

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

3. Отчет формируется на основании результатов расследования причин аварий в соответствии с Правилами.

4. Составление отчета осуществляется уполномоченным лицом организации. Отчет предоставляется в электронном виде после его подписания руководителем организации. Оригинал отчета предоставляется в 3-дневный срок по запросу Министерства энергетики Российской Федерации или подведомственного Министерству государственного бюджетного учреждения.

(в ред. Приказа Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)

5. Оформление отчета осуществляется с использованием программного комплекса, интегрированного в программный комплекс, обеспечивающий возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях.

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

6. В таблицы 1 и 2 отчета включаются сведения об авариях, произошедших в течение отчетного месяца, расследование причин возникновения и развития которых завершено на дату составления отчета.

Таблицы 1 и 2 заполняются нарастающим итогом в течение календарного года.

7. При завершении расследования причин аварии после представления отчета за месяц сведения об аварии вносятся в следующий отчет с корректировкой отчетных данных за месяц, в котором произошла авария.

8. В таблице 1 отчета указываются сведения о количестве аварий с классификацией аварий по учетным признакам и организационным причинам в соответствии с Порядком заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации <*>.

В случае, если в соответствующем разделе акта указаны учетные признаки аварии 1.1 - 1.13 и 2.1 - 2.10 в соответствии с Порядком заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации, в таблице 1 отчета указываются сведения о такой аварии с классификацией по учетному признаку 1.1 - 1.13.

(в ред. Приказа Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)

<*> Пункт 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 N 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243).

9. В таблице 2 отчета указываются сведения об авариях с классификацией по видам поврежденного, отказавшего или отключенного действием технологических или релейных защит или персоналом организации оборудования.

10. В таблицах 3 и 4 отчета указываются сведения об авариях, в результате которых произошли события, указанные в пункте 4 Правил.

В таблицах 3 и 4 отчета приводятся накопительные сведения по выполнению противоаварийных мероприятий с момента оформления акта расследования причин аварий. При выполнении всех мероприятий акта расследования сведения по данному акту расследования исключаются из отчета за следующий месяц.

11. В таблице 3 указывается количество выполненных и невыполненных в установленный срок противоаварийных мероприятий по каждому акту расследования причин аварий (убрали предписания РТН). Противоаварийные мероприятия, не выполненные в установленный срок, независимо от наличия решения органа федерального государственного энергетического надзора о переносе срока исполнения мероприятий, указываются как невыполненные.

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

12. В таблице 4 отчета об авариях в электроэнергетике указываются:

наименования не выполненных в установленный срок противоаварийных мероприятий;

причины невыполнения мероприятий и перечень мер, принятых организацией для их выполнения;

планируемый срок выполнения противоаварийных мероприятий;

решение органа федерального государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения мероприятия, с указанием нового срока, номера и даты документа, которым оформлено решение.

(ред. Приказа Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

Мерами, принятыми организацией для выполнения противоаварийных мероприятий, следует считать меры организационного и технического характера, которые позволяют оценить проведенную организацией работу по выполнению противоаварийного мероприятия.

В графе планируемый срок выполнения противоаварийных мероприятий указывается планируемая организацией дата завершения работ по выполнению противоаварийного мероприятия.

13. В таблице 6 отчета об авариях в электроэнергетике указываются сведения из соответствующих разделов актов расследования причин аварий, содержащихся в программном комплексе, обеспечивающем возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях (нумерация разделов и полей указывается в соответствии с формой акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации):

дата и время возникновения аварии (раздел 1.2);

организация (филиал, обособленное подразделение) (раздел 1.1);

длительность аварии (определяется как разница между временем ликвидации аварийного режима (раздел 1.6);

описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии (раздел 2.2);

причины возникновения аварии и ее развития (раздел 2.4);

поврежденное или отказавшее оборудование (устройство) (поле 5.2).
Таблица 6 отчета об авариях в электроэнергетике представляется в электронном виде.
(П. 13 в ред. Приказа Минэнерго России **от 27.07.2017 №678**)