ПРОЕКТ

**ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2025 г. № \_\_\_\_\_\_

МОСКВА

**Об утверждении Правил расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации**

В соответствии с пунктом 1 статьи 21, пунктом 3 статьи 285 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Правительство Российской Федерации п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике (далее – Правила);

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Установить, что:

положения Правил распространяются на отношения по организации и проведению расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, произошедших в период начиная с 1 января 2026 года;

расследование причин аварий в электроэнергетике, произошедших в период до 31 декабря 2025 года включительно, и оформление их результатов проводится в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846.

3. Признать утратившими силу:

постановление Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2011, № 50, ст. 7385; 2015, № 43, ст. 5973; 2016, № 25, ст. 3808; 2017, № 23, ст. 3320);

пункт 4 постановления Правительства Российской Федерации от 5 декабря 2011 г. № 996 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам полномочий Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 50, ст. 7385);

постановление Правительства Российской Федерации от 10 июня 2016 г. № 525 «О внесении изменений в Правила расследования причин аварий в электроэнергетике в целях оптимизации критериев, определяющих аварии, и регламентации процедур их расследования» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2016, № 25, ст. 3808);

пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования системы сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми организациями, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 г. № 619 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования системы сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми организациями» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 23, ст. 3320).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Председатель Правительства М. Мишустин

 Российской Федерации

 УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства

 Российской Федерации

 от 2025 г. №

**ПРАВИЛА**

 **расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике**

**I. Общие положения**

1. Настоящие Правила определяют порядок проведения расследования причин возникновения и развития аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики, в энергопринимающих установках потребителей электрической энергии (далее – объекты электроэнергетики) и в электроэнергетической системе (далее – энергосистема), в том числе устанавливают:

критерии отнесения технологических нарушений на объектах электроэнергетики и в энергосистеме (далее – технологические нарушения в электроэнергетике) к авариям или инцидентам в электроэнергетике;

распределение функций по расследованию причин аварий и инцидентов в электроэнергетике;

порядок организации и проведения расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике;

порядок оформления результатов расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике;

порядок разработки мероприятий по устранению причин произошедших аварий и инцидентов в электроэнергетике и предотвращению возникновения аналогичных аварий и инцидентов в электроэнергетике, в том числе на иных объектах электроэнергетики, устранению выявленных при расследовании недостатков (далее – противоаварийные мероприятия) и контроля их выполнения;

порядок систематизации информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике и предоставления отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике.

2. Настоящие Правила распространяются на:

субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, которые владеют на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и (или) объектами по производству электрической энергии (далее - владельцы объектов электроэнергетики);

субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике – системного оператора электроэнергетических систем России (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления);

федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе (далее  уполномоченный федеральный орган исполнительной власти);

федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики, и его территориальные органы;

иные органы власти, юридические и физические лица, принимающие участие в расследовании причин аварий и инцидентов в электроэнергетике или выполнении противоаварийных мероприятий.

3. Для целей настоящих Правил под технологическими нарушениями в электроэнергетике понимаются:

аварийное снижение мощности генерирующего оборудования электростанции;

аварийное отключение (повреждение) линии электропередачи, оборудования объекта электроэнергетики, в том числе действием автоматических защитных устройств или персоналом вследствие недопустимого отклонения технологических параметров работы линии электропередачи или оборудования, неправильных действий персонала;

неправильная работа устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, технологических защит и автоматики;

неправильная работа (отказ в работе) средств диспетчерского и технологического управления, включая оборудование телемеханики и связи, автоматизированных систем диспетчерского управления диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления (далее – диспетчерский центр), автоматизированных систем технологического управления центра управления сетями, центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями, центра управления каскадом малых гидроэлектростанций или структурного подразделения потребителя электрической энергии, осуществляющего функции оперативно-технологического управления, в том числе функции технологического управления и ведения, в отношении линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства, находящихся в зоне эксплуатационного обслуживания потребителя электрической энергии (далее – центр управления), автоматизированных систем управления технологическими процессами объектов электроэнергетики (далее – автоматизированные системы управления);

недопустимое отклонение технологических параметров работы линии электропередачи, оборудования или устройства объекта электроэнергетики за пределы, установленные нормативными документами;

отказ оперативного персонала объекта электроэнергетики (центра управления) от выполнения диспетчерской команды диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления, команды оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики (в случае, когда в соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, выполнение такой команды является обязательным) или изменение эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства без получения диспетчерской команды (разрешения) диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления, команды (разрешения) оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики;

переход тепловой электростанции на использование неснижаемого запаса топлива.

Для целей настоящих Правил:

под недопустимым отклонением технологических параметров работы линии электропередачи, оборудования или устройства объекта электроэнергетики понимается возникновение неисправности, недопустимой по условиям безопасной эксплуатации линии электропередачи, оборудования или устройства в соответствии с нормативными правовыми актами, нормативно-техническими документами и эксплуатационной документацией и приведшей к принятию срочных мер по выводу из работы неисправной линии электропередачи, оборудования или устройства;

под автоматическими защитными устройствами понимаются устройства (комплексы) релейной защиты и автоматики, технологические защиты и автоматика тепломеханического, гидротехнического оборудования и иные устройства, предназначенные для отключения поврежденной линии электропередачи и (или) оборудования объекта электроэнергетики.

4. Технологические нарушения в электроэнергетике, произошедшие на атомных электростанциях, расследуются в соответствии с настоящими Правилами. В случае, если технологическое нарушение в электроэнергетике, произошедшее на атомной электростанции, соответствует категориям нарушений в работе атомной электростанции, подлежащих учету и расследованию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии, указанные нарушения в работе атомной электростанции также подлежат расследованию и учету в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии.

Расследование причин технологического нарушения в электроэнергетике, явившегося причиной или следствием возникновения пожара или чрезвычайной ситуации, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. Расследование причин пожара или чрезвычайной ситуации, возникшей вследствие технологического нарушения на объекте электроэнергетики, осуществляется в порядке, установленном соответственно законодательством Российской Федерации в области пожарной безопасности или законодательством Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

Расследование причин технологического нарушения в электроэнергетике, явившегося следствием аварии на гидротехническом сооружении и (или) следствием аварии или инцидента на опасном производственном объекте, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. Техническое расследование причин аварии на гидротехническом сооружении, аварии и инцидента на опасном производственном объекте осуществляется в порядке, установленном соответственно законодательством Российской Федерации о безопасности гидротехнических сооружений и законодательством Российской Федерации в области промышленной безопасности опасных производственных объектов.

5. В соответствии с настоящими Правилами расследованию и учету подлежат технологические нарушения в электроэнергетике, произошедшие на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Российской Федерации. Расследование причин технологических нарушений в электроэнергетике, произошедших на межгосударственных линиях электропередачи или связанных с нарушением параллельной (совместной) работы Единой энергетической системы России с энергосистемами иностранных государств, осуществляется в соответствии с положениями международных договоров.

6. Отключения и повреждения вводимых в эксплуатацию линий электропередачи или оборудования, в том числе после завершения их строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения), замены (установки), произошедшие до успешного завершения комплексного опробования линий электропередачи и электротехнического оборудования в соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (генерирующего оборудования − в соответствии с правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти), расследованию и учету в соответствии с настоящими Правилами, не подлежат.

В соответствии с настоящими Правилами также не подлежат расследованию и учету технологические нарушения в электроэнергетике, связанные с отключением линий электропередачи и оборудования, произошедшие при проведении испытаний, программами проведения которых предусмотрена возможность отключения линий электропередачи и оборудования.

7. Технологическое нарушение в электроэнергетике является аварией в электроэнергетике (далее – авария), если в результате него произошло прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии суммарной мощностью 100 МВт и более, в том числе в результате применения графиков временного отключения потребления суммарным объемом 100 МВт и более.

8. Технологическое нарушение в электроэнергетике является инцидентом в электроэнергетике первой категории (далее – инцидент I категории), если оно не соответствует критериям аварии, указанным в
пункте 7 настоящих Правил, и состоит в наступлении либо повлекло наступление одного или нескольких из следующих событий:

а) отклонение частоты электрического тока в энергосистеме или ее части в течение суток за пределы 50,00+/-0,2 Гц, продолжительностью 3 часа и более или за пределы 50,00+/-0,4 Гц, продолжительностью 30 минут и более;

б) превышение фактической величиной перетока активной мощности в контролируемом сечении значения максимально допустимого перетока активной мощности (при работе энергосистемы в вынужденном режиме − допустимого в вынужденном режиме перетока активной мощности) длительностью 1 час и более;

в) аварийное отключение и (или) повреждение электротехнического оборудования напряжением 110 кВ и выше или линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе – также относящихся к объектам диспетчеризации оборудования напряжением 35 кВ и линий электропередачи классом напряжения 35 кВ);

г) аварийное отключение и (или) повреждение основного энергетического оборудования единичной установленной мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе  мощностью 5 МВт и более) на электростанции;

д) аварийное снижение рабочей мощности электростанции на величину 25 МВт и более (для электростанций установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт, входящих в состав технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы,  аварийное снижение рабочей мощности электростанции на величину 5 МВт и более);

е) неправильная работа устройства (комплекса) противоаварийной автоматики, в результате которых произошло отключение нагрузки потребителей электрической энергии суммарным объемом 10 МВт и более либо отключение электротехнического оборудования напряжением 110 кВ и выше, линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше или основного энергетического оборудования установленной мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе  мощностью 5 МВт и более);

ж) отказ (нарушения) в работе средств диспетчерского и технологического управления и (или) автоматизированных систем управления, в том числе каналов связи между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики, либо между объектом электроэнергетики и центром управления, либо между диспетчерским центром и центром управления, в результате которого произошло любое из следующих событий продолжительностью 1 час и более:

полная потеря диспетчерской связи между диспетчерским центром и электростанцией установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) или объектом электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе – классом напряжения 35 кВ и выше), либо между таким объектом электроэнергетики и центром управления, осуществляющим в отношении него функции технологического управления (ведения);

полная потеря передачи телеметрической информации или потеря передачи (приема) управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики, указанным в абзаце втором настоящего подпункта;

полная потеря диспетчерской связи между диспетчерским центром и центром управления;

полная потеря дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики объекта электроэнергетики, указанного в абзаце втором настоящего подпункта, из диспетчерского центра;

полная потеря дистанционного управления активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования ветровых и солнечных электростанций или малых гидроэлектростанций, соответствующих критериям, указанным в абзаце втором настоящего подпункта, из диспетчерского центра;

полная потеря дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием оборудования и устройств объекта электроэнергетики, указанного в абзаце втором настоящего подпункта, из центра управления, осуществляющего в отношении него функции технологического управления (ведения);

з) отказ оперативного персонала объекта электроэнергетики (центра управления) от выполнения диспетчерской команды диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления (команды оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики в случае, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике выполнение такой команды является обязательным) или изменение эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства, находящихся в диспетчерском или технологическом управлении (ведении), без получения диспетчерской команды (разрешения) диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления, команды (разрешения) оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики;

и) переход тепловой электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанции установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, входящей в состав технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) на использование неснижаемого запаса топлива;

к) потеря управляемости электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанции установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, входящей в состав технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) или объекта электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (потеря питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха на объекте электроэнергетики), продолжительностью 1 час и более;

л) многочисленные (в количестве 5 штук и более) отключения (повреждения) линий электропередачи классом напряжения 35 кВ и ниже и электротехнического оборудования напряжением 35 кВ и ниже на территории одного субъекта Российской Федерации в результате воздействия погодных или иных природных явлений, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии суммарной мощностью от 10 МВт до 100 МВт продолжительностью более 3 часов.

9. Технологическое нарушение в электроэнергетике, не соответствующее критериям аварии или инцидента I категории, указанным в пунктах 7 и 8 настоящих Правил, является инцидентом в электроэнергетике второй категории (далее – инцидент II категории).

10. Распределение между федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики либо его территориальным органом (далее – орган федерального государственного энергетического надзора), уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, субъектом оперативно-диспетчерского управления и владельцами объектов электроэнергетики функций по организации и проведению расследования причин аварий и инцидентов I и II категории и участию в его проведении осуществляется в соответствии с разделом II настоящих Правил.

11. Организация и проведение расследования причин и оформление результатов такого расследования осуществляются в порядке, установленном разделами III и IV настоящих Правил, в отношении аварий, инцидентов I категории, а также:

инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

инцидентов II категории в случае, произошедших при возникновении или развитии аварии или инцидента I категории, либо если в результате таких инцидентов произошли технологически связанные аварийные отключения (повреждения) линий электропередачи и (или) оборудования либо неправильная работа устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики на других объектах электроэнергетики, соответствующие критериям аварии или инцидента I категории.

Организация и проведение расследования причин инцидентов II категории, не указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, оформление его результатов, учет и систематизация информации о таких инцидентах II категории, проведение анализа причин их возникновения и разработка по результатам указанного анализа мероприятий по повышению надежности работы соответствующих объектов электроэнергетики осуществляются владельцами объектов электроэнергетики, субъектом оперативно-диспетчерского управления в порядке, установленном принимаемыми ими локальными нормативными актами. Действие пунктов 21  43, 58 – 62 и разделов IV и VI настоящих Правил на такие инциденты II категории не распространяется.

**II. Распределение функций по расследованию причин аварий и инцидентов в электроэнергетике**

12. Орган федерального государственного энергетического надзора осуществляет расследование причин:

а) аварий, состоящих в наступлении одного или нескольких из следующих событий:

аварийные отключения линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в количестве 5 штук и более, произошедшие в течение промежутка времени менее 6 часов на территории одного субъекта Российской Федерации в результате воздействия погодных или иных природных явлений, при одновременном нахождении в отключенном состоянии 5 и более линий электропередачи в течение 30 минут и более;

 многочисленные (в количестве 5 штук и более) отключения (повреждения) линий электропередачи классом напряжения 35 кВ и ниже и электротехнического оборудования напряжением 35 кВ и ниже на территории одного субъекта Российской Федерации в результате воздействия погодных или иных природных явлений, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии продолжительностью более 3 часов;

аварийные отключения и (или) повреждения двух и более линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше либо линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше и оборудования объекта электроэнергетики, указанного в абзаце пятом настоящего подпункта;

аварийные отключения и (или) повреждения на двух и более объектах электроэнергетики электротехнического оборудования напряжением 110 кВ и выше и (или) основного энергетического оборудования установленной мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе  установленной мощностью 5 МВт и более);

неправильная работа устройства (комплекса) противоаварийной автоматики, в том числе обусловленная неправильными действиями персонала;

б) инцидентов I категории, указанных в подпунктах «а», «б» и «и» пункта 8 настоящих Правил;

в) инцидентов I категории, указанных в подпункте «з» пункта 8 настоящих Правил, в случае если такой инцидент состоит в отказе оперативного персонала объекта электроэнергетики (центра управления) от выполнения диспетчерской команды диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления или изменения эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства, находящихся в диспетчерском управлении (ведении), без получения диспетчерской команды (разрешения) диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления;

г) инцидентов I категории, указанных в подпунктах «в» и «г» пункта 8 настоящих Правил, связанных с разрушением проточной части турбины номинальной мощностью 100 МВт и более, либо с повреждением (разрушением) энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более, силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 100 МВА и более или турбины номинальной мощностью 100 МВт и более с изменением их формы или геометрических размеров или смещением корпуса на фундаменте, либо с повреждением генератора установленной мощностью 100 МВт и более с разрушением его статора, ротора или изоляции обмоток статора или ротора.

13. Владелец объекта электроэнергетики, а также субъект оперативно-диспетчерского управления в отношении принадлежащих ему устройств (комплексов) противоаварийной или режимной автоматики, автоматизированных систем диспетчерского управления, средств диспетчерского и технологического управления, установленных в диспетчерских центрах, осуществляют расследование причин аварий и инцидентов I и II категории, за исключением аварий и инцидентов I и II категории, расследование причин которых в соответствии с настоящими Правилами осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора.

14. В случае, если авария или инцидент I категории соответствует одновременно условиям проведения расследования органом федерального государственного энергетического надзора и владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), расследование причин такой аварии или инцидента I категории осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора с соблюдением положений пунктов 26, 37, 44 и 48 настоящих Правил.

15. Расследование причин аварий и инцидентов I категории, указанных в абзацах втором и третьем подпункта «а», подпунктах «б» и «в» пункта 12 настоящих Правил, осуществляется при обязательном участии уполномоченного федерального органа исполнительной власти.

16. Расследование причин аварий и инцидентов I категории, указанных в пунктах 12 и 14 настоящих Правил, проводимое органом федерального государственного энергетического надзора, осуществляется при обязательном участии владельцев объектов электроэнергетики, эксплуатирующих отключившиеся (повредившиеся) линии электропередачи, оборудование или неправильно сработавшие устройства (комплексы) релейной защиты и автоматики и иные автоматические защитные устройства.

17. Расследование причин аварий и инцидентов I категории, проводимое органом федерального государственного энергетического надзора или владельцем объекта электроэнергетики, осуществляется при обязательном участии субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении:

 а) аварий и инцидентов I категории, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 8, абзацах четвертом – шестом подпункта «а» и подпункте «в» пункта 12 настоящих Правил;

б) инцидентов I категории, указанных в подпункте «ж» пункта 8 настоящих Правил, в результате которых произошло любое из следующих событий:

полная потеря одновременно возможности передачи телеметрической информации с объекта электроэнергетики в диспетчерский центр и диспетчерской связи между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики или между диспетчерским центром и центром управления;

полная потеря одновременно возможности передачи телеметрической информации с объекта электроэнергетики в диспетчерский центр и возможности передачи и (или) приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики;

полная потеря одновременно возможности передачи телеметрической информации с объекта электроэнергетики в диспетчерский центр и возможности осуществления в отношении объекта электроэнергетики видов дистанционного управления, указанных в абзацах пятом и шестом подпункта «ж» пункта 8 настоящих Правил.

18. В расследовании причин аварий и инцидентов I и II категории, не соответствующих критериям, предусмотренным пунктом 15 настоящих Правил, по решению уполномоченного федерального органа исполнительной власти принимают участие его представители.

В расследовании причин аварий и инцидентов I и II категории, не соответствующих критериям, предусмотренным пунктом 12 настоящих Правил, по решению органа федерального государственного энергетического надзора принимают участие его представители.

В расследовании причин аварий и инцидентов I и II категории, не соответствующих критериям, предусмотренным пунктом 17 настоящих Правил, по решению субъекта оперативно-диспетчерского управления принимают участие его представители.

Решение об участии представителей уполномоченного федерального органа исполнительной, органа федерального государственного энергетического надзора и (или) субъекта оперативно-диспетчерского управления в расследовании причин аварии или инцидента в электроэнергетике принимается не позднее 3 дней со дня получения ими информации о возникновении соответствующей аварии или инцидента.

**III. Порядок организации и проведения расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике.**

19. Владелец объекта электроэнергетики осуществляет передачу оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике в диспетчерский центр, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти и территориальный орган федерального государственного энергетического надзора в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен объект электроэнергетики, в соответствии с критериями передачи оперативной информации, предусмотренными порядком передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, утверждаемым уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (далее  порядок передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике).

Субъект оперативно-диспетчерского управления на основе оперативной информации, полученной от владельца объекта электроэнергетики, и сведений о режиме работы энергосистемы, имеющихся в диспетчерском центре, осуществляет передачу оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике уполномоченному федеральному органу исполнительной власти и (или) территориальному органу федерального государственного энергетического надзора в соответствии с критериями передачи оперативной информации, предусмотренными порядком передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике.

20. Порядок передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике утверждается уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и содержит критерии передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике субъекту оперативно-диспетчерского управления, уполномоченному федеральному органу исполнительной власти и территориальным органам федерального государственного энергетического надзора, требования к содержанию, порядку и срокам передачи владельцами объектов электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, порядку актуализации переданной оперативной информации, определению работников, уполномоченных осуществлять передачу оперативной информацию об авариях и инцидентах в электроэнергетике.

21. Субъект оперативно-диспетчерского управления в срок не позднее 24 часов с момента получения оперативной информации от владельца объекта электроэнергетики о возникновении аварии или инцидента I категории направляет письменное уведомление о соответствии аварии или инцидента критериям, указанным:

в абзацах четвертом – шестом подпункта «а» пункта 12 настоящих Правил – территориальному органу федерального государственного энергетического надзора;

в подпунктах «а» и «б» пункта 8, подпункте «в» пункта 12 настоящих Правил – уполномоченному федеральному органу исполнительной власти и территориальному органу федерального государственного энергетического надзора;

в подпункте «б» пункта 17, пункте 26 настоящих Правил – владельцу объекта электроэнергетики, которым осуществляется расследование причин аварии или инцидента I категории.

22. Уведомление субъекта оперативно-диспетчерского управления, направляемое в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил, должно содержать:

а) краткое описание аварии или инцидента I категории, а также событий, соответствующих критериям инцидентов II категории, произошедших при аварии или инциденте I категории;

б) краткое описание последствий произошедших событий для технологического режима работы объекта электроэнергетики и электроэнергетического режима работы энергосистемы;

в) указание на субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании следующими объектами электроэнергетики и энергопринимающими устройствами, на которых происходили аварийные отключения линий электропередачи, оборудования, нагрузки потребления или неправильная работа устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики:

электростанциями установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах  5 МВт и более);

объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах  также объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящимися к объектам диспетчеризации);

энергопринимающими устройствами потребителей электрической энергии, максимальная мощность которых превышает 50 МВт;

г) информацию о соответствии аварии или инцидента I категории критериям, указанным в абзацах втором – четвертом пункта 21 настоящих Правил.

23. Расследование причин аварии или инцидента I категории осуществляется комиссией по расследованию причин аварии или инцидента (далее – комиссия), формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), к функциям которого в соответствии с разделом II настоящих Правил относится проведение расследования причин аварии или инцидента I категории.

24. Решение о расследовании причин аварии или инцидента I категории принимается в срок не позднее 24 часов с момента ее (его) возникновения, а для аварии или инцидента I категории, подлежащих расследованию органом федерального государственного энергетического надзора, – в срок не позднее 24 часов с момента получения им информации о возникновении аварии или инцидента I категории.

Решение о расследовании причин аварии или инцидента I категории оформляется организационно-распорядительным документом о создании комиссии.

25. В случае аварийного отключения линии электропередачи, находящейся в эксплуатационном обслуживании двух и более владельцев объектов электроэнергетики, решение о расследовании причин такой аварии или инцидента I категории принимается владельцем объекта электроэнергетики, в зоне эксплуатационной ответственности которого произошло повреждение (короткое замыкание), а в случае, если место повреждения (короткого замыкания) на линии электропередачи не определено по результатам осмотра или расчетным методом, – владельцем объекта электроэнергетики, эксплуатирующим наибольший по протяженности участок данной линии электропередачи, с включением в состав комиссии представителей других владельцев, эксплуатирующих данную линию электропередачи.

26. В случае, если в результате аварии или инцидента I категории произошли аварийные отключения (повреждения) линий электропередачи и (или) оборудования с последующим технологически связанным отключением (повреждением) линий электропередачи, оборудования или неправильной работой устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики на других объектах электроэнергетики, в том числе относящимися к инцидентам II категории, а также в случае, если в результате инцидента II категории произошли технологически связанные аварийные отключения (повреждения) линий электропередачи и (или) оборудования или неправильная работа устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, соответствующие критериям аварии или инцидента I категории:

расследование причин таких аварий и (или) инцидентов I и II категории осуществляется комплексно (по всем фактам взаимосвязанных технологических нарушений и нарушения параметров электроэнергетического режима энергосистемы) и оформляется единым актом расследования причин аварии или инцидента I категории;

для проведения указанного расследования комиссия создается органом федерального государственного энергетического надзора (в случае, указанном в пункте 14 настоящих Правил) или владельцем объекта электроэнергетики, в зоне эксплуатационной ответственности которого определено место повреждения на линии электропередачи, или произошло первичное аварийное отключение (повреждение) оборудования, или зафиксированы неправильная работа устройства (комплекса) релейной защиты и автоматики или отказ в отключении поврежденной линии электропередачи или оборудования;

в состав указанной комиссии в обязательном порядке включаются представители владельцев объектов электроэнергетики, линии электропередачи, оборудование или устройства которых отключились (повредились) в результате таких аварии и (или) инцидентов, или срабатывание (отказ срабатывания) устройств релейной защиты и автоматики или иных автоматических защитных устройств на объектах электроэнергетики которых привело к их отключению (повреждению).

27. Расследование причин аварий и инцидентов I категории осуществляется одной комиссией с оформлением по его результатам одного акта расследования причин аварии или инцидента I категории в случае, если в течение 24 часов происходили:

многократные аварийные отключения одной линии электропередачи с успешным автоматическим (ручным) повторным включением;

аварийные отключения двух и более линий электропередачи, эксплуатируемых одним владельцем объектов электроэнергетики, произошедшие вследствие воздействия на них погодных и иных природных явлений (ветровые нагрузки, превышающие значения, учтенные в проектной документации, гололедообразование, атмосферные перенапряжения, переохлажденные дожди, природные пожары) на территории одного субъекта Российской Федерации.

28. Председателем комиссии назначается:

должностное лицо органа федерального государственного энергетического надзора, к функциям которого в соответствии с разделом II настоящих Правил относится проведение расследования причин соответствующей аварии или инцидента I категории;

должностное лицо из числа руководящих работников организации (структурного подразделения организации) или их заместителей, относящихся к административно-техническому персоналу, – в случае если комиссия создается владельцем объекта электроэнергетики или субъектом оперативно-диспетчерского управления.

29. В случаях, указанных в пунктах 15  17, 25 и 26 настоящих Правил, в состав комиссии включаются представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти, субъекта оперативно-диспетчерского управления и владельцев объектов электроэнергетики, участие которых в проведении расследования причин соответствующей аварии или инцидента в электроэнергетике является в соответствии с указанными пунктами Правил обязательным.

В случае принятия уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, органом федерального государственного энергетического надзора и (или) субъектом оперативно-диспетчерского управления решения об участии в расследовании в соответствии с пунктом 18 настоящих Правил в состав комиссии включаются (в том числе посредством внесения изменений в организационно-распорядительный документ о создании комиссии) представители соответствующего органа власти и (или) субъекта оперативно-диспетчерского управления.

30. В состав комиссии кроме представителей органов власти и организаций, указанных в пункте 29 настоящих Правил, по решению органа федерального государственного энергетического надзора или владельца объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), формирующего комиссию, также включаются уполномоченные представители:

организаций-изготовителей оборудования и устройств, установленных на объектах электроэнергетики;

экспертных организаций;

организаций, выполнявших проектные, строительно-монтажные, наладочные и (или) ремонтные работы в отношении объектов электроэнергетики;

потребителей электрической энергии, нагрузка потребления энергопринимающих устройств которых, отключившаяся в результате аварии или инцидента, превышает 50 МВт.

31. В состав комиссии, создаваемой органом федерального государственного энергетического надзора или владельцем объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетики), включается не более трех представителей от каждого органа власти и организации.

32. Внесение изменений в состав комиссии оформляется организационно-распорядительным документом органа федерального государственного энергетического надзора или владельца объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), создавшего комиссию.

33. Решение о создании комиссии и ее составе доводится до сведения органов власти и организаций, представители которых включены в состав комиссии, в срок не позднее 4 часов с момента создания комиссии.

Решение об изменении состава комиссии доводится до сведения органов власти и организаций, представители которых включены в состав комиссии, в срок не позднее 4 часов с момента принятия такого решения.

34. Расследование причин аварии или инцидента I категории начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании и заканчивается в срок, не превышающий 20 календарных дней со дня начала расследования.

В случае обоснованной необходимости срок расследования может быть продлен органом федерального государственного энергетического надзора или владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), принявшим решение о расследовании, не более чем на 45 календарных дней со дня окончания срока расследования, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта.

35. При расследовании причин аварии или инцидента I категории комиссия:

устанавливает хронологию аварийных событий, проводит анализ предпосылок и причинно-следственных связей их возникновения, выполняет оценку технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств, правильности срабатывания автоматических защитных устройств, устанавливает причины возникновения и развития аварии или инцидента и определяет недостатки в организации эксплуатации объектов электроэнергетики, которые способствовали возникновению данной аварии или инцидента;

проводит оценку соблюдения субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе соответствие локальных нормативных актов и инструктивных документов таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения или развития аварии и инцидента в электроэнергетике;

разрабатывает противоаварийные мероприятия в соответствии с разделом V настоящих Правил.

36. Для выявления причин возникновения и развития аварии или инцидента I категории в ходе расследования комиссией проводятся следующие действия:

а) сбор информации и документов, необходимых для расследования причин аварии или инцидента, в том числе осциллограмм аварийных событий, регистрограмм и файлов параметрирования, записей оперативных и диспетчерских переговоров, документации по техническому обслуживанию и ремонту отключившихся (поврежденных) линий электропередачи и оборудования или отказавшего устройства и иной документации в отношении объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и (или) развитие аварии или инцидента;

б) осмотр объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и развитие аварии или инцидента, с предварительным уведомление владельцев объектов электроэнергетики в срок не позднее чем за 3 часа до начала осмотра;

в) опрос очевидцев аварии или инцидента, административно-технического и оперативного персонала владельцев объектов электроэнергетики, на которых произошли авария или инцидент, а также получение объяснений опрошенных лиц в письменной форме;

г) анализ обстоятельств до возникновения, в период возникновения и развития и в ходе ликвидации аварии или инцидента, в том числе анализ схемно-режимных и режимно-балансовых условий, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, погодных и иных природных явлений, действий (бездействий) персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления и персонала владельцев объектов электроэнергетики;

д) оценка выполнения диспетчерских команд и распоряжений, команд дистанционного управления из диспетчерских центров;

е) оценка выполнения команд оперативного персонала владельцев объектов электроэнергетики (в том числе выданных с использованием средств дистанционного управления из центров управления);

ж) оценка соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, инструктивно-технической и эксплуатационной документации, невыполнение которых явились причинами или предпосылками возникновения и (или) развития аварии или инцидента;

з) оценка соблюдения сроков и объемов проведения ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию, испытаний и осмотров, контроля за техническим состоянием линий электропередачи и оборудования, а также соблюдения требований локальных нормативных актов и инструктивных документов по организации и проведению ремонтных работ и технического обслуживания;

и) оценка условий эксплуатации линии электропередачи, оборудования и устройств, а также соответствия объекта электроэнергетики и (или) технологического процесса решениям, предусмотренным проектной документацией;

к) привлечение к работе комиссии (без включения в состав комиссии) представителей организаций-изготовителей оборудования и устройств, экспертных организаций, организаций, выполнявших проектные, строительно-монтажные, наладочные и ремонтные работы в отношении объектов электроэнергетики;

л) иные действия, необходимые для выявления всех причин возникновения и развития аварии или инцидента.

37. В случаях, указанных в пункте 26 настоящих Правил, действия и мероприятия, предусмотренные пунктами 35 и 36 настоящих Правил, должны быть выполнены комиссией в отношении всех технологически связанных нарушений, соответствующих критериям аварий или инцидентов I и II категории, комплексное расследование причин которых проводится такой комиссией.

38. Владельцем объекта электроэнергетики, на котором произошла авария или инцидент, обеспечивается сохранение или фото (видео) съемка обстановки на месте повреждения линии электропередачи, оборудования, устройства (по возможности), в случае необходимости – составление схемы и эскиза места аварии или инцидента, а также предоставление комиссии технической (в том числе инструктивной и оперативной) документации и иных запрашиваемых комиссией документов, необходимых для проведения расследования, и беспрепятственный доступ членов комиссии на объект электроэнергетики.

39. Порядок работы комиссии, сформированной органом федерального государственного энергетического надзора, а также комиссии, сформированной владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления) с участием иных субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии, определяется на первом заседании комиссии с учетом требований настоящих Правил и отражается в протоколе заседания комиссии.

О проведении первого заседания комиссии члены комиссии уведомляются председателем комиссии не менее чем за 24 часа до начала заседания. Дата и время проведения последующих заседаний комиссии определяются решениями комиссии. При наличии технической возможности допускается участие членов комиссии в заседании комиссии посредством аудио, видео-конференц-связи.

Действия, выполняемые комиссией в ходе расследования, оформляются протоколом, если необходимость составления в соответствующем случае протокола определена председателем (заместителем председателя) комиссии или порядком работы комиссии, установленным в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

Необходимость ведения протоколов заседаний комиссии, сформированной единолично владельцем объекта электроэнергетики или субъектом оперативно-диспетчерского управления, определяется председателем комиссии, за исключением случая обязательного оформления протокола в соответствии с пунктом 41 настоящих Правил.

40. Заседание комиссии считается правомочным, если в нем принимают участие не менее половины от общего количества членов комиссии.

Решения комиссии принимаются на заседании комиссии простым большинством голосов, за исключением решения, указанного в пункте 41 настоящих Правил. При равенстве голосов членов комиссии голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

В случае невозможности принятия участия в заседании комиссии позиция члена комиссии по вопросам, запланированным к рассмотрению на заседании комиссии, направляется им председателю комиссии в письменной форме до проведения заседания комиссии посредством электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что позиция по вопросу исходит от члена комиссии. Указанная позиция члена комиссии учитывается при определении кворума, подсчете голосов и принятии комиссией решений.

41. Решение комиссии об утверждении результатов расследования причин аварии или инцидента принимается с участием всех членов комиссии и оформляется путем подписания членами комиссии акта о расследовании причин аварии или инцидента в электроэнергетике (далее – акт расследования).

При несогласии отдельных членов комиссии с содержанием акта расследования ими оформляется особое мнение. В особом мнении указываются причины несогласия члена комиссии с выводами комиссии и обоснованные предложения по внесению изменений в акт расследования со ссылкой на соответствующие нормативные правовые акты и нормативно-технические документы в электроэнергетике.

Особое мнение члена комиссии представляется председателю комиссии или заместителю председателя комиссии в письменной форме до проведения итогового заседания комиссии по утверждению результатов расследования причин аварии или инцидента.

Особое мнение члена комиссии рассматривается на итоговом заседании комиссии, по результатам которого комиссией принимается обоснованное решение о необходимости (отсутствии необходимости) учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении.

Результаты рассмотрения особых мнений вносятся в протокол заседания комиссии. При принятии комиссией решения об отсутствии необходимости учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении, указанное особое мнение члена комиссии и протокол заседания комиссии с результатами его рассмотрения в обязательном порядке прилагаются к акту расследования.

42. В случае, если по результатам расследования причин аварии или инцидента I категории, проведенного комиссией владельца объекта электроэнергетики, в которой отсутствуют представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти или органа федерального государственного энергетического надзора, акт расследования подписан с особым мнением более половины участвовавших в расследовании организаций, проводится повторное расследование причин такой аварии или инцидента I категории комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора.

В указанном случае комиссия подлежит формированию органом федерального государственного энергетического надзора не позднее 24 часов с момента получения им информации о результатах первичного расследования причин аварии или инцидента I категории, указанных в абзаце первом настоящего пункта.

Повторное расследование причин аварии или инцидента I категории комиссией в новом составе проводится в порядке, предусмотренном настоящим разделом Правил и заканчивается в срок, не превышающий 10 календарных дней со дня формирования комиссии в новом составе.

43. Организация и проведение расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, осуществляются владельцем объекта электроэнергетики в установленном им порядке с выполнением в ходе расследования действий, указанных в пункте 35 и подпунктах «а», «г», «е»  «л» пункта 36 настоящих Правил.

При организации и проведении расследования причин указанных инцидентов II категории соблюдаются положения пунктов 25  27 настоящих Правил.

Положения пунктов 24, 34, 38 – 42 настоящих Правил на расследование причин инцидентов II категории, указанных в абзаце первом настоящего пункта, проводимое владельцами объектов электроэнергетики, не распространяются.

**IV. Порядок оформления результатов расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике**

44. Результаты расследования причин аварии, инцидента I категории, а также инцидента II категории, указанного в абзаце втором пункта 11 настоящих Правил, оформляются актом расследования.

В случае проведения комплексного расследования в соответствии с пунктом 26 или 27 настоящих Правил результаты расследования причин технологически связанных аварии и (или) инцидентов I и II категории, оформляются единым актом расследования. В указанном случае оформление отдельного акта расследования в отношении каждого инцидента I или II категории, произошедшего на объекте электроэнергетики определенного владельца объекта электроэнергетики, не требуется.

Форма акта расследования причин аварии и инцидента I категории и форма акта расследования причин инцидента II категории, указанного в абзаце первом пункта 11 настоящих Правил, а также требования к их заполнению утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

45. Оформление актов расследования причин аварий и инцидентов I категории осуществляется с использованием программно-аппаратного комплекса субъекта оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающего возможность проведения анализа и систематизации причин аварий и инцидентов в электроэнергетике (далее – отраслевая база аварийности в электроэнергетике), или с использованием иного программного обеспечения (средств автоматизации), обеспечивающего взаимодействие с отраслевой базой аварийности в электроэнергетике.

Возможность доступа (подключения) к отраслевой базе аварийности в электроэнергетике предоставляется субъектом оперативно-диспетчерского управления уполномоченному федеральному органу исполнительной власти, органу федерального государственного энергетического надзора и владельцам объектов электроэнергетики на безвозмездной основе.

Технические требования и порядок доступа (подключения) к отраслевой базе аварийности в электроэнергетике, включая порядок регистрации, идентификации, аутентификации и авторизации пользователей, устанавливаются субъектом оперативно-диспетчерского управления и размещаются им в открытом доступе на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

При использовании программного обеспечения (средств автоматизации), интегрированного с отраслевой базой аварийности в электроэнергетике, владельцами объектов электроэнергетики обеспечивается соблюдение требований к интеграции и формат передачи данных, содержащихся в акте расследования, которые устанавливаются субъектом оперативно-диспетчерского управления.

46. Оформление актов расследования причин инцидентов II категории, указанных в абзаце втором пункта 11 настоящих Правил, осуществляется в порядке, определенном владельцем объекта электроэнергетики самостоятельно с соблюдением требований к форме акта расследования причин инцидента II категории и ее заполнению, установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, и положений пункта 47 настоящих Правил.

47. Акт расследования должен содержать следующую информацию:

а) описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики до и во время аварии или инцидента, а также описание последствий произошедших событий для технологического режима работы объекта электроэнергетики и электроэнергетического режима энергосистемы;

б) описание причин возникновения и развития аварии или инцидента с указанием обоснований комиссии по выявленным причинам возникновения и развития аварии или инцидента;

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

г) описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе несоответствие локальных нормативных актов и инструктивных документов таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения или развития аварии или инцидента в электроэнергетике;

д) перечень и описание повреждений линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики;

е) описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления и монтажа оборудования, явившихся предпосылками аварии или инцидента, а также проявившихся в ходе их развития или ликвидации;

ж) перечень противоаварийных мероприятий.

48. В случае проведения комплексного расследования в соответствии с пунктом 26 настоящих Правил акт расследования должен содержать информацию, указанную в пункте 47 настоящих Правил, по всем технологическим нарушениям, в том числе относящимся к инцидентам II категории, которые являются следствием возникновения аварии или инцидента I категории, либо в результате которых произошли технологически связанные аварийные отключения (повреждения) линий электропередачи и (или) оборудования либо неправильная работа устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, соответствующие критериям аварии или инцидента I категории,

49. Акт расследования подписывается всеми членами комиссии на бумажном носителе. К акту расследования прилагаются материалы, на основании которых комиссией обосновываются выводы о причинах возникновения и развития аварии или инцидента.

50. Акт расследования и материалы расследования формируются в отдельное дело и подлежат хранению органом федерального государственного энергетического надзора или владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), принявшим решение о расследовании, на бумажных носителях в течение не менее трех лет со дня утверждения комиссией акта расследования, а по истечении указанного срока  в виде электронной копии в течение не менее 7 лет.

51. Акт расследования в бумажном виде или в виде электронной копии со всеми прилагаемыми материалами в 3-дневный срок после дня окончания расследования направляются председателем комиссии членам комиссии.

52. Акты расследований причин аварий и инцидентов I категории, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и (или) объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах – также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), со всеми прилагаемыми материалами в электронном виде размещаются владельцами объектов электроэнергетики в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике.

В случае если расследование причин аварии или инцидента I категории, указанного в абзаце первом настоящего пункта, осуществлялось органом федерального энергетического надзора, размещение в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике акта расследования осуществляется владельцем объекта электроэнергетики, определенным председателем комиссии и указанным в протоколе заседания комиссии.

Акт расследования размещается в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике в 3-дневный срок после дня завершения расследования.

53. В случае, если расследование причин аварии или инцидента
I категории осуществлялось комиссией владельца объекта электроэнергетики без участия представителей уполномоченного федерального органа исполнительной власти, органа федерального государственного энергетического надзора и субъекта оперативно-диспетчерского управления, и в размещенном в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике акте расследования причин такой аварии или инцидента субъектом оперативно-диспетчерского управления выявлены фактологические ошибки, искажающие причинно-следственные связи, причины возникновения и развития аварии или инцидента, их классификационные и учетные признаки, субъект оперативно-диспетчерского управления в течение 10 дней с даты размещения акта расследования в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике уведомляет об этом владельца объекта электроэнергетики.

При получении от субъекта оперативно-диспетчерского управления указанного уведомления владелец объекта электроэнергетики, комиссия которого проводила расследование причин аварии или инцидента I категории, самостоятельно или с привлечением комиссии определяет необходимость внесения изменений в акт расследования или проведения повторного расследования.

Внесение изменений в акт расследования или проведение повторного расследования осуществляется в течение 20 дней с момента получения владельцем объекта электроэнергетики от субъекта оперативно-диспетчерского управления уведомления в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

Внесение изменений в акт расследования, размещенный в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике, или размещение в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике результатов повторного расследования причин аварий и инцидентов I категории, осуществляется владельцем объекта электроэнергетики в 3-дневный срок после внесения изменений в акт расследования или проведения повторного расследования.

54. Акты расследования в виде электронной копии со всеми прилагаемыми материалами направляются владельцем объекта электроэнергетики уполномоченному федеральному органу исполнительной власти в 10-дневный срок после дня получения соответствующего запроса уполномоченного федерального органа исполнительной власти.

**V. Порядок разработки противоаварийных мероприятий и контроля их выполнения**

55. Противоаварийные мероприятия должны быть направлены на устранение причин произошедших аварий и инцидентов в электроэнергетике и предотвращение возникновения аналогичных аварий и инцидентов в электроэнергетике, в том числе на иных объектах электроэнергетики, устранение выявленных при расследовании недостатков.

В качестве противоаварийных мероприятий следует определять мероприятия организационного и (или) технического характера, обеспечивающие:

надежную и безопасную работу находящихся в эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики;

соблюдение требований к организации и осуществлению эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, требований к надежному и устойчивому функционированию электроэнергетической системы, осуществлению оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, установленных нормативными правовыми актами, нормативно-техническими документами в сфере электроэнергетики и инструктивно-технической документацией.

56. В качестве противоаварийных мероприятий не допускается включать в акт расследования мероприятия по:

строительству (реконструкции) объектов электроэнергетики;

разработке и принятию или совершенствованию нормативных правовых актов или нормативно-технических документов, полномочия по утверждению которых относятся к компетенции органов власти.

57. Противоаварийные мероприятия подлежат исполнению субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, принимавшими участие в расследовании причин аварии или инцидента в электроэнергетике и указанными в качестве исполнителей противоаварийных мероприятий в акте расследования, в установленные комиссией и предусмотренные актом расследования сроки.

Включение в акт расследования противоаварийных мероприятий в отношении субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и иных организаций, которые не принимали участие в комиссии, не допускается.

58. Контроль выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий и инцидентов I и II категории комиссией органа федерального государственного энергетического надзора или комиссиями владельцев объектов электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), в состав которых входил представитель органа федерального государственного энергетического надзора и (или) уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора.

59. Субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), на которого актом расследования возложено выполнение противоаварийного мероприятия:

а) в 7-дневный срок после завершения выполнения противоаварийного мероприятия письменно уведомляет соответствующий территориальный орган федерального государственного энергетического надзора о выполнении противоаварийного мероприятия, в отношении которого контроль выполнения осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора;

б) в 3-дневный срок после завершения выполнения противоаварийного мероприятия фиксирует выполнение противоаварийных мероприятий, разработанных комиссиями по результатам расследования причин аварий и инцидентов I категории, указанных в пункте 52 настоящих Правил, в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике;

в) по запросу территориального органа федерального государственного энергетического надзора представляет в указанный орган в течение 7 дней с даты получения запроса дополнительные материалы, подтверждающие выполнение противоаварийного мероприятия, в отношении которого контроль выполнения осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора*.*

60. Территориальный орган федерального государственного энергетического надзора в течение 20 дней со дня получения от субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) уведомления о выполнении противоаварийного мероприятия в соответствии с пунктом 59 настоящих Правил осуществляет оценку выполнения противоаварийного мероприятия, принимает решение о снятии с контроля или отказе в снятии с контроля противоаварийного мероприятия и в письменной форме уведомляет о принятом решении субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии).

61. Изменение сроков выполнения противоаварийных мероприятий, контроль выполнения которых осуществляется органом федерального государственного энергетического надзора, осуществляется по решению, принимаемому территориальным органом федерального государственного энергетического надзора по результатам рассмотрения обращения субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), на которого актом расследования возложено выполнение соответствующего противоаварийного мероприятия.

Территориальный орган федерального государственного энергетического надзора в течение 10 дней со дня получения указанного в абзаце первом настоящего пункта обращения рассматривает его, принимает решение об изменении (отказе в изменении) срока выполнения противоаварийного мероприятия и в письменной форме уведомляет о принятом решении субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии).

62. При изменении срока выполнения противоаварийного мероприятия субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), на которого актом расследования возложено выполнение такого противоаварийного мероприятия, указывает новый срок выполнения противоаварийного мероприятия в отчете об авариях и инцидентах в электроэнергетике, формируемом в соответствии с подпунктом «а» пункта 67 настоящих Правил.

**VI. Порядок систематизации информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике и представления отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике**

63. Систематизация информации об авариях и инцидентах I категории, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах – также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления путем ведения отраслевой базы аварийности в электроэнергетике на основании актов расследования, оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике и отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике, представляемых владельцами объектов электроэнергетики.

64. Систематизация информации об авариях и инцидентах I категории, осуществляемая субъектом оперативно-диспетчерского управления, включает:

а) выполнение анализа основных причин аварийности на объектах электроэнергетики, функционирующих в составе энергосистемы, основных причин аварийного отключения (повреждения, неисправности) линий электропередачи, основного оборудования и устройств объектов электроэнергетики, имеющих показатели надежности ниже среднего значения по энергосистеме;

б) мониторинг количественных показателей аварийности, показателей надежности линий электропередачи и основного оборудования объектов электроэнергетики;

в) разработку совместно с владельцами объектов электроэнергетики мероприятий по повышению надежности работы линий электропередачи, основного оборудования и устройств объектов электроэнергетики, находящихся в эксплуатации.

65. Результаты систематизации информации об авариях и инцидентах I категории направляются субъектом оперативно-диспетчерского управления уполномоченному федеральному органу исполнительной власти ежеквартально не позднее 28 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

66. Систематизация информации об авариях, инцидентах I и II категории, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций и привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, осуществляется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти с привлечением в соответствии с законодательством Российской Федерации подведомственного ему государственного учреждения, функции и полномочия учредителя которого осуществляет уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.

Систематизация указанной в абзаце первом настоящего пункта информации осуществляется путем ведения уполномоченным федеральным органом исполнительной власти базы данных о прекращениях передачи электрической энергии потребителям услуг сетевых организаций на основании:

журналов учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, актов расследования, оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, представляемых владельцами объектов электроэнергетики;

отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике, представляемым субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с подпунктом «б» пункта 67 настоящих Правил на основании сведений из отраслевой базы аварийности в электроэнергетике.

67. Для систематизации информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, в том числе информации о выполнении противоаварийных мероприятий, определенных по результатам их расследования, субъекты электроэнергетики (потребители электрической энергии) формируют и предоставляют следующие отчеты об авариях и инцидентах в электроэнергетике:

а) субъекты электроэнергетики (потребители электрической энергии), на которых актами расследования возложено выполнение противоаварийных мероприятий,  отчеты об авариях и инцидентах в электроэнергетике, содержащие сведения о выполнении противоаварийных мероприятий, определенных по результатам расследования причин аварий и инцидентов I категории, а также инцидентов II категории, указанных в абзаце третьем пункта 11 настоящих Правил, и включенных в акты расследования в соответствии с пунктами 35, 37 и 48 настоящих Правил, выполнение которых возложено на таких субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии).

б) субъект оперативно-диспетчерского управления  отчет об авариях и инцидентах I категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше сетевых организаций.

68. Отчеты об авариях и инцидентах в электроэнергетике формируются с соблюдением форм отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требований к их заполнению, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

69. Отчеты об авариях и инцидентах в электроэнергетике, указанные в подпункте «а» пункта 67 настоящих Правил, ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляются:

субъектом оперативно-диспетчерского управления  в соответствующий территориальный орган федерального государственного энергетического надзора;

иными субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии)  в соответствующие территориальный орган федерального государственного энергетического надзора и диспетчерский центр.

70. Отчет об авариях и инцидентах в электроэнергетике, указанный в подпункте «б» пункта 67 настоящих Правил, ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным, представляется субъектом оперативно-диспетчерского управления в уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства

Российской Федерации

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2025 г. № \_\_\_\_

**ИЗМЕНЕНИЯ,**

**которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации**

1. В Правилах недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации
от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2023, № 5, ст. 784; 2024, № 16, ст. 2245, № 53, ст. 8750):

а) абзац тринадцатый пункта 12 изложить в следующей редакции:

«участие в расследовании причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и осуществление систематизации информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике в порядке, установленном Правилами расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_;

б) абзац тринадцатый пункта 40 изложить в следующей редакции:

«при передаче оперативной информации об авариях, инцидентах и иных нештатных ситуациях на объектах электроэнергетики, расследовании причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, выполнении противоаварийных мероприятий по устранению причин аварий и инцидентов и предотвращению возникновения аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики и (или) энергопринимающих установках, определенных по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике.».

2. В Положении об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. № 1220 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 5, ст. 524; 2017, № 23, ст. 3320):

а) абзацы первый и второй пункта 121 изложить в следующей редакции:

«121. Для определения показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности, для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций используется информация (оперативная информация об авариях и инцидентах в электроэнергетике и отчет об авариях и инцидентах в электроэнергетике, включая информацию о прекращениях передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных и внерегламентных работ), представляемая указанными организациями Министерству энергетики Российской Федерации, а также подведомственному Министерству государственному учреждению в соответствии с Правилами расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (далее соответственно – Правила расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, данные о перерывах электроснабжения). Контроль полноты и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также проверка их достоверности осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации путем сопоставления данных, содержащихся в журнале учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации (далее – журнал учета данных), и корректирующей ведомости журнала учета данных, форма и порядок заполнения которых определяются методическими указаниями, с информацией, полученной в соответствии с настоящим Положением и Правилами расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике от организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, а также от иных организаций и (или) органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. При этом понятия, используемые в настоящем документе, означают следующее:

«своевременность представления данных о перерывах электроснабжения» – представление данных о перерывах электроснабжения в сроки, установленные в соответствии с порядком передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике и формами отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требованиями к их заполнению, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;»;

в) подпункт «в» пункта 142 после слов «информации об авариях» дополнить словами «и инцидентах».

3. В Правилах оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928; 2022, № 19, ст. 3222; 2019, № 46, ст. 6513):

а) в пункте 4:

подпункт «а» изложить в следующей редакции:

«а) информация, содержащаяся в программно-аппаратном комплексе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечивающем возможность проведения анализа и систематизации причин аварий и инцидентов в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_;»;

подпункт «д» после слова «аварий» дополнить словами «и инцидентов»;

б) пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Системный оператор обязан представлять в Министерство энергетики Российской Федерации данные об авариях и инцидентах в электроэнергетике, систематизацию которых он осуществляет в соответствии с Правилами расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, и данные о несвоевременном выполнении диспетчерских команд системного оператора о пуске оборудования из состояния резерва. Порядок и сроки представления системным оператором указанной информации устанавливаются методикой.»;

в) подпункт «к» пункта 20 изложить в следующей редакции:

«к) отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее – орган федерального государственного энергетического надзора), относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике с участием органа федерального государственного энергетического надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон;»;

г) подпункт «в» пункта 21 изложить в следующей редакции:

«в) отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон;»;

д) в подпункте «г» пункта 23 слово «аварий» заменить словами «аварийных ситуаций».

4. Абзац седьмой пункта 138 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483) изложить в следующей редакции:

«расследование причин аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики, а также разработку и реализацию противоаварийных мероприятий в соответствии с Правилами расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_.».

5. Подпункт «а» пункта 1 Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. № 1014 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 23, ст. 3839), после слова «аварий» дополнить словами «и инцидентов в электроэнергетике».

6. В пункте 12 Положения об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 13 января 2023 г. № 13 «Об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, № 4, ст. 637), слова «расследования причин аварии в электроэнергетике» заменить словами «актах по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике».