ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ФЕДЕРАЛЬНАЯ ГИДРОГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ – РУСГИДРО»
(ПАО «РУСГИДРО»)

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ

ПОРЯДОК РАССЛЕДОВАНИЯ И УЧЕТА АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ И ПОВРЕЖДЕНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ. НОРМЫ И ТРЕБОВАНИЯ

СТО РусГидро 07.01.66-2025

Красноярск – 2025

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом Российской Федерации от 29.06.2015 № 162–ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации», а правила применения Стандарта организации – ГОСТ Р 1.4-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты организаций. Общие положения».

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН	Публичным акционерным обществом «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
2 ВНЕСЕН	Департаментом технического регулирования в соответствии с рекомендацией Комиссии по техническому регулированию ПАО «РусГидро» (протокол Комиссии от 23.12.2025 № 80)
3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ	приказом ПАО «РусГидро» от 12.02.2026 № 110
4 ВВЕДЕН	Взамен СТО РусГидро 07.01.66-2022 «Порядок расследования и учета аварий, инцидентов и повреждения оборудования. Нормы и требования»

Настоящий Стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения ПАО «РусГидро»

СОДЕРЖАНИЕ

1. Область применения1

2. Нормативные ссылки3

3. Термины и определения6

4. Обозначения и сокращения12

5. Общие положения13

6. Первичные мероприятия и оповещение о произошедшей аварии или инциденте25

6.1. Первичные мероприятия25

6.2. Порядок оповещения о произошедшей аварии или инциденте25

7. Порядок принятия решения о расследовании причин аварии, инцидента и формирования комиссии28

7.1. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике и формировании комиссий Ростехнадзором или его территориальным органом29

7.2. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий на ОПО, ГТС, опасных объектах и формирования комиссий31

7.3. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий на опасном объекте, если такие аварии повлекли только причинение имущественного ущерба, и формировании комиссий33

7.4. Порядок принятия решений о расследовании причин инцидентов на ОПО и формировании комиссий35

7.5. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике и формировании комиссии филиалом/ПО ПАО «РусГидро»36

7.6. Порядок принятия решений о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике и формировании комиссии филиалом/ПО ПАО «РусГидро» (за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии)39

7.7. Порядок принятия решений о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах

электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии и формировании комиссии ПО ПАО «РусГидро»41

8. Расследование причин аварий и инцидентов43

8.1. Порядок расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых Ростехнадзором или его территориальным органом43

8.2. Порядок расследования аварий на ОПО, ГТС, на опасном объекте46

8.3. Порядок расследования аварий на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба49

8.4. Порядок расследования инцидентов на ОПО53

8.5. Порядок расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»56

8.6. Порядок расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро» (за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии)64

8.7. Порядок расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, расследуемых ПО ПАО «РусГидро»67

9. Оформление результатов расследования причин аварий и инцидентов72

9.1. Оформление результатов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых Ростехнадзором или его территориальным органом72

9.2. Оформление результатов расследования причин аварий на ОПО, ГТС, на опасном объекте74

9.3. Оформление результатов расследования причин аварий на опасном объекте, если такие аварии повлекли только причинение имущественного ущерба76

9.4. Оформление результатов расследования причин инцидентов на ОПО77

9.5. Оформление результатов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»78

9.6. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро» (за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии)82

9.7. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, расследуемых ПО ПАО «РусГидро»84

9.8. Дополнительные требования к организации оформления актов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов II категории, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»86

10. Контроль результатов расследования причин аварии и инцидентов и выполнения противоаварийных мероприятий91

10.1. Общие положения91

10.2. Порядок контроля результатов расследования причин аварий и инцидентов и выполнения противоаварийных мероприятий92

10.3. Учет и систематизация информации об авариях и инцидентах94

10.4. Представление отчетности об авариях и инцидентах96

10.5. Представление отчетности об инцидентах на ОПО97

11. Порядок расследования причин и учета повреждений вновь вводимого оборудования98

11.1. Первичные мероприятия при повреждении вновь вводимого оборудования98

11.2. Проведение расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования99

11.3. Оформление результатов расследования Повреждения: 100

Приложение А 102

Признаки аварий на опасных производственных объектах, гидротехнических сооружениях, опасных объектах 102

Приложение Б 104

Признаки инцидентов на опасных производственных объектах 104

Приложение В 105

Содержание сообщения о возникновении аварии или инцидента и их последствиях 105

Приложение Г 106

Форма акта расследования причин инцидента на ОПО 106

Приложение Д 108

Форма акта расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования 108

Приложение Е 110

Форма отчета о выполнении противоаварийных мероприятий 110

Приложение Ж 114

Указания по заполнению формы акта расследования причин аварий в электроэнергетике или инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов II категории, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро» 114

Приложение З 125

Список рассылки сообщения о возникновении аварии или инцидента и последствиях 125

Приложение И 126

Форма журнала учета инцидентов, происшедших на ОПО 126

Приложение К 127

Форма акта расследования причин инцидента в электроэнергетике второй категории 127

Введение

Стандарт организации ПАО «РусГидро» «Порядок расследования и учета аварий, инцидентов и повреждения оборудования. Нормы и требования» (далее – Стандарт) разработан в соответствии с требованиями Федерального закона от 29.06.2015 № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации».

Стандарт является нормативным техническим документом, устанавливающим порядок расследования и учета аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики, опасных производственных объектах, опасных объектах и гидротехнических сооружениях (далее – действующие технологические комплексы Группы РусГидро, если не требуется разделение понятий для целей применения настоящего Стандарта), а также порядок расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования на строящихся и реконструируемых объектах электроэнергетики (далее – строящиеся технологические комплексы Группы РусГидро).

Требования настоящего Стандарта являются минимально необходимыми для организационного обеспечения процесса проведения объективного расследования причин возникновения и развития аварий и инцидентов на действующих технологических комплексах Группы РусГидро, а также расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро, в том числе: установления причин и классификации аварий и инцидентов; причин повреждения оборудования; оценки действий персонала до возникновения и в ходе развития аварии или инцидента; оценки безопасности оборудования, зданий и сооружений на всех стадиях их жизненного цикла (проектирования, производства и монтажа оборудования, строительства зданий и сооружений, эксплуатации); разработки мероприятий по предупреждению аналогичных аварий и инцидентов в будущем; разработки мероприятий по соблюдению директивных графиков ввода оборудования в эксплуатацию; организации претензионной работы; формирования единой отчетности в области технологических нарушений.

СТАНДАРТ ОРГАНИЗАЦИИ ПАО «РусГидро»

Порядок расследования и учета аварий, инцидентов и повреждения оборудования. Нормы и требования

1. Область применения

1.1. Настоящий стандарт является нормативным документом ПАО «РусГидро» и устанавливает единые требования к процессам и правилам оповещения, расследования причин и учета аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики, опасных производственных объектах, опасных объектах и гидротехнических сооружениях действующих технологических комплексах Группы РусГидро (при совместном упоминании – «технологические комплексы»), а также единые требования к организации расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования с момента начала проведения индивидуальных и функциональных испытаний до успешного завершения комплексного опробования линий электропередачи и основного электротехнического оборудования - в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», а генерирующего оборудования в соответствии с «Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования», на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро.

1.2. Требования настоящего Стандарта распространяются на все объекты электроэнергетики, в том числе объекты электросетевого хозяйства, опасные производственные объекты, опасные объекты, указанные в пункте 3.13 настоящего Стандарта, гидротехнические сооружения, а также вновь вводимое оборудование, эксплуатируемое ПАО «РусГидро» и его подконтрольными организациями, включая их филиалы и обособленные/структурные подразделения.

1.3. Расследование причин аварий и инцидентов на технологических комплексах Группы РусГидро, производится в соответствии с настоящим Стандартом с учетом нормативных правовых актов и корпоративных документов, приведенных в разделе 2 настоящего Стандарта.

1.4. Требования настоящего Стандарта не распространяются на объекты теплоснабжения Группы РусГидро[1] – расследование причин

[1] для объектов Группы РусГидро, имеющих в своем составе объекты теплоснабжения, обеспечивающие тепловой энергией потребителей, включая население.

аварийной ситуации в сфере теплоснабжения на источниках тепловой энергии, тепловых сетях и теплопотребляющих установках потребителей тепловой энергии осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ, постановления Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014 (расследование причин технологического нарушения в электроэнергетике, приведшего к возникновению аварийной ситуации в сфере теплоснабжения, осуществляется в соответствии с Постановлением № 1489), а также на порядок расследования следующих событий:

– несчастных случаев, произошедших в результате аварии или инцидента, расследование которых осуществляется в соответствии с требованиями Трудового кодекса, приказа Минтруда России от 20.04.2022 № 223н;

– случаев нарушения законодательства о градостроительной деятельности, выявленных при строительстве, реконструкции объектов капитального строительства и повлекших причинение вреда жизни или здоровью физических лиц и/или юридических лиц, расследование которых осуществляется в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса, постановления Правительства РФ от 20.11.2006 № 702, приказа Ростехнадзора от 28.11.2016 № 507;

– чрезвычайных ситуаций, расследование которых осуществляется в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ.

1.5. Настоящий стандарт предназначен для обязательного применения в ПАО «РусГидро». Подконтрольные организации ПАО «РусГидро» применяют требования настоящего Стандарта после его утверждения в установленном порядке в качестве локального нормативного документа подконтрольной организации ПАО «РусГидро».

1.6. Требования настоящего Стандарта обязательны для выполнения сторонними организациями и физическими лицами, выполняющими работы (оказывающими услуги) в области его применения по договорам с ПАО «РусГидро» и/или с его филиалами, подконтрольными организациями, если такое обязательство закреплено в заключаемых с ними договорах.

1.7. Обязательность применения требований и норм настоящего Стандарта ограничена их деятельностью на объектах, расположенных в Российской Федерации, владельцами или инвесторами (застройщиками) которых являются ПАО «РусГидро» и/или его подконтрольные организации.

1.8. Применение требований настоящего Стандарта для целей зарубежной экономической деятельности определяется соответствующим международным соглашением.

1.9. При расхождении требований настоящего СТО с требованиями других изданных до его утверждения СТО организации и (или) иных локальных нормативных документов Общества в области, регламентируемой настоящим Стандартом, следует руководствоваться требованиями настоящего Стандарта.

1.10. При введении в действие (внесении изменений) в нормативные правовые и/или нормативные технические акты, а также при внесении организацией-изготовителем оборудования изменений в конструкторскую документацию, требования которых отличаются от приведенных в настоящем Стандарте, следует руководствоваться требованиями вновь введенных (измененных) документов до внесения в настоящий Стандарт соответствующих изменений.

2. Нормативные ссылки

В настоящем Стандарте использованы ссылки на следующие нормативные правовые акты Российской Федерации, национальные и корпоративные стандарты:

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – Градостроительный кодекс);

Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ (далее-Трудовой кодекс);

Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» (далее – 68-ФЗ);

Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее – 116-ФЗ);

Федеральный закон от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» (далее – 117-ФЗ);

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – 190-ФЗ);

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее – 416-ФЗ);

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – 35-ФЗ);

Постановление Правительства Российской Федерации от 20.11.2006 № 702 «Об утверждении Правил установления федеральными органами исполнительной власти причин нарушения законодательства о градостроительной деятельности» (далее – Постановления № 702);

Постановление Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении» (далее – Постановление № 1014);

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.09.2025 № 1489 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1489);

Постановление Правительства Российской Федерации от 23.08.2014 № 848 «Об утверждении Правил проведения технического расследования причин аварий на опасных объектах - лифтах, подъемных платформах для инвалидов, пассажирских конвейерах (движущихся пешеходных дорожках), эскалаторах (за исключением эскалаторов в метрополитенах)» (далее – Постановление № 848);

Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (далее – Приказ Минэнерго № 90)[2];

Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2025 № 1214 «Об утверждении Порядка передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, форм актов по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и требований к их заполнению, форм отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требований к их заполнению и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 02.03.2010 № 90» (далее соответственно – Приказ Минэнерго № 1214, Порядок передачи оперативной информации);

Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (далее – Приказ Минэнерго № 340);

Приказа Министерства труда и социального развития Российской Федерации от 20.04.2022 № 223н «Об утверждении Положения об

[2] Приказ утрачивает силу с 01 апреля 2026 года в связи с изданием Приказа Минэнерго России от 30.09.2025 № 1214 «Об утверждении Порядка передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, форм актов по результатам расследования причин аварий и инцидентов в электроэнергетике и требований к их заполнению, форм отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требований к их заполнению и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 02.03.2010 № 90»

особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях, форм документов, соответствующих классификаторов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве» (далее – Приказ Минтруда № 223н);

Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.02.2019 № 123 «Об утверждении Методических указаний по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа» (далее – Приказ Минэнерго № 123);

Приказ Ростехнадзора от 14.11.2016 № 471 «Об утверждении формы акта о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте и формы извещения об аварии на опасном объекте» (далее – Приказ Ростехнадзора № 471);

Приказ Ростехнадзора от 08.12.2020 № 503 «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения» (далее – Приказ Ростехнадзора № 503);

Приказ Ростехнадзора от 28. 11.2016 № 507 «Об утверждении порядка образования и работы технических комиссий, создаваемых федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору с целью установления причин нарушения законодательства о градостроительной деятельности и требований к форме и содержанию документов, составляемых этими комиссиями» (далее – Приказ Ростехнадзора № 507);

СТО РусГидро 04.02.67-2011 «Гидроэлектростанции. Расчет расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление, а также упущенной выгоды от аварий и инцидентов. Методические указания»;

СТО РусГидро 01.02.115-2019 «Приёмка и ввод в эксплуатацию. Правила приёмки и ввода в эксплуатацию полностью законченных строительством объектов и отдельных этапов строительства»;

Приказ ПАО «РусГидро» от 31.05.2021 № 489 «Об утверждении Порядка передачи оперативной информации в Группе РусГидро» (далее – Приказ РусГидро № 489);

Приказ ПАО «РусГидро» от 25.04.2025 № 355 «Об утверждении регламентов «Формирование отчетности по деятельности СУОТ для представления в контрольно-надзорные органы» и «Формирование отчетности по противоаварийной деятельности»» (далее – Приказ РусГидро № 355).

Примечание - при пользовании настоящим Стандартом целесообразно проверить действие ссылочных документов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации в сети Интернет, или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим ежемесячно издаваемым информационным указателям, опубликованным в текущем году. СТО ПАО «РусГидро» – по официальному регулярно обновляемому перечню документов, регулирующих вопросы осуществления производственной (технологической) деятельности ПАО «РусГидро» (утв. Приказом ПАО «РусГидро» от 10.09.2019 № 730). Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим Стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3. Термины и определения

В настоящем Стандарте применены термины по 116-ФЗ, 117-ФЗ, 35-ФЗ, а также следующие термины и определения:

3.1. **Авария гидротехнического сооружения:** повреждение или разрушение гидротехнического сооружения, неконтролируемый сброс воды из водного объекта, жидких отходов из хранилища жидких отходов промышленных и сельскохозяйственных организаций, которые возникли при строительстве, капитальном ремонте, эксплуатации, реконструкции, консервации и ликвидации гидротехнического сооружения и повлекли причинение вреда жизни, здоровью физических лиц, окружающей среде, имуществу физических и юридических лиц. Признаки аварий на гидротехнических сооружениях ПАО «РусГидро», подлежащие учету и расследованию, приведены в приложении А к настоящему Стандарту;

3.2. **Авария в электроэнергетике:** технологическое нарушение в электроэнергетике, в результате которого произошло прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии суммарной мощностью 100 МВт и более, в том числе в результате фактической реализации графиков временного отключения потребления суммарным объемом 100 МВт и более;

3.3. **Авария на опасном объекте:** повреждение или разрушение сооружений, технических устройств, применяемых на опасном объекте, включая технические устройства, расположенные на посадочных, этажных площадках и во вспомогательных помещениях (шахтах, приямках, машинных и блочных помещениях), отказ или повреждение технических устройств и отклонение от режима технологического процесса, которые возникли при эксплуатации опасного объекта и повлекли причинение вреда потерпевшим.

Признаки аварий на опасных объектах, подлежащие расследованию и учету, приведены в приложении А к настоящему Стандарту;

3.4. **Авария на опасном производственном объекте:** разрушение сооружений и/или технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и/или выброс опасных веществ. Признаки аварий на опасных производственных объектах, подлежащие расследованию и учету, приведены в приложении А к настоящему Стандарту;

3.5. **АРМ «База аварийности в электроэнергетике»:** программно-аппаратный комплекс субъекта оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающий возможность проведения анализа и систематизации причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике;

3.6. **Гидротехнические сооружения:** плотины, здания гидроэлектростанций, водосбросные, водоспускные и водовыпускные сооружения, туннели, каналы, насосные станции, судоходные шлюзы, судоподъемники; сооружения, предназначенные для защиты от наводнений, разрушений берегов и дна водохранилищ, рек; сооружения (дамбы), ограждающие хранилища жидких отходов промышленных и сельскохозяйственных организаций; устройства от размывов на каналах, а также другие сооружения, здания, устройства и иные объекты, предназначенные для использования водных ресурсов и предотвращения негативного воздействия вод и жидких отходов, за исключением объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и/или водоотведения, предусмотренных 416-ФЗ и портовых гидротехнических сооружений, входящие в состав объекта электроэнергетики;

3.7. **Диспетчерский центр:** совокупность структурных единиц и подразделений организации - субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечивающих в пределах закрепленной за ней операционной зоны выполнение задач и функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

3.8. **Инцидент на ОПО:** отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте ПАО «РусГидро» или его подконтрольной организации, отклонение от установленного режима технологического процесса. Признаки инцидентов, подлежащих расследованию и учету, приведены в приложении Б к настоящему Стандарту;

3.9. **Инцидент I категории в электроэнергетике:** технологическое нарушение в электроэнергетике, не соответствующее критериям аварии в

электроэнергетике и состоит в наступлении либо повлекло наступление одного или нескольких событий, предусмотренных пунктом 8 Постановления № 1489;

3.10. **Инцидент II категории в электроэнергетике:** технологическое нарушение в электроэнергетике, не соответствующее критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, указанным в пунктах 7 и 8 Постановления № 1489;

3.11. **Объект:** имущественный объект ПАО «РусГидро» или его подконтрольной организации, включающий в себя объекты электроэнергетики, опасные объекты, опасные производственные объекты и гидротехнические сооружения, принадлежащие ПАО «РусГидро» или его подконтрольной организации на праве собственности или ином законном основании;

3.12. **Объект электроэнергетики:** имущественный объект ПАО «РусГидро», подконтрольной организации ПАО «РусГидро» или смежной организации, непосредственно используемый в процессе производства, передачи, распределения электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в том числе объект электросетевого хозяйства, а также вновь вводимое оборудование. Характеризуется наличием совокупности взаимодействующих элементов (агрегатов, машин, аппаратов, линий, трубопроводов и вспомогательного оборудования вместе с сооружениями и помещениями, в которых они установлены), связанных единством процессов и предназначенных для производства, преобразования, распределения и передачи электрической энергии;

3.13. **Опасный объект:** лифты, подъемные платформы для инвалидов, пассажирские конвейеры (движущиеся пешеходные дорожки), эскалаторы (за исключением эскалаторов в метрополитенах), входящие в состав объекта электроэнергетики;

3.14. **Опасный производственный объект:** предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в приложении к 116-ФЗ и входящие в состав объекта электроэнергетики;

3.15. **Оперативная информация:** сведения, передаваемые по факту произошедшего события в форме информационного сообщения, справки или оперативной сводки об отклонениях от нормальных условий функционирования объектов, прогнозируемой или возникшей аварии, инцидента, нештатной или чрезвычайной ситуации, актах незаконного вмешательства, ходе аварийно-восстановительных работ и другой деятельности, направленной на предупреждение и ликвидацию аварий,

инцидентов, нештатных и чрезвычайных ситуаций, силах и средствах, задействованных в них, передаваемые:

– оперативным персоналом филиалов/ПО ПАО «РусГидро» в соответствии с Приказом РусГидро № 489;

– оперативным персоналом филиалов/ПО ПАО «РусГидро» в порядке, предусмотренном Постановлением № 1489, Приказом Минэнерго № 1214 в адрес Ростехнадзора или его территориальных подразделений в случае, если произошла авария в электроэнергетике или инцидент в электроэнергетике;

– передаваемые уполномоченным административно-техническим персоналом объекта электроэнергетики по запросу уполномоченного персонала ДЦ, не относящегося к диспетчерскому персоналу, осуществлять передачу ему информации о причинах и последствиях возникновения аварии или инцидента после их локализации;

3.16. **Оперативное сообщение (извещение):** сведения, об аварии и/или инциденте, в том числе о несчастном случае, происшедшем в результате аварии и/или инцидента, передаваемые СОТиПК или структурным подразделением с аналогичными функциями в подконтрольной организации ПАО «РусГидро» (далее – СОТиПК, если не требуется разделение понятий для целей применения настоящего Стандарта) в порядке, предусмотренном Постановлением № 848, Приказами Ростехнадзора № 503, № 471 в адрес должностных лиц уполномоченных органов и организаций в случае аварии на ОПО, ГТС или опасном объекте, или инцидента на ОПО;

3.17. **Операционная зона:** территория, в границах которой расположены объекты электроэнергетики и энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, управление взаимосвязанными технологическими режимами работы которых осуществляет соответствующий диспетчерский центр;

3.18. **Подконтрольная организация (далее - ПО):** юридическое лицо, находящееся под прямым или косвенным контролем Общества, имеющим право прямо или косвенно распоряжаться в силу участия в ПО более 50 процентами голосов в высшем органе управления ПО либо право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган и/или более 50 % состава коллегиального органа управления ПО;

3.19. **Повреждение вновь вводимого оборудования:** повреждение оборудования строящегося технологического комплекса Группы РусГидро в период проведения строительно-монтажных и пусконаладочных работ и испытаний, приводящее в том числе к риску срыва директивного графика ввода оборудования в эксплуатацию;

3.20. **Послеаварийное сообщение:** сообщение о возникновении технологического нарушения и его последствиях, оформляемое по форме, приведенной в приложении В к настоящему Стандарту, и направляемое СОТиПК в адрес должностных лиц Общества в порядке, определенном в пункте 6.2.4 настоящего Стандарта;

3.21. **Постоянно действующая комиссия по расследованию причин аварий на ОПО, ГТС и опасных объектах, аварий в электроэнергетике, инцидентов в электроэнергетике, инцидентов на ОПО ПАО «РусГидро» (филиала/ПО ПАО «РусГидро»):** рабочая группа ПАО «РусГидро» (филиала/ПО ПАО «РусГидро»), в задачи которой входит установление обстоятельств, причин аварий на ОПО и опасных объектах, аварий в электроэнергетике, инцидентов в электроэнергетике, инцидентов на ОПО, разработка противоаварийных мероприятий по результатам проведенного расследования, оформление результатов расследования;

3.22. **Противоаварийная работа:** планирование и реализация противоаварийных мероприятий;

3.23. **Противоаварийные мероприятия:** организационные и технические мероприятия по устранению причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, разработанные по результатам расследования аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и предотвращение возникновения аналогичных аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, в том числе на иных объектах электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании владельцу объекта электроэнергетики, на котором произошла авария в электроэнергетике или инцидент в электроэнергетике;

3.24. **Расследование причин аварий в электроэнергетике, инцидентов в электроэнергетике, аварий на ОПО и ГТС, аварий на опасном объекте, инцидентов на ОПО:** процедура, направленная на установление обстоятельств, причин и предпосылок аварий (инцидентов), размера причиненного вреда окружающей среде и имуществу физических и юридических лиц, лиц, виновных в произошедших авариях (инцидентах), а также на разработку мероприятий по устранению причин произошедших аварий (инцидентов), предотвращению возникновения аналогичных аварий (инцидентов), устранению выявленных при расследовании недостатков и профилактических мероприятий по их предупреждению;

3.25. **Расследование причин повреждения вновь вводимого оборудования:** установление и документальное фиксирование обстоятельств и причин повреждения оборудования с момента начала проведения индивидуальных и функциональных испытаний до успешного завершения

комплексного опробования линий электропередачи и основного электротехнического оборудования - в соответствии с «Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», а генерирующего оборудования в соответствии с «Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования», определение степени ответственности организаций, участвующих в строительно-монтажных и пусконаладочных работах (далее – СМР и ПНР), за допущенные повреждения вновь вводимого оборудования, разработка мероприятий по восстановлению поврежденного оборудования и недопущению срыва директивного графика ввода оборудования в эксплуатацию;

3.26. **Технологическое нарушение в электроэнергетике:** событие в электроэнергетике, соответствующее критериям, указанным в пункте 3 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.09.2025 № 1489;

3.27. **Технические устройства:** машины, технологическое оборудование, системы машин и/или оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта;

3.28. **Действующие технологические комплексы Группы РусГидро:** объекты электроэнергетики, в том числе опасные производственные объекты, опасные объекты и гидротехнические сооружения;

3.29. **Строящиеся технологические комплексы Группы РусГидро:** строящиеся и реконструируемые объекты электроэнергетики;

3.30. **Ввод в эксплуатацию:** событие, фиксирующее готовность объекта капитального строительства к использованию по назначению и документально оформленное в установленном порядке;

3.31. **Генеральный подрядчик:** организация, привлеченная заказчиком-застройщиком на договорной основе для организации выполнения всего комплекса строительно-монтажных работ по строительству производственного объекта Общества собственными силами и/или с привлечением субподрядных организаций;

3.32. **Застройщик:** юридическое лицо, обеспечивающее на принадлежащем ему земельном участке строительство, реконструкцию объектов капитального строительства, а также выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации для их строительства, реконструкции. Застройщик вправе передать свои функции, предусмотренные

законодательством о градостроительной деятельности, техническому заказчику;

3.33. **Заказчик-застройщик:** застройщик, самостоятельно осуществляющий функции технического заказчика;

3.34. **Технический заказчик:** юридическое лицо, которое уполномочено застройщиком и от имени застройщика заключает договоры на выполнение инженерных изысканий; подготовку проектной документации; изготовление, поставку, монтаж и наладку оборудования и технологических систем; строительство, реконструкцию объектов капитального строительства; подготавливает задания на выполнение указанных видов работ; предоставляет лицам, выполняющим инженерные изыскания и/или осуществляющим подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию объектов капитального строительства, материалы и документы, необходимые для выполнения указанных видов работ; утверждает проектную документацию; подписывает документы, необходимые для получения разрешения на ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию; осуществляет иные функции, предусмотренные Градостроительным кодексом Российской Федерации.

4. Обозначения и сокращения

ГТС – гидротехническое сооружение

ДИТ – Департамент информационных технологий и цифрового развития ПАО «РусГидро»

ДОПД – Департамент организации производственной деятельности объектов энергетики ДФО ПАО «РусГидро»

ДСУиБП – Департамент ситуационного управления и безопасности производства ПАО «РусГидро»

ДРОР – Департаменте по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков ПАО «РусГидро»

ДРПП – Департамент реализации производственных программ ПАО «РусГидро»

ДТР – Департамент технического регулирования ПАО «РусГидро»

ДЦ – диспетчерский центр АО «СО ЕЭС»

ДЭ – Департамент эксплуатации ПАО «РусГидро»

ИС КНД – информационная система контрольно-надзорной деятельности ПАО «РусГидро»

ИС УФАП – информационная система управления фондами и активами предприятия

ИСПД – информационная система поддержки деятельности ДСУиБП ПАО

«РусГидро»
ИР – информационный ресурс ПАО «РусГидро» по сбору и анализу аварийности на объектах ПО «РусГидро»
КРАБ – комплексный регистратор аналитической базы надзорной деятельности ПАО «РусГидро»
ОПО – опасный производственный объект
ОРЭМ – оптовый рынок электрической энергии и мощности
ПДКР – постоянно действующая комиссия по расследованию причин аварий на ОПО, аварий на опасных объектах, аварий в электроэнергетике, инцидентов в электроэнергетике, инцидентов на ОПО ПАО «РусГидро»
ПДКР филиала/ПО – постоянно действующая комиссия по расследованию причин аварий на ОПО, аварий на опасных объектах, аварий в электроэнергетике, инцидентов в электроэнергетике, инцидентов на ОПО филиала/ПО ПАО «РусГидро»
ПНР – пусконаладочные работы
ПО – подконтрольная организация ПАО «РусГидро»
СУ ДСУиБП – Ситуационное управление ДСУиБП
СМР – строительно-монтажные работы
СОТиПК – служба охраны труда и производственного контроля филиала ПАО «РусГидро»
УТИ ДСУиБП – Управление технической инспекции ДСУиБП

5. Общие положения

5.1. Настоящий Стандарт устанавливает:

а) общий порядок действий при оповещении о возникновении аварии, инцидента, формировании комиссии, расследовании причин возникновения аварии, инцидента, оформлении результатов расследования и учета аварий и инцидентов;

б) общий порядок действий по расследованию причин повреждения вновь вводимого оборудования на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро;

в) ответственность участников процесса оповещения, расследования причин и учета аварий и инцидентов на действующих технологических комплексах Группы РусГидро, расследования причин повреждения на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро;

г) формы документов, формируемых в ходе оповещения, расследования причин и учета аварий, инцидентов и повреждений и порядок их оформления.

5.2. Настоящий Стандарт устанавливает обязательные требования процедурного характера для работников, чьи должностные обязанности связаны с необходимостью оповещения, установления обстоятельств и причин произошедших аварий, инцидентов на действующих технологических комплексах Группы РусГидро и причин повреждения вновь вводимого оборудования на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро, а также участвующих в составе комиссий по их расследованию и привлекаемых к участию в проведении расследования причин аварий, инцидентов и повреждений вновь вводимого оборудования.

5.3. Основными задачами процесса оповещения, расследования и учета аварий и инцидентов на объектах Группы РусГидро являются:

а) своевременное оповещение о произошедшей аварии или инциденте уполномоченных органов власти и лиц, принимающих решения для достоверного и своевременного раскрытия информации и принятия оперативных решений;

б) формирование рекомендаций по устранению (локализации) аварий и инцидентов;

в) установление предпосылок, обстоятельств и причин возникновения аварий и инцидентов;

г) оценка действий (бездействий) собственного персонала и иных лиц при возникновении, развитии, локализации и ликвидации аварий и инцидентов;

д) установление размера причиненного ущерба;

е) разработка и реализация мероприятий по устранению причин произошедших аварий и инцидентов и предотвращение возникновения аналогичных аварий и инцидентов, в том числе на иных объектах Группы РусГидро;

ж) выявление недостатков при эксплуатации, проектировании, изготовлении оборудования, строительстве зданий и сооружений, приведших к аварии или инциденту;

з) представление отчетности о возникновении аварий, инцидентов и результатах их расследования;

и) подготовка пакета документов, необходимых для получения страхового возмещения в результате произошедших аварий и инцидентов;

к) формирование информационной базы по аварийности для использования при планировании и реализации управляющих воздействий на производственные активы и фонды.

5.4. Процесс оповещения, расследования причин и учета аварий и инцидентов на объектах Группы РусГидро включает следующие основные этапы:

а) оповещение об аварии или инциденте;

б) принятие решения о расследовании причин аварии или инцидента и формирование комиссии;

в) выяснение обстоятельств и расследование причин аварии или инцидента;

г) расчет ущерба от аварий и инцидентов;

д) контроль качества расследования причин аварий и инцидентов, принятие управленческих решений по результатам указанного контроля;

е) применение дисциплинарных мер к должностным лицам, допустившим аварию или инцидент;

ж) разработка мероприятий по предотвращению аварий и инцидентов, в том числе планирование работ по техническому перевооружению и реконструкции на основе статистики возникновения аварий и инцидентов и их причин;

з) оформление результатов расследования причин аварии или инцидента;

и) контроль выполнения противоаварийных мероприятий;

к) учет и систематизация информации об авариях и инцидентах;

л) формирование (актуализация) требований к технической политике Группы РусГидро по результатам систематизации информации об авариях и инцидентах.

5.5. Основными задачами организации расследования причин повреждений вновь вводимого оборудования на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро являются:

а) оповещение о повреждении вновь вводимого оборудования при проведении СМР и ПНР должностных лиц ПАО «РусГидро», принимающих управленческие решения по вводу в работу строящихся технологических комплексов Группы РусГидро;

б) установление предпосылок, обстоятельств и причин повреждения вновь вводимого оборудования при проведении СМР и ПНР, выработка мероприятий, исключающих повторение случаев и предпосылок повреждения вновь монтируемого оборудования;

в) оценка действий (бездействий) ответственных лиц при повреждении вновь вводимого оборудования;

г) оценка негативного влияния повреждения на ввод в эксплуатацию объекта Группы РусГидро (включая оценку возникших рисков срыва сроков договора поставки мощности);

д) формирование и реализация решений по устранению рисков срыва директивного графика ввода оборудования в эксплуатацию;

е) установление размера причиненного ущерба, включая стоимость восстановления и/или замены повреждённого оборудования, штрафы за возможную непоставку или недопоставку мощности по объектам новой генерации; расчет ущерба от повреждения при проведении СМР и ПНР;

ж) разработка и реализация мероприятий по устранению последствий повреждения, по предупреждению аналогичных нарушений на объектах Группы РусГидро;

з) формирование и реализация рекомендаций по восстановлению поврежденного оборудования, в том числе с привлечением заводов – изготовителей, проектных, монтажных, наладочных организаций и экспертных организаций;

и) учет и систематизация информации о случаях повреждений при проведении СМР и ПНР;

к) формирование (актуализация) требований к технической политике Группы РусГидро по результатам систематизации информации о случаях повреждений при проведении СМР и ПНР;

л) тиражирование результатов расследования причин повреждений при проведении СМР и ПНР на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро в отношении однотипного оборудования и схемных решений;

м) организация претензионной и исковой работы в рамках исполнения контрактов на изготовление оборудования и выполнение СМР и ПНР, подготовка и предъявление претензии недобросовестному контрагенту;

н) организация работы по защите имущественных интересов ПАО «РусГидро»/ПО при наступлении страховых случаев вследствие утраты и/или гибели и/или повреждений имущества на объектах Группы РусГидро при проведении СМР и ПНР.

5.6. Основными ответственными участниками процесса оповещения, расследования причин и учета аварий и инцидентов являются:

5.6.1. От ПАО «РусГидро»/ПО:

а) Член Правления, первый заместитель Генерального директора – главный инженер ПАО «РусГидро» - председатель ПДКР, в задачи которого входит организация эксплуатации объектов филиалов ПАО «РусГидро»;

б) заместители главного инженера ПАО «РусГидро» - заместители председателя ПДКР, в задачи которых входит организация эксплуатации соответствующего вновь вводимого объекта и принятие решения о проведении расследовании причин повреждения на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро;

в) директор ДСУиБП ПАО «РусГидро» – заместитель председателя ПДКР, в задачи которого входит организация расследования причин аварий и инцидентов на объектах филиалов/ПО ПАО «РусГидро» в установленных настоящим Стандартом случаях, контроль за полнотой и качеством проведенных расследований, выполнением противоаварийных мероприятий;

г) директор ДЭ ПАО «РусГидро» – член ПДКР, в задачи которого входит участие в расследовании причин аварий и инцидентов на объектах филиалов/ПО ПАО «РусГидро» в установленных настоящим Стандартом случаях, контроль за полнотой и качеством проведенных расследований, выполнением противоаварийных мероприятий;

д) директор ДОПД ПАО «РусГидро» – член ПДКР, в задачи которого входит участие в расследовании причин аварий и инцидентов на объектах ПО ПАО «РусГидро» в установленных настоящим Стандартом случаях, контроль за полнотой и качеством проведенных расследований, выполнением противоаварийных мероприятий;

е) руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» – должностное лицо, назначенное в установленном порядке для руководства деятельностью филиала/ПО ПАО «РусГидро», в задачи которого входит утверждение состава комиссии по расследованию причин аварий и инцидентов филиала/ПО ПАО «РусГидро», а также взаимодействие с исполнительным аппаратом ПАО «РусГидро», территориальным органом Ростехнадзора и иными организациями в установленном настоящим Стандартом порядке;

ж) первый заместитель директора - главный инженер филиала/ПО ПАО «РусГидро» – должностное лицо, уполномоченное принимать решения и отдавать распоряжения по всем вопросам технической эксплуатации оборудования и сооружений филиала/ПО ПАО «РусГидро», в задачи которого входит руководство деятельностью комиссии филиала/ПО ПАО «РусГидро» по расследованию причин аварий и инцидентов в установленном настоящим Стандартом порядке;

з) ДЭ – подразделение исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», ответственное за организацию технической эксплуатации, курирующее вопросы функционирования системы централизованного мониторинга состояния защищенности и функционирования объектов ПАО «РусГидро» в части производственной деятельности, в задачи которого входит участие в

работе комиссий по расследованию причин аварий и инцидентов различного уровня;

и) ДОПД – подразделение исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», ответственное за организацию технической эксплуатации, курирующее вопросы функционирования системы централизованного мониторинга состояния защищенности и функционирования объектов ПО ПАО «РусГидро» в части производственной деятельности, в задачи которого входит участие в работе комиссий по расследованию причин аварий и инцидентов различного уровня;

к) ДСУиБП – подразделение исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», ответственное за осуществление контрольных функций и курирующее вопросы ситуационного управления, организации оперативно-технологического управления в филиале/ПО ПАО «РусГидро», организации оперативного дежурства в филиале/ПО ПАО «РусГидро», организации обеспечения взаимодействия ПАО «РусГидро» с органами власти РФ, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, в задачи которого входят учет, отчетность и методологическое обеспечение деятельности в области противоаварийной работы;

л) ДРОР – подразделение исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», ответственное за осуществление функций по организации деятельности по осуществлению оперативных расчетов финансового результата работы филиалов в механизмах торговли на энергорынках и рынках системных услуг, в том числе при возникновении технологических нарушений и аварий;

м) СОТиПК – структурное подразделение филиала/ПО ПАО «РусГидро», курирующее вопросы охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, технического и технологического надзора, в задачи которого входит оповещение соответствующих органов и организаций, а также организация расследования причин аварий и инцидентов в филиале/ПО ПАО «РусГидро», их учет и отчетность;

н) оперативный дежурный СУ ДСУиПБ – работники СУ ДСУиБП, в должностные обязанности которых входит осуществление круглосуточного мониторинга функционирования производственной деятельности объектов Группы РусГидро с целью обеспечения информацией должностных лиц ПАО «РусГидро», а также уполномоченных на информационное взаимодействие с САЦ Минэнерго России и НЦУКС России;

о) оперативный персонал филиала/ПО ПАО «РусГидро» – категория работников, непосредственно воздействующих на органы управления энергоустановок, осуществляющих управление и обслуживание

энергоустановок в смене, которые при возникновении аварий или инцидентов осуществляют оповещение оперативного дежурного СУ ДСУиПБ, а также должностных лиц ДЦ и Ростехнадзора при возникновении аварий или инцидентов на действующих технологических комплексах Группы РусГидро;

п) технические руководители и специалисты подразделений филиала/ПО ПАО «РусГидро» – лица, ответственные за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, зданий и сооружений, в задачи которых входит участие в расследовании причин аварий и инцидентов.

5.6.2. От внешних организаций:

а) федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений и государственного надзора в области промышленной безопасности, либо его территориальные органы (далее – Ростехнадзор);

б) федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам электроэнергетики (далее – Минэнерго России);

в) федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий 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 (далее - МЧС России);

г) федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю в области охраны окружающей среды, либо его территориальные органы (далее – Росприроднадзор);

д) специализированная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и уполномоченная на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для выполнения субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, технологический режим работы и эксплуатационное состояние объектов электроэнергетики и/или энергопринимающих установок которых влияют на электроэнергетический режим работы электроэнергетической системы (далее - СО ЕЭС);

е) орган повседневного управления функциональной подсистемы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в организациях (на объектах) топливно-энергетического комплекса и в организациях (на объектах), находящихся в ведении Минэнерго России, осуществляющий в установленном законодательством Российской Федерации порядке организацию и обеспечение функционирования (в круглосуточном режиме) оперативной службы в целях информационного и аналитического сопровождения работы Минэнерго России по повышению безопасности и эффективности функционирования ТЭК, своевременного информирования федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций о технологических нарушениях, авариях, нештатных, чрезвычайных ситуациях или иных событиях, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов ТЭК, или угрозе их возникновения (далее - САЦ Минэнерго).

5.7. Процесс расследования аварий и инцидентов осуществляется по каждому факту технологического нарушения на объектах Группы РусГидро в следующем порядке:

5.7.1. пунктом 8.1 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин аварий и инцидентов, за исключением аварий, расследуемых государственной комиссией, формируемой Президентом Российской Федерации или Правительством Российской Федерации:

– аварий в электроэнергетике, организацию расследования причин которых осуществляет Ростехнадзор или его территориальный орган в соответствии с пунктом 12 Постановления № 1489;

– инцидентов I категории в электроэнергетике, организацию расследования причин которых осуществляет Ростехнадзор или его территориальный орган в соответствии с пунктом 12 Постановления № 1489;

5.7.2. пунктом 8.2 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин аварий и инцидентов, за исключением аварий, расследуемых государственной комиссией, формируемой Президентом Российской Федерации или Правительством Российской Федерации:

– аварий на ОПО, организацию расследования причин которых осуществляет Ростехнадзор или его территориальный орган;

– аварий на ГТС, организацию расследования причин которых осуществляет Ростехнадзор или его территориальный орган;

– аварий на опасных объектах в случае, если авария на опасном объекте повлекла причинение вреда жизни, здоровью потерпевших,

организацию расследования причин которых осуществляет Ростехнадзор или его территориальный орган;

5.7.3. пунктом 8.3 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин аварий на опасных объектах в случае, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба, организацию расследования причин которых осуществляет комиссия, формируемая из состава ПДКР либо ПДКР филиала/ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пункта 7.3 настоящего Стандарта;

5.7.4. пунктом 8.4 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин инцидентов на ОПО, организацию расследования причин которых осуществляет комиссия, формируемая из состава ПДКР либо ПДКР филиала/ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пункта 7.4 настоящего Стандарта;

5.7.5. пунктом 8.5 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин следующих аварий и инцидентов:

– аварий в электроэнергетике, организацию расследования причин которых осуществляет филиал/ПО ПАО «РусГидро» в соответствии с пунктом 13 Постановления № 1489 комиссиями, формируемыми из состава ПДКР либо ПДКР филиала/ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пунктов 7.5 настоящего Стандарта;

– инцидентов I категории в электроэнергетике, организацию расследования причин которых осуществляет филиал/ПО ПАО «РусГидро» в соответствии с пунктом 13 Постановления № 1489 комиссиями, формируемыми из состава ПДКР либо ПДКР филиала/ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пунктов 7.5 настоящего Стандарта;

– инциденов II категории в электроэнергетике, произошедшие при возникновении или развитии аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, либо если в результате таких инцидентов II категории в электроэнергетике произошли технологически связанные аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования либо неправильная работа устройств (комплексов) противоаварийной автоматики на одном или нескольких объектах электроэнергетики, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, организацию расследования причин которых осуществляет филиал/ПО ПАО «РусГидро» в соответствии с пунктом 13 Постановления № 1489 комиссиями, формируемыми из состава ПДКР либо ПДКР филиала/ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пунктов 7.5 настоящего Стандарта;

5.7.6. пунктом 8.6 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, не указанных в пунктах 5.7.5 и 5.7.7 настоящего Стандарта, организацию расследования причин которых осуществляет филиал/ПО ПАО «РусГидро» в соответствии с абзацем 4 пункта 11 Постановления № 1489 комиссиями, формируемыми из состава ПДКР либо ПДКР филиала/ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пунктов 7.6 настоящего Стандарта;

5.7.7. пунктом 8.7 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин и учета инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, не указанных в пункте 5.7.5 настоящего Стандарта, организацию расследования причин которых осуществляет ПО ПАО «РусГидро» в соответствии с пунктом 43 Постановления № 1489 комиссиями, формируемыми из состава ПДКР ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» с учетом требований пунктов 7.7 настоящего Стандарта;

5.7.8. пунктами 11.1-11.3 настоящего Стандарта установлен порядок расследования причин и учета повреждений вновь вводимого оборудования.

5.8. Критериями качества процесса оповещения, расследования причин и учета аварий и инцидентов на объектах Группы РусГидро являются:

а) своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных настоящим Стандартом;

б) принятие доступных мер по защите жизни и здоровья собственного и подрядного персонала, окружающей среды и третьих лиц от воздействия негативных последствий аварии или инцидента, а также по защите имущества Группы РусГидро;

в) принятие мер по сохранению сложившейся обстановки на месте аварии или инцидента до начала расследования их причин, за исключением тех случаев, когда сохранение аварийной обстановки может угрожать жизни и здоровью персонала и препятствовать ведению аварийно-восстановительных работ (в случае невозможности сохранения обстановки на месте аварии или инцидента обеспечивается документирование обстановки (фото- и видеосъемка, составление схемы и эскиза места аварии или инцидента) и передача указанных материалов соответствующей комиссии по расследованию причин аварии или инцидента);

г) организация проведения необходимых независимых технических экспертиз с привлечением специализированных организаций на договорной основе;

д) взаимодействие с уполномоченными органами, том числе с Ростехнадзором, МЧС России, Росприроднадзором и с должностными лицами ПАО «РусГидро»/ПО ПАО «РусГидро», организующими и участвующими в проведении расследования причин аварии или инцидента;

е) содействие деятельности комиссии по расследованию причин аварии или инцидента.

5.9. Порядок использования информационных систем в ходе расследования аварий (инцидентов):

а) процесс оповещения должен осуществляться с использованием ИСПД;

б) процесс оформления результатов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, должен осуществляться с использованием АРМ БАЭ, или с использованием иного программного обеспечения (ПК СПРУТ 2020, УФАП), обеспечивающего взаимодействие с АРМ БАЭ;

в) противоаварийные мероприятия по результатам расследования аварий и инцидентов вносятся в ИС КНД (ИС УФАП для тех филиалов, которые ввели систему в промышленную эксплуатацию) (для филиалов ПАО «РусГидро»), а также в КРАБ (для ПО ПАО «РусГидро»).

5.10. Обязанности по осуществлению контроля распределяется следующим образом:

а) контроль качества процесса оповещения осуществляет ДСУиБП;

б) контроль качества расследования и учета аварий и инцидентов в филиалах ПАО «РусГидро» осуществляют ДСУиБП, ДЭ;

в) контроль качества расследования и учета аварий и инцидентов в ПО ПАО «РусГидро» осуществляет исполнительный аппарат соответствующего ПО ПАО «РусГидро;

г) в контроле качества расследования и учета аварий и инцидентов в ПО ПАО «РусГидро» принимают участие (при необходимости) ДСУиБП, ДЭ и ДОПД;

д) контроль выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов II категории в электроэнергетике комиссией филиала/ПО ПАО «РусГидро» в отношении объектов электроэнергетики, находящихся на его балансе, осуществляется соответствующим филиалом/ПО ПАО «РусГидро»;

е) контроль выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов

II категории в электроэнергетике комиссиями смежных организаций в отношении объектов электроэнергетики, находящихся на балансе филиала/ПО ПАО «РусГидро», осуществляется соответствующим филиалом/ПО ПАО «РусГидро»;

ж) контроль выполнения предписаний, вынесенных по результатам расследования причин аварий на ОПО, ГТС, опасных объектах ПАО «РусГидро»/ПО осуществляется территориальными органами Ростехнадзора.

з) контроль выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике комиссией Ростехнадзора или его территориального органа либо комиссиями филиалов/ПО ПАО «РусГидро», в состав которых входили представители Ростехнадзора или его территориального органа, а также Минэнерго России осуществляется территориальными органами Ростехнадзора.

В контроле выполнения противоаварийных мероприятий и предписаний, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов II категории в электроэнергетике и инцидентов на ОПО, расследуемых:

- филиалами ПАО «РусГидро» принимают участие ДСУиБП и ДЭ;
- ПО ПАО «РусГидро» принимают участие ДСУиБП, ДОПД и ДЭ (при необходимости).

5.11. Проведение повторного расследования причин аварий и инцидентов должно быть инициировано в случае:

- некачественного расследования постоянно действующими комиссиями ПО ПАО «РусГидро» причин аварий или инцидентов на объектах ПО ПАО «РусГидро» по решению генерального директора ПО ПАО «РусГидро» СОТиПК;
- некачественного расследования постоянно действующими комиссиями филиалов ПАО «РусГидро» причин аварий или инцидентов на объектах ПАО «РусГидро» по решению Члена Правления, первого заместителя Генерального директора - главного инженера ПАО «РусГидро» ДСУиБП.

5.12. Результаты расследования причин аварий или инцидентов используются Группой РусГидро для принятия мер и создания условий для снижения рисков возникновения ситуаций, способных привести к возникновению аварий и инцидентов в дальнейшем.

6. Первичные мероприятия и оповещение о произошедшей аварии или инциденте

6.1. Первичные мероприятия

6.1.1. Незамедлительно после произошедшей аварии или инцидента руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария или инцидент, обеспечивает:

а) принятие мер по защите жизни и здоровья работников, окружающей среды, а также собственности ПАО «РусГидро»/ПО ПАО «РусГидро» и третьих лиц от воздействия негативных последствий аварии или инцидента;

б) осуществление оперативным персоналом, а также персоналом СОТиПК в порядке и в сроки, предусмотренные пунктом 6.2 настоящего Стандарта, информирования должностных лиц ПАО «РусГидро»/ПО ПАО «РусГидро», а также соответствующих органов власти и организаций;

в) организацию аварийно-восстановительных работ и принятие мер по ликвидации последствий аварийного режима работы оборудования;

г) осуществление оперативным персоналом принятия мер по включению в сеть резервного оборудования для поддержания заданного графика нагрузки;

д) принятие мер по сохранению обстановки на месте аварии или инцидента до начала расследования их причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации последствий аварии или инцидента и сохранению жизни и здоровья людей. В случае невозможности сохранения обстановки на месте аварии или инцидента необходимо обеспечить ее документирование (в том числе фото- и видеосъемку - и аудиозапись, а также, при необходимости, составление схемы и эскиза места аварии или инцидента);

е) создание условий для работы комиссии по расследованию причин аварии или инцидента;

ж) надлежащее проведение расследования причин аварий и инцидентов, а также установление причин их возникновения;

з) принятие мер и разработку мероприятий по устранению и профилактике причин, способствовавших возникновению аварий или инцидентов.

6.2. Порядок оповещения о произошедшей аварии или инциденте

6.2.1. Организация процесса оповещения об авариях или инцидентах в рамках ПАО «РусГидро» осуществляется на уровне филиала/ПО

ПАО «РусГидро», на котором произошла такая авария или инцидент, а также на уровне исполнительного аппарата ПАО «РусГидро».

6.2.2. При возникновении аварии или инцидента оперативный персонал соответствующего филиала/ПО ПАО «РусГидро» направляет оперативную информацию:

– в случае возникновения аварии или инцидента на объекте электроэнергетики, ОПО, ГТС, опасном объекте в соответствии с Приказом РусГидро № 489;

– в случае аварии на технологическом комплексе Группы РусГидро, в сроки, определенные Постановлением № 1489 и Приказом Минэнерго № 1214, а именно:

- для аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, приведённых в п. 5 Порядка передачи оперативной информации - не позднее 20 минут с момента возникновения такой аварии или инцидента в территориальный орган Ростехнадзора;
- для аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, приведённых в п. 6 Порядка передачи оперативной информации - не позднее 20 минут с момента возникновения такой аварии или инцидента в Минэнерго России;
- для аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, приведённых в пп. 7÷8 Порядка передачи оперативной информации - не позднее 20 минут с момента возникновения такой аварии или инцидента в адрес ДЦ;
- для аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике в дополнение к передаче оперативной информации об авариях и инцидентах в соответствии с п. 6 Порядка передачи оперативной информации, сетевые организации обязаны осуществлять передачу в Минэнерго России оперативной информации об авариях и инцидентах, связанных с аварийными отключениями (обесточениями) или повреждениями линий электропередачи и/или оборудования на объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций, вызвавших прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии на территории одного субъекта РФ в объеме сведений, указанных в п. 16 Порядка передачи оперативной информации - не позднее 8 часов с момента возникновения такой аварии или инцидента в Минэнерго России;
- для аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике в дополнение к передаче оперативной информации об авариях и инцидентах в соответствии с п. 6 Порядка передачи оперативной информации, сетевые организации обязаны осуществлять передачу в Минэнерго России

оперативной информации об авариях и инцидентах, связанных с аварийными отключениями (обесточениями) или повреждениями линий электропередачи и/или оборудования на объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций, вызвавших прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии на территории одного субъекта РФ в объеме сведений, указанных в п. 17 Порядка передачи оперативной информации - не позднее 1 часа с момента возникновения такой аварии или инцидента в Минэнерго России.

В течение времени, указанного во втором буллите пункта 6.2.2 настоящего Стандарта, оперативный персонал обязан передать оперативную информацию об аварии в электроэнергетике или инциденте в электроэнергетике в объеме имеющихся у него сведений, указанных в п. 10 Порядка передачи оперативной информации.

Уточняющую информацию по аварии или инциденте на объекте электроэнергетики направляется:

- по мере выяснения и получения дополнительной информации о состоянии линий электропередачи, оборудования и устройств на объекте электроэнергетики, технологических параметрах его работы, последствиях аварии или инцидента на объекте электроэнергетики и ходе их ликвидации оперативный персонал обязан передавать такую оперативную информацию об аварии или инциденте на объекте электроэнергетики в соответствии со вторым буллитом пункта 6.2.2 настоящего Стандарта;
- по запросу уполномоченного персонала ДЦ, не относящегося к диспетчерскому персоналу, уполномоченный административно-технический персонал объекта электроэнергетики осуществляет, в течение 6 часов после запроса, передачу информации о причинах и последствиях возникновения аварии или инцидента после их локализации.

6.2.3. СОТиПК при возникновении аварии или инцидента на ОПО, ГТС, опасных объектах, согласно Постановлению № 848, Приказам Ростехнадзора № 471, № 503 незамедлительно, но не позднее 24 часов с момента возникновения аварии или инцидента передает оперативное сообщение (извещение) в соответствующие органы и организации, в том числе:

- ДСУиБП;
- территориальный орган Ростехнадзора, осуществляющий надзор за объектом филиала/ПО ПАО «РусГидро»;
- орган местного самоуправления, на территории которого располагается ОПО;
- государственную инспекцию труда по субъекту Российской Федерации (при наличии несчастного случая);

- профсоюзную организацию;
- страховую компанию, с которой заключен договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии, инцидента на ОПО;
- федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в области охраны окружающей среды (при авариях, связанных с выбросом опасных веществ);
- комиссию по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности субъекта Российской Федерации (при авариях);
- территориальный орган МЧС, на территории деятельности которого произошла авария.

При несчастном случае (тяжелом, групповом, а также со смертельным исходом), происшедшем в результате аварии, дополнительно с оперативным сообщением (извещением) о произошедшей аварии направляется оперативное сообщение (информация) о происшедшем несчастном случае (тяжелом, групповом, со смертельным исходом). Порядок, формат, сроки направления такого сообщения (информации), а также перечень уполномоченных органов и организаций, по объектам электроэнергетики определены Приказом Минэнерго № 340, а в отношении ОПО, ГТС, опасных объектов – Постановлением № 848, Приказом Ростехнадзора № 503.

6.2.4. СОТиПК, на объекте которого произошли авария или инцидент, к 12:00 красноярского времени (UTC+7) следующих после аварии или инцидента суток готовит и передает в ДСУиБП, ДЭ, ДОПД письменное оперативное сообщение о возникновении аварии или инцидента и его последствиях (послеаварийное сообщение), в том числе о включении в работу (резерв) отключившегося оборудования или выводе оборудования в ремонт. Форма оперативного сообщения о возникновении технологического нарушения и его последствиях (послеаварийного сообщения) и порядок его заполнения приведены в приложении В настоящего Стандарта.

7. Порядок принятия решения о расследовании причин аварии, инцидента и формирования комиссии

Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, явившихся следствием аварии на гидротехническом сооружении объекта электроэнергетики и/или следствием аварии или

инцидента на опасном производственном объекте в составе объекта электроэнергетики, осуществляется в соответствии с требованиями Постановления № 1489. Техническое расследование причин аварии на гидротехническом сооружении объекта электроэнергетики, аварии и инцидента на опасном производственном объекте в составе объекта электроэнергетики осуществляется в порядке, установленном Приказом Ростехнадзора № 503.

7.1. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике и формировании комиссий Ростехнадзором или его территориальным органом

7.1.1. Решение о расследовании причин аварии в электроэнергетике и инцидента I категории в электроэнергетике, в соответствии с п. 12 Постановления № 1489 принимается Ростехнадзором или его территориальным органом в срок, не позднее 48 часов с момента получения территориальным органом Ростехнадзора информации о возникновении аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике и оформляется организационно-распорядительным документом о создании комиссии. Орган федерального государственного энергетического надзора, принявший решение о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, доводит организационно-распорядительный документ о создании комиссии, в котором указывается состав комиссии до сведения органов власти (надзора) и организаций, представители которых включены в состав комиссии.

7.1.2. Порядок формирования комиссий по расследованию причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике устанавливается требованиями Постановления № 1489.

7.1.3. В состав комиссии по расследованию причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике включаются представители Минэнерго России, ДЦ и владельцев объектов электроэнергетики, участие которых в проведении расследования причин соответствующей аварии в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике является обязательным в соответствии с пп. 15÷17, 25 Постановления № 1489.

7.1.4. Председателем указанной комиссии назначается должностное лицо Ростехнадзора или его территориального органа. В состав комиссии кроме должностных лиц Ростехнадзора и/или его территориального органа при необходимости включаются уполномоченные представители:

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

б) экспертных организаций;

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

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

7.1.5. С целью включения в состав комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, в срок не позднее 12 часов с момента возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике по согласованию с ДСУиБП, ДЭ и ДОПД определяет кандидатуру (кандидатуры) работника (работников) филиала/ПО ПАО «РусГидро» для участия в работе комиссии, формируемой Ростехнадзором или его территориальным органом.

7.1.6. По решению Члена Правления, первого заместителя Генерального директора - главного инженера ПАО «РусГидро» или по его указанию - директора ДСУиБП ПАО «РусГидро» в состав комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике может быть включен (включены) представитель (представители) исполнительного аппарата ПАО «РусГидро».

7.1.7. При получении от Ростехнадзора или его территориального органа уведомления о формировании комиссии руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, в срок не позднее 12 часов с момента получения соответствующего уведомления направляет согласованный в порядке, указанном в пункте 7.1.5 настоящего Стандарта, список работников исполнительного аппарата и/или филиала/ПО ПАО «РусГидро», кандидатуры которых представляются к участию в расследовании аварий.

7.1.8. В состав комиссии по расследованию причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, создаваемой Ростехнадзором или его территориальным органом могут включаться не более 3 представителей филиала/ПО ПАО «РусГидро» и не более 3 представителей исполнительного аппарата ПАО «РусГидро».

7.1.9. На основании п. 26 Постановления № 1489, в случае если в результате аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, соответствующих критериям п. 12 Постановления № 1489 произошли аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования с последующим технологически связанным отключением и/или повреждением линий электропередачи, оборудования или неправильной работой комплексов и устройств релейной защиты и автоматики на одном или нескольких объектах электроэнергетики, в том числе относящиеся к инцидентам II категории в электроэнергетике, а также в случае если в результате инцидента II категории в электроэнергетике произошли технологически связанные аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования или неправильная работа комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике и соответствующие критериям п. 12 Постановления № 1489 в состав комиссии по расследованию, создаваемой Ростехнадзором или его территориальным органом, включаются представители Минэнерго России, ДЦ и владельцев объектов электроэнергетики, участие которых в проведении данных расследований является обязательным.

7.2. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий на ОПО, ГТС, опасных объектах и формирования комиссий

7.2.1. В зависимости от объекта, а также характера и возможных последствий аварии решение о техническом расследовании причин аварии может приниматься:

7.2.1.1. в случае аварии на ОПО, ГТС:

а) при создании государственной комиссии по техническому расследованию причин аварии – Президентом Российской Федерации или Правительством Российской Федерации;

б) во всех остальных случаях - Ростехнадзором или его территориальным органом.

7.2.1.2. при аварии на опасном объекте:

а) в случае, если авария повлекла причинение вреда жизни, здоровью потерпевших - территориальным органом Ростехнадзора;

б) в случае, если авария повлекла причинение только имущественного вреда - руководителем филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария.

7.2.2. Решение о техническом расследовании причин аварии на ОПО, ГТС, опасных объектах принимается соответствующим органом в срок, не позднее 24 часов с момента получения им информации об аварии (в случае принятия решения о расследовании филиалом/ПО ПАО «РусГидро» – с момента возникновения аварии на опасном объекте) и оформляется приказом руководителя (заместителя руководителя) Ростехнадзора или его территориального органа, а в случае создания государственной комиссии - Президентом или Правительством Российской Федерации.

7.2.3. В приказе о расследовании причин аварии принимается решение о создании комиссии по расследованию причин аварии и определяется ее состав.

7.2.4. В случае возникновения аварии на ОПО, ГТС и опасном объекте, если такая авария повлекла причинение вреда жизни, здоровью потерпевших, в приказ могут быть включены представители собственника ГТС, организации, эксплуатирующей ОПО, ГТС или опасный объект (не более 30% членов комиссии – для ОПО и ГТС). В соответствии с требованиями 116-ФЗ, 117-ФЗ, Постановления № 848 и Приказа Ростехнадзора № 503 порядок формирования комиссии определяется Ростехнадзором. Председателем указанной комиссии назначается должностное лицо Ростехнадзора или его территориального органа либо иное лицо, назначенное Президентом или Правительством Российской Федерации. Порядок выбора кандидатур для участия в работе комиссии аналогичен порядку, указанному в пунктах 7.1.5÷7.1.7 настоящего Стандарта.

7.2.5. В случае необходимости, по указанию председателя комиссии, руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» должен обеспечить возможность привлечения на договорной основе экспертов в области промышленной и пожарной безопасности, общественных инспекторов в области промышленной безопасности, специалистов в области безопасности гидротехнических сооружений, специалистов в области инженерных изысканий, проектирования, научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, изготовления оборудования, в том числе заводов-изготовителей, страхования и в иных областях науки и промышленности, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы в отношении объектов, на которых произошла авария или на которых произошли отклонения от установленных технологических режимов работы, вследствие аварии.

7.2.6. В случае возникновения аварии на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба, комиссия формируется филиалом/ПО ПАО «РусГидро», на котором произошла такая

авария в порядке, определенном пунктом 7.3 настоящего Стандарта, с учетом особенностей, предусмотренных Постановлением № 848.

7.3. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий на опасном объекте, если такие аварии повлекли только причинение имущественного ущерба, и формировании комиссий

7.3.1. Решение о расследовании причин аварии на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба, произошедшей на объекте филиала ПАО «РусГидро», принимается Членом Правления, первым заместителем Генерального директора – главным инженером ПАО «РусГидро» или по его указанию – директором ДСУиБП ПАО «РусГидро» в срок, не позднее 24 часов после возникновения такой аварии и оформляется соответствующим организационно-распорядительным документом ПАО «РусГидро» или филиала.

7.3.2. Решение о расследовании причин аварии на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба, произошедшей на объекте ПО ПАО «РусГидро», принимается руководителем ПО ПАО «РусГидро» в срок, не позднее 24 часов после возникновения такой аварии и оформляется соответствующим организационно-распорядительным документом ПО ПАО «РусГидро».

7.3.3. Расследование причин аварий, указанных в пункте 7.3.1 настоящего Стандарта, проводится ПДКР или ПДКР филиала, на объекте которого произошла авария. Определение конкретного уровня комиссии (ПДКР или ПДКР филиала) принимает Член Правления, первый заместитель Генерального директора - главный инженер ПАО «РусГидро» или по его указанию – директор ДСУиБП ПАО «РусГидро».

7.3.4. Расследование причин аварий, указанных в пункте 7.3.2 настоящего Стандарта, проводится ПДКР ПО ПАО «РусГидро» или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария. Определение конкретного уровня комиссии (ПДКР ПО) принимает руководитель ПО ПАО «РусГидро».

7.3.5. После принятия решения о расследовании причин аварии, а также об уровне такой комиссии директор ДСУиБП ПАО «РусГидро» уведомляет об этом руководителя филиала ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла такая авария.

7.3.6. Руководитель филиала ПАО «РусГидро» при получении уведомления от директора ДСУиБП ПАО «РусГидро» о расследовании причин аварии в целях формирования комиссии ПАО «РусГидро» или филиала ПАО «РусГидро» оперативно уведомляет об этом федеральные

органы исполнительной власти и организации, которые предполагается включать в состав комиссии, посредством электронной, факсимильной и иных средств связи.

7.3.7. Руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» в течение 12 часов с момента направления уведомлений о принятии решения по расследованию причин аварий и формировании комиссии обобщает поступившую в указанный срок посредством электронной, факсимильной и иных средств связи от федеральных органов исполнительной власти и организаций информацию о предлагаемых для включения в состав комиссии кандидатурах. Предложения, поступившие после указанного срока, могут не учитываться при определении состава комиссии.

7.3.8. Решение о создании комиссии по расследованию аварий, указанных в пунктах 7.3.1 и 7.3.2 настоящего Стандарта, и определении ее состава оформляется соответствующим организационно-распорядительным документом ПАО «РусГидро», филиала/ПО ПАО «РусГидро». Формируемая комиссия должна состоять из председателя комиссии, заместителя председателя комиссии, секретаря комиссии и иных членов комиссии. В состав комиссии должно входить нечетное количество членов, а персональный состав определяться в зависимости от характера произошедшей аварии.

7.3.9. В случае принятия решения о расследовании аварии, указанной в пункте 7.3.1 настоящего Стандарта, комиссией ПАО «РусГидро», руководитель филиала ПАО «РусГидро» или замещающее его лицо с целью оказания содействия в формировании конкретного состава ПДКР:

7.3.9.1. незамедлительно, но не позднее 12 часов с момента возникновения аварии назначает кандидатуру (кандидатуры) работника (работников) филиала для участия в работе комиссии ПАО «РусГидро» по расследованию причин аварии;

7.3.9.2. незамедлительно, после получения соответствующего запроса от директора ДСУиБП ПАО «РусГидро», направляет кандидатуру (кандидатуры) работника (работников) филиала ПАО «РусГидро» для участия в работе комиссии ПАО «РусГидро».

7.3.10. В случае принятия решения о расследовании аварии, указанной в пункте 7.3.1 настоящего Стандарта, комиссией филиала с целью формирования конкретного состава ПДКР филиала:

7.3.10.1. руководитель филиала ПАО «РусГидро» или замещающее его лицо, не позднее 12 часов с момента возникновения такой аварии организовывает подготовку и направление на согласование по средствам КСД СЭДО «Докумино» директору ДСУиБП ПАО «РусГидро» и директору ДЭ ПАО «РусГидро» проекта организационно-распорядительного документа

филиала ПАО «РусГидро» об утверждении состава комиссии по расследованию причин аварии;

7.3.10.2. в течение 12 часов после получения кандидатуры (кандидатур) представителя (представителей) исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», но в любом случае не позднее 24 часов с момента возникновения аварии руководитель филиала ПАО «РусГидро» или замещающее его лицо утверждает состав комиссии филиала ПАО «РусГидро» по расследованию причин аварии.

7.4. Порядок принятия решений о расследовании причин инцидентов на ОПО и формировании комиссий

7.4.1. Решение о расследовании причин инцидента на ОПО принимается руководителем филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошел инцидент, в срок не позднее 24 часов после возникновения инцидента и оформляется соответствующим организационно-распорядительным документом филиала/ПО ПАО «РусГидро».

7.4.2. В случае принятия решения о расследовании причин инцидента на ОПО для формирования состава комиссии руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» оперативно уведомляет об этом территориальный орган Ростехнадзора, на территории деятельности которого произошел инцидент.

7.4.3. По результатам получения уведомления руководитель территориального органа Ростехнадзора может принять решение об участии своего представителя в работе комиссии или отказаться от участия. Порядок действия работников территориального органа Ростехнадзора в случае принятия решения об участии в работе комиссии определяется требованиями Приказа Ростехнадзора № 503.

7.4.4. Решение о создании комиссии по расследованию инцидента на ОПО и определении ее состава оформляется соответствующим организационно-распорядительным документом филиала/ПО ПАО «РусГидро». Формируемая комиссия должна состоять из председателя комиссии, заместителя председателя комиссии, секретаря комиссии и иных членов комиссии. В состав комиссии, должно входить нечетное количество членов, а персональный состав определяться в зависимости от характера происшедшего инцидента на ОПО.

7.4.5. В особом случае ДСУиБП может внести председателю ПДКР предложение о расследовании инцидента на ОПО ПДКР. В этом случае решение о формате расследовании причин инцидента на ОПО принимает председатель ПДКР. При принятии решения о расследовании инцидента на

ОПО ПДКР, расследование инцидента на ОПО проводится в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Стандарта.

7.5. Порядок принятия решений о расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике и формировании комиссии филиалом/ПО ПАО «РусГидро»

7.5.1. Решение о расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, в соответствии с п. 13 Постановления № 1489 (филиал/ПО ПАО «РусГидро» осуществляет организацию и обеспечивает проведение формируемыми им комиссиями расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, за исключением аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, расследование причин которых осуществляется комиссией, формируемой Ростехнадзором или его территориальным органом) принимается руководителем филиала/ПО ПАО «РусГидро» в срок, не позднее 48 часов с момента возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

7.5.2. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике проводится ПДКР филиала, на объекте которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике.

7.5.3. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике проводится ПДКР ПО ПАО «РусГидро» или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике. Определение конкретного уровня комиссии (ПДКР ПО) принимает руководитель ПО ПАО «РусГидро».

7.5.4. Порядок формирования конкретного состава комиссии устанавливается требованиями Постановления № 1489 с учетом требований «Положения о комиссии по расследованию причин аварий и инцидентов ПАО «РусГидро».

7.5.5. Формируемая комиссия по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидентов I категории в электроэнергетике должна состоять из председателя комиссии, заместителя председателя комиссии, секретаря комиссии и иных членов комиссии. В состав комиссии должно входить нечетное количество членов, а персональный состав определяться в зависимости от характера произошедшей аварии.

7.5.6. Председатель комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике должен относиться к категории персонала – административно-технический персонал.

7.5.7. В состав комиссии по расследованию причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике включаются представители Минэнерго России, ДЦ и владельцев объектов электроэнергетики, участие которых в проведении расследования причин соответствующей аварии в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике является обязательным в соответствии с пп. 15÷17, 25 Постановления № 1489.

7.5.8. В состав комиссии кроме должностных лиц филиала/ПО ПАО «РусГидро» при необходимости по решению филиала/ПО ПАО «РусГидро» включаются уполномоченные представители:

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

б) экспертных организаций;

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

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

7.5.9. В состав комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, создаваемой филиалом/ПО ПАО «РусГидро» могут включаться не более 3 уполномоченных представителей организаций и ведомств, указанных в пунктах 7.5.7, 7.5.8 настоящего Стандарта.

7.5.10. При принятии решения о расследовании аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике комиссией филиала с целью формирования конкретного состава ПДКР филиала:

7.5.10.1. руководитель филиала ПАО «РусГидро» или замещающее его лицо, не позднее 12 часов с момента возникновения такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике организовывает подготовку и направление на согласование по средствам КСД СЭДО «Докумино» директору ДСУиБП ПАО «РусГидро» и директору ДЭ ПАО «РусГидро» проекта организационно-распорядительного документа филиала ПАО «РусГидро» об утверждении состава комиссии по расследованию причин аварии;

7.5.10.2. в течение 12 часов после получения кандидатуры (кандидатур) представителя (представителей) исполнительного аппарата ПАО «РусГидро» и/или уполномоченных представителей организаций и ведомств, указанных в пунктах 7.5.7, 7.5.8 настоящего Стандарта, но в любом случае не позднее 48 часов с момента возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала ПАО «РусГидро» или замещающее его лицо утверждает состав комиссии филиала ПАО «РусГидро» по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

7.5.11. Не позднее 48 часов с момента возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, после получения кандидатуры (кандидатур) уполномоченных представителей организаций и ведомств, указанных в пунктах 7.5.7, 7.5.8 настоящего Стандарта, руководитель ПО ПАО «РусГидро» или замещающее его лицо утверждает состав комиссии ПО ПАО «РусГидро» по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

7.5.12. Руководителем Филиала/ПО ПАО «РусГидро» утверждается организационно-распорядительный документ о принятии решения о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике и о создании комиссии. В данном организационно-распорядительном документе дополнительно указывается дата завершения расследования с учетом требований пункта 8.5.15 настоящего Стандарта. Филиал/ПО ПАО «РусГидро», принявший решение о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, доводит организационно-распорядительный документ о принятии решения о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике и о создании комиссии, в котором указывается состав комиссии до сведения организаций и ведомств, указанных в пунктах 7.5.7, 7.5.8 настоящего Стандарта, представители которых включены в состав комиссии.

7.5.13. На основании п. 26 Постановления № 1489, в случае если в результате аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике произошли аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования с последующим технологически связанным отключением и/или повреждением линий электропередачи, оборудования или неправильной работой комплексов и устройств релейной защиты и автоматики на одном или нескольких объектах электроэнергетики, в том числе относящиеся к инцидентам II категории в электроэнергетике, а

также в случае если в результате инцидента II категории в электроэнергетике произошли технологически связанные аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования или неправильная работа комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике в состав комиссии по расследованию, создаваемой в соответствии с требованиями п. 13 Постановления № 1489 включаются представители Минэнерго России, ДЦ и владельцев объектов электроэнергетики, участие которых в проведении данных расследований является обязательным.

7.6. Порядок принятия решений о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике и формировании комиссии филиалом/ПО ПАО «РусГидро» (за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии)

7.6.1. Порядок принятия решения о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзаце 3 п. 11, а также в п. 26 Постановления № 1489 и формировании таких комиссий филиалом/ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 7.5 настоящего Стандарта.

7.6.2. Порядок принятия решения о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в п. 43 Постановления № 1489 и формировании таких комиссий филиалом/ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 7.7 настоящего Стандарта.

7.6.3. Решение о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, не указанных в пунктах 7.6.1 и 7.6.2 настоящего Стандарта, в соответствии с абзацем 4 п. 11 Постановления № 1489, принимается руководителем филиала/ПО ПАО «РусГидро» или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» в срок, не позднее 48 часов с момента возникновения инцидента II категории в электроэнергетике.

7.6.4. Расследование причин инцидентов II категории в электроэнергетике проводится ПДКР филиала/ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошел инцидент II категории в электроэнергетике. Определение конкретного уровня комиссии (ПДКР ПО) устанавливается ЛНА ПО ПАО «РусГидро».

7.6.5. К работе комиссии кроме должностных лиц филиала/ПО ПАО «РусГидро», при необходимости, по решению филиала/ПО

ПАО «РусГидро» могут привлекаться (без включения в состав комиссии) представители:

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

б) экспертных организаций;

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

7.6.6. В расследовании причин инцидентов II категории на действующих технологических комплексах Группы РусГидро, являющимися объектами электроэнергетики, вправе принимать участие представители ДЦ по решению ДЦ в случае, если данные инциденты II категории связаны с аварийным отключением и/или повреждением линии электропередачи, оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации, или неправильной работой комплексов или устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации.

7.6.7. Решение об участии представителей ДЦ в расследовании причин инцидента II категории в электроэнергетике принимается не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня получения информации о возникновении инцидента II категории в электроэнергетике и в тот же срок доводится до сведения филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошел соответствующий инцидент II категории.

7.6.8. Руководителем филиала/ПО или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» утверждается организационно-распорядительный документ о принятии решения о расследовании причин инцидента II категории в электроэнергетике и о создании комиссии. В данном организационно-распорядительном документе дополнительно указывается дата завершения расследования с учетом требований пункта 8.6.9 настоящего Стандарта. Филиал/ПО ПАО «РусГидро», принявший решение о расследовании причин инцидента II категории в электроэнергетике, доводит организационно-распорядительный документ о принятии решения о расследовании причин инцидента II категории в электроэнергетике и о создании комиссии, в котором указывается состав комиссии до сведения ДЦ, указанного в пункте 7.6.7 настоящего Стандарта, представители которых включены в состав комиссии.

7.7. Порядок принятия решений о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к

прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии и формировании комиссии ПО ПАО «РусГидро»

7.7.1. Решение о расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, не указанных в разделах 7.5 и 7.6 настоящего Стандарта, в соответствии с п. 43 Постановления № 1489, принимается руководителем ПО ПАО «РусГидро» или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» в срок, не позднее 48 часов с момента возникновения инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

7.7.2. Расследование причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии проводится ПДКР ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошел инцидент II категории. Определение конкретного уровня комиссии (ПДКР ПО) устанавливается ЛНА ПО ПАО «РусГидро».

7.7.3. К работе комиссии кроме должностных лиц ПО ПАО «РусГидро», при необходимости, по решению ПО ПАО «РусГидро» могут привлекаться (без включения в состав комиссии) представители:

а) организаций - изготовителей оборудования и устройств, установленных на объектах электросетевого хозяйства;

б) экспертных организаций;

в) организаций, выполнявших проектные, строительно-монтажные, наладочные и/или ремонтные работы в отношении объектов электросетевого хозяйства.

7.7.4. В расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, являющихся ПО ПАО «РусГидро», вправе принимать участие представители Минэнерго России по решению Минэнерго России в случае, если в результате такого инцидента II категории в электроэнергетике произошло прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии.

7.7.5. В расследовании причин инцидентов II категории в электроэнергетике, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, являющихся ПО ПАО «РусГидро», вправе принимать участие представители ДЦ по решению ДЦ в случае, если данные инциденты II категории связаны с аварийным отключением и/или повреждением линии электропередачи, оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации, или неправильной работой комплексов или

устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации.

7.7.6. Решение об участии представителей Минэнерго России или ДЦ в расследовании причин инцидента II категории в электроэнергетике принимается не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня получения ими информации о возникновении инцидента II категории в электроэнергетике и в тот же срок доводится до сведения филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошел соответствующий инцидент II категории.

7.7.7. Руководителем ПО или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» утверждается организационно-распорядительный документ о принятии решения о расследовании причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии и о создании комиссии. В данном организационно-распорядительном документе дополнительно указывается дата завершения расследования с учетом требований пункта 8.7.11 настоящего Стандарта. ПО или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро», принявший решение о расследовании причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, доводит организационно-распорядительный документ о принятии решения о расследовании причин инцидента II категории в электроэнергетике и о создании комиссии, в котором указывается состав комиссии до сведения организаций и ведомств, указанных в пунктах 7.7.4, 7.7.5 настоящего Стандарта, представители которых включены в состав комиссии.

7.7.8. Расследование причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии осуществляется одной комиссией с оформлением результатов такого расследования одним единым актом расследования в случае, если в течение 24 часов происходили:

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

б) аварийные отключения 2 (двух) и более линий электропередачи, эксплуатируемых одним ПО ПАО «РусГидро», произошедшие вследствие воздействия на них природных явлений (ветровые нагрузки, превышающие значения, предусмотренные проектной документацией, гололедообразование, атмосферные перенапряжения, переохлажденные дожди, природные пожары,

сели, оползни, обвалы, землетрясения, наводнения и иные опасные природные явления) на территории одного субъекта Российской Федерации.

8. Расследование причин аварий и инцидентов

8.1. Порядок расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых Ростехнадзором или его территориальным органом

8.1.1. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике производится в соответствии с требованиями Постановления № 1489.

8.1.2. В ходе работы комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, или заменяющее его лицо обеспечивает условия, необходимые для осуществления расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а именно:

а) принимает меры по сохранению обстановки на месте аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации последствий аварии или инцидента и сохранению жизни и здоровья людей. В случае невозможности сохранения обстановки на месте аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике необходимо обеспечить ее документирование (в том числе фото- и видеосъемку - и аудиозапись, а также, при необходимости, составление схемы и эскиза места аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике);

б) предоставляет по запросу оригиналы документов, указанных в пункте 8.1.3 настоящего Стандарта, возможность снять с них копии и/или выписки в порядке, предусмотренном пунктом 8.1.4 настоящего Стандарта, а также предоставляет по запросу комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике информацию, указанную в пункте 8.1.5 настоящего Стандарта;

в) запрашивает у должностных лиц филиала/ПО ПАО «РусГидро», а также ДЦ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики и/или собственников смежных объектов электроэнергетики, технологически связанных с действующим технологическим комплексом Группы РусГидро, являющимися объектами электроэнергетики и на котором возникли авария в

электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, необходимых для расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, в том числе регистрограммы, файлы параметрирования, записи оперативных и диспетчерских переговоров, копии технической и иной документации в отношении объекта, на котором произошло возникновение и/или развитие аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

г) обеспечивает проведение осмотра объекта;

д) выполняет иные действия, необходимые для расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

8.1.3. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» представляют комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике по запросу следующие оригиналы документов (при передаче документов оформляется акт приема-передачи), с которых, при необходимости, снимаются копии и/или делаются выписки:

а) регистрограмм, файлов параметрирования, записей оперативных и диспетчерских переговоров и иных необходимых документов;

б) документации по техническому обслуживанию и ремонту отключившихся и/или поврежденных линий электропередачи и оборудования или отказавшего устройства, испытаниям, техническому контролю;

в) проектной документации по отключившимся и/или поврежденным линиям электропередачи и оборудованию или отказавшим устройствам;

г) технической документации по эксплуатации объекта, включая производственные и должностные инструкции и регламенты;

д) иной документации в отношении объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и/или развитие аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

8.1.4. Копии документов и/или выписки заверяются должностным лицом филиала/ПО ПАО «РусГидро», в котором произошли авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике. Представляемые документы не должны содержать исправлений и некорректно оформленных (не заверенных в установленном порядке) поправок и дополнений.

8.1.5. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» по запросу комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике предоставляют следующую информацию:

а) описание состояния указателей положения защитных устройств и блокировок после аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

б) фотографии или видеосъемку обстановки (при наличии) после аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

в) описание обстоятельств аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике очевидцами в письменной форме;

г) обстоятельства, предшествовавшие аварии в электроэнергетике или инциденту I категории в электроэнергетике, и возможные причины их возникновения;

д) информацию о внесении изменений в проектные решения и их реализацию.

8.1.6. При аварии в электроэнергетике или инциденте I категории в электроэнергетике филиал/ПО ПАО «РусГидро» производит расчет величины расходов на возмещение ущерба в соответствии с порядком, предусмотренным СТО РусГидро 04.02.67-2011, расходов на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования (без учета НДС в тысячах рублей) и расходов на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения (без учета НДС в тысячах рублей) в соответствии с порядком, предусмотренным Приказом Минэнерго № 123, а также производит расчет убытков на ОРЭМ (филиал ПАО «РусГидро» - в соответствии с действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ ПАО «РусГидро»; ПО ПАО «РусГидро» - в соответствии с действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ, утверждённой в ПО ПАО «РусГидро»), который подписывают руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро». В случае, если суммарная величина расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление и убытков на ОРЭМ превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей, осуществляется предварительное согласование расчетов со следующими структурными подразделениями:

а) ДЭ, ДРПП, ДОПД, ДТР, ДИТ (по принадлежности) в части расчета величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования (без учета НДС в тысячах рублей) и расходов на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения (без учета НДС в тысячах рублей);

б) ДРОР в части расчета убытков на ОРЭМ.

8.1.7. По поручению председателя комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике документы по расчету величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования (без учета НДС в тысячах рублей), расходов на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения (без учета НДС в тысячах рублей), убытков на ОРЭМ могут быть направлены в соответствующие экспертные организации для получения заключения.

8.1.8. В целях оперативного контроля за ходом расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» в ходе расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике организует направление оперативной информации о работе комиссии в ДСУиБП.

8.2. Порядок расследования аварий на ОПО, ГТС, на опасном объекте

8.2.1. Расследование причин аварий на ОПО, ГТС – производится в соответствии с Порядком технического расследования причин аварий и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Ростехнадзору, утверждённым Приказом Ростехнадзора № 503; аварий на опасных объектах – в соответствии с Правилами проведения технического расследования причин аварий на опасных объектах – лифтах, подъемных платформах для инвалидов, пассажирских конвейерах (движущихся пешеходных дорожках), эскалаторах (за исключением эскалаторов в метрополитенах), утверждёнными Постановлением № 848.

8.2.2. При возникновении аварии расследование причин его возникновения осуществляется в срок, не позднее – 30 (тридцати) календарных дней, начиная со дня начала расследования причин аварии. В зависимости от характера аварии и необходимости проведения дополнительных исследований и экспертиз председателю комиссии предоставляется право инициировать увеличение срока расследования. При этом дополнительный срок в любом случае не должен превышать – 15 (пятнадцать) календарных дней, начиная со дня окончания первоначально установленного срока расследования причин аварии.

8.2.3. В ходе работы комиссии по расследованию причин аварии руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла

авария, или заменяющее его лицо обеспечивает условия, необходимые для осуществления расследования причин аварии, а именно:

а) сохранение послеаварийной обстановки (по возможности);

б) предоставление по запросу оригиналов документов, указанных в пункте 8.2.4 настоящего Стандарта, возможности снятия с них копий и/или выписок в порядке, предусмотренном пунктом 8.2.4 настоящего Стандарта, а также предоставления по запросу комиссии информации, указанной в пункте 8.2.6 настоящего Стандарта;

в) запрос у должностных лиц исполнительного аппарата, филиала/ПО ПАО «РусГидро», а также у органов государственной власти и органов местного самоуправления информации и документов, необходимых для расследования причин аварии, в том числе регистрограммы, записи оперативных и диспетчерских переговоров, копии технической и иной документации в отношении объекта, на котором произошла авария;

г) проведение осмотра (освидетельствования) объекта;

д) выполнение иных действий, необходимых для расследования причин аварии.

8.2.4. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» представляют комиссии по запросу следующие подлинники (оригиналы) документов (при передаче документов оформляется акт приема-передачи), с которых, при необходимости, снимаются копии и/или делаются выписки:

а) регистрограмм, записей оперативных и диспетчерских переговоров и иных необходимых документов;

б) документации по техническому обслуживанию отказавшего (поврежденного) оборудования, в том числе по проведенным капитальным и текущим ремонтам, испытаниям, техническому контролю;

в) проектной документации по отказавшему (поврежденному) оборудованию, поврежденным гидротехническим сооружениям;

г) технической документации по эксплуатации объекта, включая производственные и должностные инструкции и регламенты технического контроля;

д) договор (полис) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

е) иных необходимых документов.

8.2.5. Копии документов и/или выписки заверяются должностным лицом филиала/ПО ПАО «РусГидро», в котором произошла авария. Представляемые документы не должны содержать исправлений и некорректно

оформленных (не заверенных в установленном порядке) поправок и дополнений.

8.2.6. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» и исполнительного аппарата ПАО «РусГидро» при необходимости предоставляют по запросу комиссии следующую информацию:

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

б) фотографии или видеосъемку послеаварийной обстановки (при наличии);

в) описание обстоятельств аварии очевидцами в письменной форме;

г) обстоятельства, предшествовавшие аварии, и возможные причины их возникновения;

д) информацию о внесении изменений в проектные решения и их реализации.

8.2.7. При аварии на ОПО, ГТС, опасном объекте филиал/ПО ПАО «РусГидро» производит расчет величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление в соответствии с порядком, предусмотренным СТО РусГидро 04.02.67-2011, а также производит расчет убытков на ОРЭМ (филиал ПАО «РусГидро» - в соответствии с действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ ПАО «РусГидро»; ПО ПАО «РусГидро» - в соответствии действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ, утверждённой в ПО), который подписывают руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро». В случае, если суммарная величина расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление и убытков на ОРЭМ превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей, осуществляется предварительное согласование расчетов со следующими структурными подразделениями:

а) ДЭ, ДРПП, ДОПД, ДТР, ДИТ (по принадлежности) в части расчета величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление;

б) ДРОР в части расчета убытков на ОРЭМ.

8.2.8. По поручению председателя комиссии по расследованию причин аварии документы по расчету величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление, убытков на ОРЭМ могут быть направлены в соответствующие экспертные организации для получения заключения.

8.2.9. В целях оперативного контроля за ходом расследования руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» в ходе расследования причин аварии организует направление оперативной информации о работе комиссии в ДСУиБП.

8.3. Порядок расследования аварий на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба

8.3.1. Расследование причин возникновения аварии на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба, производится в соответствии с настоящим Стандартом с учетом положений Правил проведения технического расследования причин аварий на опасных объектах – лифтах, подъемных платформах для инвалидов, пассажирских конвейерах (движущихся пешеходных дорожках), эскалаторах (за исключением эскалаторов в метрополитенах), утверждённых Постановлением № 848, которое начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании.

8.3.2. Регламент работы, а также процедурный порядок расследования таких аварий, в том числе назначение и проведение независимых экспертиз устанавливается председателем комиссии по расследованию причин аварии.

В необходимых случаях председатель комиссии имеет право привлекать на договорной основе к участию в расследовании представителей научных и экспертных организаций, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы на объектах, на которых произошла авария или на которых произошли отклонения от установленных технологических режимов работы вследствие произошедшей аварии, для чего в эксплуатационной смете филиала/ПО ПАО «РусГидро» должна быть предусмотрена соответствующая статья расходов.

8.3.3. При возникновении аварий, указанных в пункте 8.3.1 настоящего Стандарта, расследование причин их возникновения осуществляется в срок, не позднее – 15 (пятнадцати) рабочих дней со дня издания соответствующего организационно-распорядительного документа (принятия решения) о создании комиссии.

В зависимости от характера аварии и необходимости проведения дополнительных исследований и экспертиз председателю комиссии предоставляется право инициировать увеличение срока расследования. При этом дополнительный срок в любом случае не должен превышать для аварий на опасном объекте – 15 (пятнадцать) рабочих дней, начиная со дня окончания первоначально установленного срока расследования причин аварии.

Организационные упущения в ходе расследования причин аварии из-за несвоевременного проведения необходимых мероприятий (испытаний, проверок, получения заключений экспертиз и прочее) не могут являться основанием для продления срока расследования причин аварии.

Окончательное решение о продлении или отказе в продлении срока расследования причин аварии принимается:

- в части объектов филиала ПАО «РусГидро» - первым заместителем директора - главным инженером филиала ПАО «РусГидро» по согласованию с Членом Правления, первым заместителем Генерального директора - главным инженером ПАО «РусГидро»;

- в части объектов ПО ПАО «РусГидро» - руководителем ПО.

8.3.4. В ходе своей работы ПДКР по расследованию причин аварии осуществляет мероприятия в объеме, позволяющем определить обстоятельства, причины и предпосылки возникновения аварии, размер причиненного вреда, круг лиц, допустивших ошибочные и неправильные действия (бездействия), а также разработать меры по устранению последствий аварии и перечень профилактических мероприятий по предупреждению аналогичных аварий, в том числе:

а) производит описание поврежденного оборудования (зданий и сооружений), фотографирование аварийных очагов (в цвете), в необходимых случаях – видеосъемку;

б) составляет ситуационный план, схемы и эскизы, протокол осмотра места аварии и поврежденного оборудования (зданий и сооружений);

в) рассматривает письменные объяснения работников филиала/ПО ПАО «РусГидро» и подрядных организаций, принимавших участие в локализации аварийного режима;

г) занимается сбором и фиксацией объективных данных о предшествующем аварии режиме работы оборудования, зданий и сооружений (регистрограммы и стенограммы оперативных переговоров, значения технических параметров, хранящиеся в регистраторах аварийных событий);

д) изучает и проводит анализ записей в эксплуатационно-технической документации на момент возникновения аварии (оперативные журналы, ведомости, наряды-допуски, бланки переключений, журналы административных и технических распоряжений, журналы инструктажей, должностные и производственные инструкции, ремонтная документация – акты приемки, дефектные ведомости), а также анализирует наличие и достаточность организационно – распорядительных документов по вопросам организации технической эксплуатации объекта;

е) проводит опрос персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро» и подрядных организаций, принимавшего непосредственное участие в ликвидации аварийного режима, а также очевидцев происшедшего;

ж) выясняет обстоятельства, предшествовавшие аварии;

з) проверяет соответствие оборудования, зданий и сооружений, а также технологического процесса проектным решениям;

и) проверяет квалификацию персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро» и подрядных организаций, обслуживающего оборудование, здания и сооружения, наличие соответствующих допусков к выполнению работ на объекте;

к) проверяет наличие и исправность средств индивидуальной и коллективной защиты персонала;

л) определяет начальное событие, явившееся границей между нормальным предшествующим и последующим аварийным режимами;

м) устанавливает причинно-следственные связи между событиями, происходившими в рамках аварийного процесса;

н) определяет допущенные нарушения требований правил безопасности и производственных инструкций, послужившие причиной аварии, а также работников, допустивших такие нарушения;

о) оценивает действия персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро», в том числе руководящего, по обеспечению соответствия состояния оборудования, зданий, сооружений и организации их эксплуатации действующим нормам и правилам;

п) оценивает своевременность принятия персоналом филиала/ПО ПАО «РусГидро», в том числе руководящим, мер по устранению неполадок и дефектов оборудования, выполнение требований организационно-распорядительных документов, противоаварийных циркуляров и мероприятий, направленных на повышение надежности оборудования, выполнение предписаний надзорных органов, относящихся к происшедшей аварии;

р) оценивает действия привлеченного персонала подрядных организаций, а также воздействие посторонних лиц и организаций;

с) оценивает качество и сроки проведения ремонтов, технического обслуживания, наладки, испытаний, профилактических осмотров и контроля состояния поврежденного оборудования, зданий и сооружений, а также выполнение других видов работ в условиях действующего объекта, соблюдение технологической дисциплины при производстве работ;

т) оценивает качество изготовления оборудования и конструкций, выполнения проектных, строительных, монтажных и наладочных работ;

у) оценивает соответствие параметров опасных природных, стихийных явлений (температуры воздуха, скорости ветра, толщины стенки гололеда и т.п.) величинам, принятым в проекте и установленным нормам;

ф) обсуждает и согласовывает формулировки причин возникновения и развития аварии;

х) проводит анализ статистики аварий на данном объекте и на аналогичных объектах других филиалов/ПО ПАО «РусГидро»;

ц) разрабатывает комплекс мероприятий, направленных на предотвращение подобных аварий;

ч) обеспечивает окончательный расчет ущерба от аварии;

ш) осуществляет заполнение акта расследования причин аварии по установленной форме с использованием средств автоматизации и его подписание.

8.3.5. Вскрытие или разборка поврежденного оборудования комиссией должна производиться только по разрешению председателя комиссии в присутствии представителей заинтересованных организаций: заводов-изготовителей, строительных, монтажных, ремонтных, проектных, страховых и других организаций, включенных в состав комиссии.

8.3.6. В случае несвоевременного прибытия на место проведения расследования членов комиссии от заинтересованных организаций председателю комиссии филиала/ПО ПАО «РусГидро» предоставляется право по согласованию с ДЭ/ДОПД (по принадлежности), задержать до 3 суток вскрытие и разборку поврежденного оборудования, при этом расследование аварии автоматически продлевается на тот же срок.

8.3.7. При аварии филиал/ПО ПАО «РусГидро» производит расчет величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление в соответствии с порядком, предусмотренным СТО РусГидро 04.02.67-2011, а также производит расчет убытков на ОРЭМ (филиал ПАО «РусГидро» - в соответствии с действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ ПАО «РусГидро»; ПО ПАО «РусГидро» - в соответствии действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ, утверждённой в ПО), который подписывают руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро». В случае, если суммарная величина расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление и убытков на ОРЭМ превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей, осуществляется предварительное согласование расчетов со следующими структурными подразделениями::

а) ДЭ, ДРПП, ДОПД, ДТР, ДИТ (по принадлежности) в части расчета величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление;

б) ДРОР в части расчета убытков на ОРЭМ.

8.3.8. Действия комиссии в ходе расследования причин аварии оформляются протоколом, который подписывает председатель комиссии.

8.4. Порядок расследования инцидентов на ОПО

8.4.1. Расследование причин возникновения инцидентов, производится в соответствии с настоящим Стандартом с учетом положений Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов промышленного назначения на объектах, поднадзорных Ростехнадзору, утверждённого Приказом Ростехнадзора № 503, которое начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании.

8.4.2. Регламент работы, а также процедурный порядок расследования причин таких инцидентов, в том числе назначение и проведение независимых экспертиз устанавливается председателем комиссии по расследованию.

В необходимых случаях председатель комиссии имеет право привлекать на договорной основе к участию в расследовании представителей научных и экспертных организации, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы на объектах, на которых произошел инцидент или на которых произошли отклонения от установленных технологических режимов работы вследствие произошедшего инцидента, для чего в эксплуатационной смете филиала/ПО ПАО «РусГидро» должна быть предусмотрена соответствующая статья расходов.

8.4.3. При возникновении инцидента расследование причин его возникновения осуществляется в срок, не позднее – 30 (тридцати) календарных дней, начиная со дня начала расследования причин инцидента.

В зависимости от характера инцидента и необходимости проведения дополнительных исследований и экспертиз председателю комиссии предоставляется право инициировать увеличение срока расследования. При этом дополнительный срок в любом случае не должен превышать – 15 (пятнадцать) календарных дней, начиная со дня окончания первоначально установленного срока расследования причин инцидента.

Организационные упущения в ходе расследования причин инцидента из-за несвоевременного проведения необходимых мероприятий (испытаний, проверок, получения заключений экспертиз и прочее) не могут являться основанием для продления срока расследования причин инцидента.

Окончательное решение о продлении или отказе в продлении срока расследования причин инцидента принимается:

- в части объектов филиала ПАО «РусГидро» - заместителем директора - главным инженером филиала ПАО «РусГидро» по согласованию с Членом Правления, первым заместителем Генерального директора - главным инженером ПАО «РусГидро»;

- в части объектов ПО ПАО «РусГидро» - руководителем ПО.

8.4.4. В ходе своей работы ПДКР по расследованию причин инцидента осуществляет мероприятия в объеме, позволяющем определить обстоятельства, причины и предпосылки возникновения инцидента, размер причиненного вреда, круг лиц, допустивших ошибочные и неправильные действия (бездействия), а также разработать меры по устранению последствий инцидента и перечень профилактических мероприятий по предупреждению аналогичных инцидентов, в том числе:

а) производит описание поврежденного оборудования (зданий и сооружений), фотографирование аварийных очагов (в цвете), в необходимых случаях – видеосъемку;

б) составляет ситуационный план, схемы и эскизы, протокол осмотра места инцидента и поврежденного оборудования (зданий и сооружений);

в) рассматривает письменные объяснения работников филиала/ПО ПАО «РусГидро» и подрядных организаций, принимавших участие в локализации аварийного режима;

г) занимается сбором и фиксацией объективных данных о предшествующем инциденту режиме работы оборудования, зданий и сооружений (регистрограммы и стенограммы оперативных переговоров, значения технических параметров, хранящиеся в регистраторах аварийных событий);

д) изучает и проводит анализ записей в эксплуатационно-технической документации на момент возникновения инцидента (оперативные журналы, ведомости, наряды-допуски, бланки переключений, журналы административных и технических распоряжений, журналы инструктажей, должностные и производственные инструкции, ремонтная документация – акты приемки, дефектные ведомости), а также анализирует наличие и достаточность организационно – распорядительных документов по вопросам организации технической эксплуатации объекта;

е) проводит опрос персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро» и подрядных организаций, принимавшего непосредственное участие в ликвидации аварийного режима, а также очевидцев происшедшего;

ж) выясняет обстоятельства, предшествовавшие инциденту;

з) проверяет соответствие оборудования, зданий и сооружений, а также технологического процесса проектным решениям;

и) проверяет квалификацию персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро» и подрядных организаций, обслуживающего оборудование, здания и сооружения, наличие соответствующих допусков к выполнению работ на объекте;

к) проверяет наличие и исправность средств индивидуальной и коллективной защиты персонала;

л) определяет начальное событие, явившееся границей между нормальным предшествующим и последующим аварийным режимами;

м) устанавливает причинно-следственные связи между событиями, происходившими в рамках аварийного процесса;

н) определяет допущенные нарушения требований правил безопасности и производственных инструкций, послужившие причиной инцидента, а также работников, допустивших такие нарушения;

о) оценивает действия персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро», в том числе руководящего, по обеспечению соответствия состояния оборудования, зданий, сооружений и организации их эксплуатации действующим нормам и правилам;

п) оценивает своевременность принятия персоналом филиала/ПО ПАО «РусГидро», в том числе руководящим, мер по устранению неполадок и дефектов оборудования, выполнение требований организационно-распорядительных документов, противоаварийных циркуляров и мероприятий, направленных на повышение надежности оборудования, выполнение предписаний надзорных органов, относящихся к происшедшему инциденту;

р) оценивает действия привлеченного персонала подрядных организаций, а также воздействие посторонних лиц и организаций;

с) оценивает качество и сроки проведения ремонтов, технического обслуживания, наладки, испытаний, профилактических осмотров и контроля состояния поврежденного оборудования, зданий и сооружений, а также выполнение других видов работ в условиях действующего объекта, соблюдение технологической дисциплины при производстве работ;

т) оценивает качество изготовления оборудования и конструкций, выполнения проектных, строительных, монтажных и наладочных работ;

у) оценивает соответствие параметров опасных природных, стихийных явлений (температуры воздуха, скорости ветра, толщины стенки гололеда и т.п.) величинам, принятым в проекте и установленным нормам;

ф) обсуждает и согласовывает формулировки причин возникновения и развития инцидента;

х) проводит анализ статистики инцидентов на данном объекте и на аналогичных объектах других филиалов ПАО «РусГидро»;

ц) разрабатывает комплекс мероприятий, направленных на предотвращение подобных инцидентов;

ч) обеспечивает окончательный расчет ущерба от инцидента;

ш) осуществляет заполнение акта расследования причин инцидента по установленной форме с использованием средств автоматизации и его подписание.

8.4.5. Вскрытие или разборка поврежденного оборудования комиссией должна производиться только по разрешению председателя комиссии в присутствии представителей заинтересованных организаций: заводов-изготовителей, строительных, монтажных, ремонтных, проектных, страховых и других организаций, включенных в состав комиссии.

8.4.6. В случае несвоевременного прибытия на место проведения расследования членов комиссии от заинтересованных организаций председателю комиссии филиала/ПО ПАО «РусГидро» предоставляется право по согласованию с ДЭ/ДОПД (по принадлежности), задержать до 3 (трех) суток вскрытие и разборку поврежденного оборудования, при этом расследование причин инцидента автоматически продлевается на тот же срок.

8.4.7. При инциденте филиал/ПО ПАО «РусГидро» производит расчет величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление в соответствии с порядком, предусмотренным СТО РусГидро 04.02.67-2011, а также производит расчет убытков на ОРЭМ (филиал ПАО «РусГидро» - в соответствии с действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ ПАО «РусГидро»; ПО ПАО «РусГидро» - в соответствии действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ, утверждённой в ПО), который подписывают руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро». В случае, если суммарная величина расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление и убытков на ОРЭМ превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей, осуществляется предварительное согласование расчетов со следующими структурными подразделениями:

а) ДЭ, ДРПП, ДОПД, ДТР, ДИТ (по принадлежности) в части расчета величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление;

б) ДРОР в части расчета убытков на ОРЭМ.

8.4.8. Действия комиссии в ходе расследования причин инцидента оформляются протоколом, который подписывает председатель комиссии.

8.5. Порядок расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»

8.5.1. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике производится в соответствии с требованиями Постановления № 1489.

8.5.2. В ходе работы комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике председатель соответствующей комиссии, сформированной филиалом/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, или заменяющее его лицо обеспечивает условия, необходимые для осуществления расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а именно:

а) принятие мер по сохранению обстановки на месте аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации последствий аварии или инцидента и сохранению жизни и здоровья людей. В случае невозможности сохранения обстановки на месте аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике необходимо обеспечить ее документирование (в том числе фото- и видеосъемку - и аудиозапись, а также, при необходимости, составление схемы и эскиза места аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике);

б) предоставление по запросу оригиналов документов, указанных в пункте 8.5.3 настоящего Стандарта, возможности снятия с них копий и/или выписок в порядке, предусмотренном пунктом 8.5.4 настоящего Стандарта, а также предоставления по запросу комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике по информации, указанной в пункте 8.5.5 настоящего Стандарта;

в) запрос у должностных лиц ДЦ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики и/или собственников смежных объектов электроэнергетики, технологически связанных с действующим технологическим комплексом Группы РусГидро, являющимися объектами электроэнергетики и на котором возникли авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, необходимых для расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, в том числе регистрограммы, файлы параметрирования, записи оперативных и диспетчерских переговоров, копии технической и иной документации в отношении объекта, на котором произошло возникновение и/или развитие аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

г) обеспечение проведения осмотра объекта;

д) выполнение иных действий, необходимых для расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

8.5.3. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» представляют комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике по запросу следующие оригиналы документов (при передаче документов оформляется акт приема-передачи), с которых, при необходимости, снимаются копии и/или делаются выписки:

а) регистрограмм, файлов параметрирования, записей оперативных и диспетчерских переговоров и иных необходимых документов;

б) документации по техническому обслуживанию и ремонту отключившихся и/или поврежденных линий электропередачи и оборудования или отказавшего устройства, испытаниям, техническому контролю;

в) проектной документации по отключившимся и/или поврежденным линиям электропередачи и оборудованию или отказавшим устройствам;

г) технической документации по эксплуатации объекта, включая производственные и должностные инструкции и регламенты;

д) иной документации в отношении объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и/или развитие аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

8.5.4. Копии документов и/или выписки заверяются должностным лицом филиала/ПО ПАО «РусГидро», в котором произошли авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике. Представляемые документы не должны содержать исправлений и некорректно оформленных (не заверенных в установленном порядке) поправок и дополнений.

8.5.5. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» по запросу комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике предоставляют следующую информацию:

а) описание состояния указателей положения защитных устройств и блокировок после аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

б) фотографии или видеосъемку обстановки (при наличии) после аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

в) описание обстоятельств аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике очевидцами в письменной форме;

г) обстоятельства, предшествовавшие аварии в электроэнергетике или инциденту I категории в электроэнергетике, и возможные причины их возникновения;

д) информацию о внесении изменений в проектные решения и их реализацию.

8.5.6. Порядок работы комиссии по расследованию причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, сформированной филиалом/ПО ПАО «РусГидро», в том числе с участием иных субъектов электроэнергетики и/или потребителей электрической энергии, определяется на первом (установочном) заседании комиссии с учетом требований Постановления № 1489.

8.5.7. Решение о дате, времени, месте и форме проведения первого (установочного) заседания комиссии принимается председателем комиссии, сформированной филиалом/ПО ПАО «РусГидро» в срок, не позднее 24 часов с момента принятия решения о расследовании причин аварии в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике.

8.5.8. О проведении первого (установочного) заседания комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике члены комиссии уведомляются председателем комиссии не менее чем за 24 часа до начала заседания. Дата и время проведения последующих заседаний комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике и инцидента I категории в электроэнергетике определяются решениями комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике. При наличии технической возможности допускается участие членов комиссии в заседании комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике и инцидента I категории в электроэнергетике посредством аудио- и видео-конференц-связи.

8.5.9. Действия (в том числе итоги совещаний), выполняемые комиссией по расследованию причин аварии в электроэнергетике и инцидента I категории в электроэнергетике в ходе расследования, оформляются протоколом.

8.5.10. Заседание комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике считается правомочным, если в нем принимают участие не менее половины общего количества членов комиссии.

8.5.11. Решения комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике принимаются на заседании комиссии простым большинством голосов. При

равенстве голосов членов комиссии голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

8.5.12. В случае невозможности принятия участия в заседании комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике позиция члена комиссии по вопросам, запланированным к рассмотрению на заседании комиссии, направляется указанным членом комиссии председателю комиссии в письменной форме до проведения заседания комиссии посредством электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что позиция по вопросам, запланированным к рассмотрению на заседании комиссии, исходит от члена комиссии. Указанная позиция члена комиссии учитывается при определении кворума, подсчете голосов и принятии комиссией решения.

8.5.13. Решение комиссии об утверждении результатов расследования по расследованию причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике принимается с участием всех членов комиссии и оформляется путем подписания членами комиссии акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

8.5.14. Необходимость назначения и проведения независимых экспертиз устанавливается председателем комиссии по расследованию причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике.

В необходимых случаях председатель комиссии имеет право привлекать на договорной основе к участию в расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике представителей научных и экспертных организаций, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы на объектах, на которых произошли аварии в электроэнергетике или инциденты I категории в электроэнергетике, для чего в эксплуатационной смете филиала/ПО ПАО «РусГидро» должна быть предусмотрена соответствующая статья расходов.

8.5.15. При возникновении аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, указанных в пункте 8.5.1 настоящего Стандарта, расследование причин их возникновения начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании и заканчивается в срок, не превышающий – 20 (двадцати) календарных дней со дня начала расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

В случае необходимости срок расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике может быть продлен филиалом/ПО ПАО «РусГидро» не более чем на 45 (сорок пять) календарных дней со дня окончания срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а в случае если для выяснения причины повреждения или неисправности оборудования или устройства требуется привлечение организации-изготовителя для проведения экспертизы или проведение испытаний оборудования, вывод из работы которого невозможен по условиям надежного функционирования энергосистемы, - не более чем на 90 (девяносто) календарных дней со дня окончания срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

Необходимость продления срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике определяется на заседании комиссии и оформляется протоколом заседания комиссии.

Окончательное решение о продлении или отказе в продлении срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике принимается:

– в части объектов филиала ПАО «РусГидро» - первым заместителем директора - главным инженером филиала ПАО «РусГидро» по согласованию с Членом Правления, первым заместителем Генерального директора - главным инженером ПАО «РусГидро»;

– в части объектов ПО ПАО «РусГидро» - руководителем ПО.

В случае принятия окончательного решения о продлении срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководителем филиала/ПО ПАО «РусГидро» утверждается соответствующий организационно-распорядительный документ.

8.5.16. В ходе своей работы ПДКР по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике:

– устанавливает хронологию событий, проводит анализ предпосылок их возникновения и причинно-следственных связей между событиями, а также событиями и наступившими последствиями, выполняет оценку параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств, правильности срабатывания автоматических защитных устройств, устанавливает причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а также определяет

недостатки проектной (рабочей) документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объекта электроэнергетики, недостатков конструкции, изготовления и монтажа оборудования и устройств, которые явились предпосылками или способствовали возникновению либо развитию аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а также были выявлены в ходе их развития или ликвидации;

– проводит оценку соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе соответствие инструктивно-технических документов ДЦ, инструктивной документации и иных локальных нормативных актов филиала/ПО ПАО «РусГидро» таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения и/или развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

– разрабатывает противоаварийные мероприятия.

Для этого ПДКР по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике проводятся следующие действия:

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

б) осмотр объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и/или развитие аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике;

в) опрос очевидцев аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, административно-технического и оперативного персонала объектов электроэнергетики, на которых произошли авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике, административно-технического и диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления, действия (бездействие) которого привели и/или повлияли на возникновение и/или развитие аварии или

инцидента I категории в электроэнергетике, а также получение объяснений опрошенных лиц в письменной форме;

г) анализ обстоятельств до возникновения, в период возникновения и развития и в ходе ликвидации аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, в том числе анализ схемно-режимных и режимно-балансовых условий, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, природных явлений, действий (бездействий) персонала ДЦ и персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро»;

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

е) оценка выполнения команд оперативного персонала филиала/ПО ПАО «РусГидро» (в том числе выданных с использованием средств дистанционного управления из ЦУС);

ж) 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;

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

и) иные действия, необходимые для выявления всех причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

8.5.17. При аварии в электроэнергетике или инциденте I категории в электроэнергетике филиал/ПО ПАО «РусГидро» производит расчет величины расходов на возмещение ущерба в соответствии с порядком, предусмотренным СТО РусГидро 04.02.67-2011, расходов на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования (без учета НДС в тысячах рублей) и расходов на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения (без учета НДС в тысячах рублей) в соответствии с порядком, предусмотренным Приказом Минэнерго № 123, а также производит расчет убытков на ОРЭМ (филиал ПАО «РусГидро» - в соответствии с действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ ПАО «РусГидро»; ПО ПАО «РусГидро» - в соответствии с

действующей методикой выполнения расчета убытков на ОРЭМ, утверждённой в ПО), который подписывают руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро». В случае, если суммарная величина расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление и убытков на ОРЭМ превышает 5 000 000 (пять миллионов) рублей, осуществляется предварительное согласование расчетов со следующими структурными подразделениями:

а) ДЭ, ДРПП, ДОПД, ДТР, ДИТ (по принадлежности) в части расчета величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования (без учета НДС в тысячах рублей) и расходов на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения (без учета НДС в тысячах рублей);

б) ДРОР в части расчета убытков на ОРЭМ.

8.5.18. По поручению председателя комиссии по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике документы по расчету величины расходов на возмещение ущерба, расходов на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования (без учета НДС в тысячах рублей) и расходов на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения (без учета НДС в тысячах рублей), убытков на ОРЭМ могут быть направлены в соответствующие экспертные организации для получения заключения.

8.5.19. В целях оперативного контроля за ходом расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» в ходе расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике организует направление оперативной информации о работе комиссии в ДСУиБП.

8.6. Порядок расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро» (за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии)

8.6.1. Порядок расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзаце 3 п. 11, а также в

п. 26 Постановления № 1489 филиалом/ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 8.5 настоящего Стандарта.

8.6.2. В соответствии с абзацем 4 п. 11 Постановления № 1489 устанавливается нижеприведенный Порядок проведения расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в пункте 8.6.1 настоящего Стандарта.

8.6.3. В рамках заседания ПДКР филиала/ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» по каждому инциденту II категории в электроэнергетике, составляется перечень документов и информации, необходимых для расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике с указанием, в том числе, сроков и ответственных за предоставление.

8.6.4. В ходе работы ПДКР по расследованию причин инцидента II категории в электроэнергетике председатель ПДКР обеспечивает условия, необходимые для осуществления расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике, а именно:

а) документирование обстановки на месте (в том числе фото- и видеосъемку - и аудиозапись, а также, при необходимости, составление схемы и эскиза места инцидента II категории в электроэнергетике);

б) запрос у должностных лиц филиала/ПО ПАО «РусГидро», а также ДЦ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики и/или собственников смежных объектов электроэнергетики, технологически связанных с действующим технологическим комплексом Группы РусГидро, являющимися объектами электроэнергетики и на котором возник инцидент II категории в электроэнергетике, необходимых для расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике технической документации и информации, в том числе регистрограммы, файлы параметрирования, записи оперативных и диспетчерских переговоров, копии технической и иной документации в отношении объекта, на котором произошло возникновение и/или развитие инцидента II категории в электроэнергетике;

в) выполнение иных действий, необходимых для расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике.

8.6.5. Копии документов и/или выписки заверяются должностным лицом филиала/ПО ПАО «РусГидро», в котором произошел инцидент II категории в электроэнергетике. Представляемые документы не должны содержать исправлений и некорректно оформленных (не заверенных в установленном порядке) поправок и дополнений.

8.6.6. Должностные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро» по запросу комиссии по расследованию причин инцидента II категории в электроэнергетике предоставляют следующую информацию:

а) описание состояния указателей положения защитных устройств и блокировок после инцидента II категории в электроэнергетике;

б) фотографии или видеосъемку обстановки (при наличии) после инцидента II категории в электроэнергетике;

в) описание обстоятельств инцидента II категории в электроэнергетике очевидцами в письменной форме;

г) обстоятельства, предшествовавшие инциденту II категории в электроэнергетике, и возможные причины их возникновения;

д) информацию о внесении изменений в проектные решения и их реализацию.

8.6.7. Заседание ПДКР по расследованию причин инцидента II категории в электроэнергетике считается правомочным, если в нем принимают участие не менее половины общего количества членов комиссии.

8.6.8. Решения комиссии по расследованию причин инцидента II категории в электроэнергетике принимаются на заседании комиссии простым большинством голосов. При равенстве голосов членов комиссии голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

8.6.9. При возникновении инцидента II категории в электроэнергетике, расследование причин их возникновения осуществляется в срок, не позднее – 20 (двадцати) календарных дней с момента возникновения инцидента II категории в электроэнергетике.

В случае необходимости срок расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике может быть продлен филиалом/ПО ПАО «РусГидро» не более чем на 45 (сорок пять) календарных дней со дня окончания срока расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике.

Необходимость продления срока расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике определяется на заседании комиссии и оформляется протоколом заседания комиссии. Протокол о продлении срока расследования должен содержать информацию о дате и времени технологического нарушения в электроэнергетике, а также краткое описание и дату завершения расследования указанного технологического нарушения в электроэнергетике.

8.6.10. В ходе своей работы ПДКР по расследованию причин инцидента II категории в электроэнергетике:

– устанавливает хронологию событий, проводит анализ предпосылок их возникновения и причинно-следственных связей между событиями, а также событиями и наступившими последствиями, выполняет оценку параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств, правильности срабатывания автоматических защитных устройств, устанавливает причины возникновения и развития инцидента II категории в электроэнергетике, а также определяет недостатки проектной (рабочей) документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объекта электроэнергетики, недостатков конструкции, изготовления и монтажа оборудования и устройств, которые явились предпосылками или способствовали возникновению либо развитию инцидента II категории в электроэнергетике, а также были выявлены в ходе их развития или ликвидации;

– проводит оценку соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе соответствие инструктивно-технических документов ДЦ, инструктивной документации и иных локальных нормативных актов филиала/ПО ПАО «РусГидро» таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения и/или развития инцидента II категории в электроэнергетике;

– разрабатывает противоаварийные мероприятия.

8.6.11. Электронные копии протоколов заседания ПДКР по расследованию инцидентов II категории в электроэнергетике и материалов расследования подлежат хранению в электронном виде на информационных ресурсах соответствующих филиалов/ПО или структурных подразделений ПО ПАО «РусГидро», принявших решение о расследовании до полного выполнения всех противоаварийных мероприятий, предусмотренных по результатам расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике.

8.7. Порядок расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, расследуемых ПО ПАО «РусГидро»

8.7.1. Порядок расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзацах 2 и 3 п. 11, а также в

п. 26 Постановления № 1489 ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 8.5 настоящего Стандарта.

8.7.2. Порядок расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзаце 4 п. 11 Постановления № 1489 ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 8.6 настоящего Стандарта.

8.7.3. В соответствии с п. 43 Постановления № 1489 устанавливается нижеприведенный Порядок проведения расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в пунктах 8.7.1 и 8.7.2 настоящего Стандарта.

8.7.4. В рамках заседания ПДКР ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» по инцидентам II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, составляется перечень документов и информации, необходимых для расследования причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии с указанием, в том числе, сроков и ответственных за их предоставление.

8.7.5. В ходе работы ПДКР по расследованию причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии председатель ПДКР ПО ПАО «РусГидро»:

– устанавливает хронологию событий, проводит анализ предпосылок их возникновения и причинно-следственных связей между событиями, а также событиями и наступившими последствиями, выполняет оценку параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств, правильности срабатывания автоматических защитных устройств, устанавливает причины возникновения и развития инцидента II категории в электроэнергетике, а также определяет недостатки проектной (рабочей) документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объекта электроэнергетики, недостатков конструкции, изготовления и монтажа оборудования и устройств, которые явились предпосылками или способствовали возникновению либо развитию инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, а также были выявлены в ходе их развития или ликвидации;

– проводит оценку соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе соответствие инструктивно-технических документов ДЦ, инструктивной документации и иных локальных нормативных актов ПО ПАО «РусГидро» таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения и/или развития инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

– разрабатывает противоаварийные мероприятия.

Для этого ПДКР по расследованию причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии проводятся следующие действия:

а) сбор информации и документов, необходимых для расследования причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, в том числе осциллограмм аварийных событий, регистрограмм и файлов параметрирования, записей оперативных переговоров оперативного и диспетчерского персонала, документации по техническому обслуживанию и ремонту отключившихся и/или поврежденных линий электропередачи и оборудования или отказавшего устройства и иной документации в отношении объектов электросетевого хозяйства, на которых произошло возникновение и/или развитие инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

б) осмотр объектов электросетевого хозяйства, на которых произошло возникновение и/или развитие инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

в) анализ обстоятельств до возникновения, в период возникновения и развития и в ходе ликвидации инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, в том числе анализ схемно-режимных и режимно-балансовых условий, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства, природных явлений, действий (бездействий) персонала ДЦ и персонала ПО ПАО «РусГидро»;

г) оценка выполнения команд оперативного персонала ПО ПАО «РусГидро» (в том числе выданных с использованием средств дистанционного управления из ЦУС);

д) оценка соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, локальных нормативных актов и инструктивных документов, невыполнение которых явилось причинами или предпосылками возникновения и/или развития инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

е) 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;

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

з) 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;

и) иные действия, необходимые для выявления всех причин возникновения и развития инцидента II категории в электроэнергетике.

8.7.6. Копии документов и/или выписки заверяются должностным лицом ПО ПАО «РусГидро», в котором произошел инцидент II категории на объекте электросетевого хозяйства сетевой организации и привел к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии. Представляемые документы не должны содержать исправлений и некорректно оформленных (не заверенных в установленном порядке) поправок и дополнений.

8.7.7. Должностные лица ПО ПАО «РусГидро» по запросу комиссии по расследованию причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии предоставляют следующую информацию:

а) описание состояния указателей положения защитных устройств и блокировок после инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

б) фотографии или видеосъемку обстановки (при наличии) после инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

в) описание обстоятельств инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии очевидцами в письменной форме;

г) обстоятельства, предшествовавшие инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, и возможные причины их возникновения;

д) информацию о внесении изменений в проектные решения и их реализацию.

8.7.8. Заседание ПДКР по расследованию причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии считается правомочным, если в нем принимают участие не менее половины общего количества членов комиссии.

8.7.9. Решения комиссии по расследованию причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии принимаются на заседании комиссии простым большинством голосов. При равенстве голосов членов комиссии голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

8.7.10. Решение комиссии об утверждении результатов расследования по расследованию причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии принимается с участием всех членов комиссии и оформляется путем подписания акта расследования.

8.7.11. При возникновении инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, указанных в пункте 8.7.3 настоящего Стандарта, расследование причин их возникновения

осуществляется в срок, не позднее – 20 (двадцати) календарных дней с момента возникновения инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

В случае необходимости срок расследования причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии может быть продлен филиалом/ПО ПАО «РусГидро» не более чем на 45 (сорок пять) календарных дней со дня окончания срока расследования причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

Необходимость продления срока расследования причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии определяется на заседании комиссии и оформляется протоколом заседания комиссии.

9. Оформление результатов расследования причин аварий и инцидентов

9.1. Оформление результатов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых Ростехнадзором или его территориальным органом

9.1.1. По результатам расследования причин аварий комиссией оформляется акт расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике. Указанные акты оформляются в соответствии с требованиями Постановления № 1489 и Приказа Минэнерго № 1214.

9.1.2. Оформление актов расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике осуществляется с использованием АРМ БАЭ, или с использованием иного программного обеспечения (ПК СПРУТ 2020, УФАП), обеспечивающего взаимодействие с АРМ БАЭ.

9.1.3. Решение комиссии об утверждении результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике принимается с участием всех членов комиссии и оформляется путем подписания членами комиссии акта о расследовании

причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

9.1.4. При несогласии отдельных членов комиссии с содержанием акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике каждым из них 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 НПА и НТД в сфере электроэнергетики.

Особое мнение члена комиссии представляется председателю комиссии или заместителю председателя комиссии в письменной форме не позднее итогового заседания комиссии по утверждению результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

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

При принятии комиссией решения об отсутствии необходимости учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении, указанное особое мнение члена комиссии в обязательном порядке прилагается к акту расследования.

9.1.5. К акту расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике прилагаются материалы, на основании которых комиссией обосновываются выводы о причинах возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

9.1.6. Акты расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, функционирующих в составе ТИТЭС) и/или на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в ТИТЭС - также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий размещаются в АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии, филиалом/ПО (структурным подразделением ПО)

ПАО «РусГидро», на объекте электроэнергетики которого произошла такая авария или инцидент I категории.

9.1.7. Размещение электронной копии акта расследования, со всеми прилагаемыми материалами в АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии, осуществляется в течение 3 (трех) календарных дней после дня завершения расследования причин.

9.1.8. Акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, на бумажном носителе или в виде электронной копии со всеми прилагаемыми материалами в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем подписания акта расследования всеми членами комиссии, направляется председателем комиссии членам комиссии. Выбор способа направления акта расследования осуществляется председателем комиссии.

9.1.9. По результатам расследования комиссией причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро» в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования или получения акта от председателя комиссии обязан издать организационно-распорядительный документ, определяющий мероприятия по устранению причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, по выполнению противоаварийных мероприятий, разработанных комиссией по расследованию и указанных в акте расследования, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности лиц, допустивших нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

9.2. Оформление результатов расследования причин аварий на ОПО, ГТС, на опасном объекте

9.2.1. По результатам технического расследования причин аварии на ОПО, ГТС и на опасном объекте комиссией, сформированной Ростехнадзором или его территориальным органом оформляется акт о расследовании причин аварии. В зависимости от объекта расследования указанный акт оформляется в количестве, по формам, в порядке и в сроки, предусмотренные следующими документами:

а) в отношении аварий на ОПО, ГТС – в соответствии с Приказом Ростехнадзора № 503;

б) в отношении аварий на опасном объекте - в соответствии с Постановлением № 848, Приказом Ростехнадзора № 471.

9.2.2. Акт о расследовании причин аварии подписывается всеми членами комиссии. При несогласии отдельных членов комиссии их особое мнение прилагается к акту о расследовании причин аварии. 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 том числе установленные нормы и правила эксплуатации объектов, а также технические регламенты и иные документы.

9.2.3. К акту о расследовании причин аварии по описи прилагаются все материалы расследования, полученные в процессе работы комиссии. Перечень материалов расследования причин аварии определяется председателем комиссии в зависимости от характера и обстоятельств аварии. В случае участия в комиссии представителей сторонних организаций, в состав материалов расследования причин аварии прилагаются копия запроса на участие в комиссии и ответ при его наличии;

9.2.4. По результатам расследования комиссией причин аварии руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро»:

а) в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования причин аварии обязан издать организационно-распорядительный документ, определяющий меры по устранению причин и последствий аварии, по обеспечению безаварийной и стабильной работы производства, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности лиц, допустивших нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

б) не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта о расследования причин аварии рассылает:

– по аварии на ОПО, ГТС, на опасном объекте по одному экземпляру акта о расследовании причин аварии с приложением материалов технического расследования причин аварии в Ростехнадзор или его территориальный орган, проводивший расследование, в соответствующие органы (организации), представители которых принимали участие в работе комиссии по техническому расследованию, в соответствующий орган прокуратуры и в другие органы (организации), определенные председателем комиссии.

Документ, подтверждающий направление материалов технического расследования в указанные органы (организации), представляется руководителем филиала/ПО ПАО «РусГидро» председателю комиссии, проводившей расследование аварии;

9.2.5. Материалы расследования причин аварий на ОПО, ГТС, опасных объектах хранятся в филиале/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария, в порядке, установленном системой делопроизводства ПАО «РусГидро» (но не менее 3 (трех) лет со дня утверждения комиссией акта о расследовании причин аварии).

9.2.6. Филиал/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария, в течение 3 (трех) рабочих дней после подписания акта о расследовании причин аварии обеспечивает размещение акта о расследовании причин аварии со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий на ИР для ПО ПАО «РусГидро» и по электронному адресу \ \fs\ia\projects\Отчеты СНТБ для филиала ПАО «РусГидро».

9.3. Оформление результатов расследования причин аварий на опасном объекте, если такие аварии повлекли только причинение имущественного ущерба

9.3.1. По результатам технического расследования причин аварий на опасном объекте комиссией оформляется акт о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте. Указанный акт оформляется в количестве, по формам, в порядке и в сроки, предусмотренные Постановлением № 848, Приказом Ростехнадзора № 471.

9.3.2. Акт о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте подписывается всеми членами комиссии. При несогласии отдельных членов комиссии их особое мнение прилагается к акту о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте. 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 том числе установленные нормы и правила эксплуатации объектов, а также технические регламенты и иные документы.

9.3.3. К акту о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте по описи прилагаются все материалы расследования, полученные в процессе работы комиссии. Перечень материалов расследования причин аварии определяется председателем комиссии в зависимости от характера и обстоятельств аварии. В случае участия в комиссии представителей сторонних организаций, в состав материалов расследования причин аварии прилагаются копия запроса на участие в комиссии и ответ при его наличии;

9.3.4. По результатам расследования комиссией причин аварии руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро»:

а) в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования причин аварии обязан издать организационно-распорядительный документ, определяющий меры по устранению причин и последствий аварии, по обеспечению безаварийной и стабильной работы производства, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности лиц, допустивших нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации;

б) не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте рассылает:

– по аварии на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба – заверенную копию акта о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте в Ростехнадзор, каждому члену комиссии, а также в адрес потерпевших или их законных представителей;

в) не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта о причинах и об обстоятельствах аварии на опасном объекте обеспечивает размещение акта о расследовании причин аварии со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий на ИР для ПО ПАО «РусГидро» и по электронному адресу \\fs\ia\projects\Отчеты СНТБ для филиала ПАО «РусГидро».

9.3.5. Материалы расследования причин аварий на опасных объектах хранятся в филиале/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошла авария, в порядке, установленном системой делопроизводства ПАО «РусГидро» (но не менее 3 (трех) лет со дня утверждения комиссией акта о расследовании причин аварии).

9.4. Оформление результатов расследования причин инцидентов на ОПО

9.4.1. Материалы расследования причин инцидента формируются в отдельное дело с приложением описи всех документов.

9.4.2. По результатам расследования причин инцидента комиссией оформляется акт технического расследования причин инцидента, формат и порядок заполнения которого приведены в приложении Г настоящего Стандарта. Указанный акт оформляется в количестве экземпляров, определяемом председателем комиссии и за подписью всех членов комиссии.

9.4.3. В акте расследования причин инцидента указывается следующая информация:

а) информация о дате и месте инцидента;

б) его причинах и обстоятельствах;

в) о принятых мерах по ликвидации инцидента;

г) продолжительности простоя и материальном ущербе, в том числе вреде, нанесенном окружающей среде;

д) о мерах по устранению причин инцидента.

9.4.4. По результатам расследования причин инцидента председатель комиссии филиала/ПО ПАО «РусГидро» не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта о расследовании причин инцидента обеспечивает размещение акта о расследовании причин инцидента со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий на ИР для ПО ПАО «РусГидро» и по электронному адресу \\fs\ia\projects\Отчеты СНТБ для Филиала ПАО «РусГидро».

9.4.5. Материалы технического расследования причин инцидента хранятся в филиале/ПО ПАО «РусГидро», на объекте которого произошел инцидент, в порядке, установленном системой делопроизводства ПАО «РусГидро» (но не менее 3 (трех) лет со дня утверждения комиссией акта расследования).

9.5. Оформление результатов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»

9.5.1. По результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике комиссией оформляется акт расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике. Указанные акты оформляются в соответствии с требованиями Постановления № 1489 и Приказа Минэнерго № 1214.

9.5.2. В случае расследования инцидентов II категории, указанных в абзаце 3 п. 11 Постановления № 1489, а также в случае проведения комплексного расследования в соответствии с п. 26 или п. 27 Постановления № 1489 результаты расследования причин технологически связанных аварии в электроэнергетике и/или инцидентов I категории в электроэнергетике и инцидентов II категории в электроэнергетике оформляются единым актом расследования. В указанном случае оформление отдельного акта расследования в отношении каждого инцидента I категории или каждого инцидента II категории, произошедшего на объекте электроэнергетики филиала/ПО ПАО «РусГидро», не требуется.

9.5.3. Оформление актов расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике осуществляется с использованием АРМ БАЭ, или с использованием иного

программного обеспечения (ПК СПРУТ 2020, УФАП), обеспечивающего взаимодействие с АРМ БАЭ.

9.5.4. Решение комиссии об утверждении результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике принимается с участием всех членов комиссии и оформляется путем подписания членами комиссии акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

9.5.5. При несогласии отдельных членов комиссии с содержанием акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике каждым из них 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 сфере электроэнергетики.

Особое мнение члена комиссии представляется председателю комиссии или заместителю председателя комиссии в письменной форме не позднее итогового заседания комиссии по утверждению результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

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

При принятии комиссией решения об отсутствии необходимости учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении, указанное особое мнение члена комиссии в обязательном порядке прилагается к акту расследования.

9.5.6. Акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике подписывается всеми членами комиссии на бумажном носителе.

9.5.7. К акту расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике прилагаются материалы, на основании которых комиссией обосновываются выводы о причинах возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

9.5.8. Акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, на бумажном носителе или в виде электронной копии со всеми прилагаемыми материалами в течение 3 (трех)

рабочих дней со дня, следующего за днем подписания акта расследования всеми членами комиссии, направляется председателем комиссии членам комиссии. Выбор способа направления акта расследования осуществляется председателем комиссии.

9.5.9. Акты расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, функционирующих в составе ТИТЭС) и/или на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в ТИТЭС - также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий размещаются в АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии, филиалом/ПО(или структурным подразделением ПО) ПАО «РусГидро», на объекте электроэнергетики которого произошла такая авария или инцидент I категории.

9.5.10. Размещение электронной копии акта расследования, со всеми прилагаемыми материалами в АРМ БАЭ, а также УФАП при наличии, осуществляется в течение 3 (трех) календарных дней после дня завершения расследования причин.

9.5.11. Размещение электронной копии акта расследования, со всеми прилагаемыми материалами в ПК СПРУТ 2020 ПО (структурным подразделением ПО) ПАО «РусГидро» осуществляется в срок, не позднее последнего дня расследования причин, в соответствии с п. 8.5.15 настоящего Стандарта.

9.5.12. В случае, если расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике осуществлялось комиссией филиала/ПО (или структурным подразделением ПО) ПАО «РусГидро» без участия представителей Минэнерго России, Ростехнадзора или его территориального органа и/или ДЦ и в размещенном в АРМ БАЭ акте расследования причин такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике ДЦ выявлены фактологические несоответствия, искажающие причинно-следственные связи между произошедшими событиями и наступившими последствиями, причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, их классификационные и учетные признаки, ДЦ в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня размещения акта расследования в ДЦ направляет в письменной форме уведомление о выявленных

несоответствиях филиалу/ПО (или структурному подразделению ПО) ПАО «РусГидро».

При получении от ДЦ уведомления филиал/ПО (или структурное подразделение ПО) ПАО «РусГидро», комиссия которого проводила расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, сообщает в ДСУиБП ПАО «РусГидро» самостоятельно (для филиалов/ПО ПАО «РусГидро») или через ИА ПО ПАО «РусГидро» (для структурных подразделений ПО ПАО «РусГидро») о наступлении такого случая. ДСУиБП ПАО «РусГидро» с привлечением председателя комиссии определяет необходимость внесения изменений в акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или необходимость проведения повторного расследования причин.

9.5.13. Внесение изменений в акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или проведение повторного расследования причин в случаях, указанных в пункте 9.5.11 настоящего Стандарта, осуществляется в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня получения филиалом/ПО (или структурным подразделением ПО) ПАО «РусГидро» от ДЦ соответствующего уведомления.

9.5.14. Внесение таких изменений в акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, размещенный в АРМ БАЭ, или такое размещение в АРМ БАЭ результатов повторного расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике осуществляется владельцем объекта электроэнергетики в течение 3 (трех) календарных дней после внесения изменений в акт расследования или проведения повторного расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

9.5.15. По результатам расследования комиссией причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО ПАО «РусГидро»:

а) в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике обязан издать организационно-распорядительный документ, определяющий мероприятия по устранению причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, по выполнению противоаварийных мероприятий, разработанных комиссией по расследованию и указанных в акте расследования, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности

лиц, допустивших нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации;

б) не позднее 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта расследования причин аварии обеспечивает размещение акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий на ИР для ПО ПАО «РусГидро» и по электронному адресу \ \fs\ia\projects\Отчеты СНТБ для Филиала ПАО «РусГидро»;

в) не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня получения соответствующего запроса направляет электронную копию акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике со всеми прилагаемыми материалами в Минэнерго России.

9.5.16. Акт расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике и материалы расследования формируются в отдельное дело и подлежат хранению в филиале/ПО ПАО «РусГидро», принявшим решение о расследовании на бумажных носителях не менее 3 (трех) лет со дня утверждения комиссией акта расследования, а по истечении указанного срока - в виде электронной копии до полного выполнения всех противоаварийных мероприятий, предусмотренных актом расследования, но не менее 7 (семи) лет. Хранение осуществляется в порядке, установленном системой делопроизводства ПАО «РусГидро».

9.6. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро» (за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии)

9.6.1. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзацах 2 и 3 п. 11, а также в п. 26 Постановления № 1489 филиалом/ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 9.5 настоящего Стандарта.

9.6.2. В соответствии с абзацем 4 п. 11 Постановления № 1489 устанавливается нижеприведенный Порядок оформления результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в пункте 9.6.1 настоящего Стандарта.

9.6.3. По результатам расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро» в рамках заседания ПДКР филиала/ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» по инцидентам II категории в электроэнергетике, по которым комиссия завершила расследование, принимается решение комиссии об утверждении результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике.

9.6.4. Оформление актов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике осуществляется по форме, которая приведена в приложении К настоящего Стандарта, с использованием программного обеспечения ПК СПРУТ 2020 для ПО ПАО «РусГидро», а для филиалов ПАО «РусГидро» без использования программного обеспечения.

9.6.5. Размещение проекта акта расследования с использованием программного обеспечения ПК СПРУТ 2020 для ПО ПАО «РусГидро» осуществляется в срок не позднее 3 (трех) рабочих со дня возникновения инцидента II категории.

9.6.6. Акт расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике подписывается всеми членами комиссии на бумажном носителе.

9.6.7. К акту расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, прилагаются материалы, на основании которых комиссия пришла к выводам о причинах возникновения и развития инцидентов II категории в электроэнергетике.

9.6.8. Размещение электронной копии акта расследования, со всеми прилагаемыми материалами в ПК СПРУТ 2020 ПО (структурным подразделением ПО) ПАО «РусГидро» осуществляется в срок, не позднее последнего дня расследования причин, в соответствии с п. 8.6.9 настоящего Стандарта.

9.6.9. По результатам расследования комиссией причин инцидентов II категории в электроэнергетике руководитель филиала/ПО или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро»:

а) в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, обязан издать организационно-распорядительный документ, определяющий мероприятия по устранению причин возникновения и развития инцидентов II категории в электроэнергетике, по выполнению противоаварийных мероприятий, разработанных ПДКР, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности лиц, допустивших

нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

9.6.10. Электронные копии актов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике и материалов расследования подлежат хранению в электронном виде на информационных ресурсах соответствующих филиалов/ПО или структурных подразделений ПО ПАО «РусГидро», принявших решение о расследовании до полного выполнения всех противоаварийных мероприятий, предусмотренных по результатам расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике.

9.7. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, расследуемых ПО ПАО «РусГидро»

9.7.1. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзацах 2 и 3 п. 11, а также в п. 26 Постановления № 1489 ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 9.5 настоящего Стандарта.

9.7.2. Оформление результатов расследования причин инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в абзаце 4 п. 11 Постановления № 1489 ПО ПАО «РусГидро» осуществляется на основании раздела 9.6 настоящего Стандарта.

9.7.3. По результатам расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии комиссией оформляется акт расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии. Указанные акты оформляются в соответствии с требованиями Постановления № 1489 и Приказа Минэнерго № 1214.

9.7.4. Оформление актов расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии осуществляется с использованием программного обеспечения ПК СПРУТ 2020.

9.7.5. В соответствии с п. 43 Постановления № 1489 устанавливается нижеприведенный Порядок оформления актов расследования причин

инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, за исключением инцидентов II категории в электроэнергетике, указанных в пунктах 9.7.1 и 9.7.2 настоящего Стандарта.

9.7.6. По результатам расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, расследуемых ПО ПАО «РусГидро» в рамках заседания ПДКР ПО или ПДКР структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро» по инцидентам II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, по которым комиссия завершила расследование, принимается решение комиссии об утверждении результатов расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии и оформляется путем подписания членами комиссии акта расследования причин инцидента II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии. Данное решение принимается с участием всех членов комиссии.

9.7.7. Акт расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии подписывается членами комиссии на бумажном носителе.

9.7.8. Размещение электронной копии акта расследования, со всеми прилагаемыми материалами в ПК СПРУТ 2020 ПО (структурным подразделением ПО) ПАО «РусГидро» осуществляется в срок, не позднее последнего дня расследования причин, в соответствии с п. 8.7.11 настоящего Стандарта.

9.7.9. К акту расследования причин инцидентам II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии прилагаются материалы, на основании которых комиссией обосновываются выводы о причинах возникновения и развития инцидентам II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

9.7.10. По результатам расследования комиссией причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей

электрической энергии руководитель ПО или структурного подразделения ПО ПАО «РусГидро»:

а) в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания расследования и подписания акта расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, обязан издать организационно-распорядительный документ, определяющий мероприятия по устранению причин возникновения и развития инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, по выполнению противоаварийных мероприятий, разработанных ПДКР, а также по привлечению к дисциплинарной ответственности лиц, допустивших нарушения требований законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации.

9.7.11. Электронные копии актов расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии и материалов расследования подлежат хранению в электронном виде на информационных ресурсах соответствующих ПО или структурных подразделений ПО ПАО «РусГидро», принявших решение о расследовании до полного выполнения всех противоаварийных мероприятий, предусмотренных по результатам расследования причин инцидентов II категории на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

9.8. Дополнительные требования к организации оформления актов расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов II категории, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»

9.8.1. Форма акта расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории в электроэнергетике должна строго соответствовать форме, утвержденной Приказом Минэнерго № 1214.

9.8.2. Форма акта расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии должна строго соответствовать форме, утвержденной Приказом Минэнерго № 1214.

9.8.3. Формирование акта расследования (в том числе при расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике на электростанциях установленной мощностью менее 25 МВт для ТИТЭС) в обязательном порядке осуществляется с использованием АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии.

9.8.4. Причина возникновения и развития аварии в электроэнергетике, инцидента I категории в электроэнергетике, инцидента II категории в электроэнергетике, комиссиями филиалов/ПО ПАР «РусГидро» должна быть установлена вне зависимости от характера и обстоятельств аварии в электроэнергетике, инцидента I категории в электроэнергетике, инцидента II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

9.8.5. Работник, ответственный за оформление акта расследования, оформляет проект акта расследования с использованием АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии, не позднее 3 (трех) рабочих со дня возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

9.8.6. Работник, ответственный за оформление акта расследования, оформляет проект акта расследования с использованием программного обеспечения АРМ БАЭ, а также ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии, не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня возникновения технологического нарушения, произошедшего на объекте электросетевого хозяйства сетевой организации и приведший к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

9.8.7. При аварийном отключении линии электропередачи, находящейся в эксплуатационном обслуживании двух и более владельцев объектов электроэнергетики, решение о расследовании 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 этой линии электропередачи, с включением в состав комиссии представителей других владельцев, эксплуатирующих эту линию электропередачи.

9.8.8. В случае если в результате аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а также инцидента II категории в

электроэнергетике произошли аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования с последующим технологически связанным отключением и/или повреждением линий электропередачи, оборудования или неправильной работой комплексов и устройств РЗА на одном или нескольких объектах электроэнергетики, в том числе относящиеся к инцидентам II категории, а также в случае если в результате инцидента II категории произошли технологически связанные аварийные отключения и/или повреждения линий электропередачи и/или оборудования или неправильная работа комплексов и устройств РЗА, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, а также инцидента II категории в электроэнергетике расследование причин таких аварий в электроэнергетике и/или инцидентов I категории в электроэнергетике и инцидентов II категории осуществляется комплексно (по всем фактам взаимосвязанных технологических нарушений и нарушения параметров электроэнергетического режима энергосистемы) и оформляется единым актом расследования.

Комиссия создается для проведения указанного расследования владельцем объекта электроэнергетики, в зоне эксплуатационной ответственности которого определено место повреждения на линии электропередачи, или произошло первичное аварийное отключение или повреждение оборудования, или зафиксированы неправильная работа устройства (комплекса) РЗА или отказ коммутационного аппарата в отключении из-за его неисправности.

Предложения по включению представителей филиала/ПО ПАО «РусГидро» в адрес субъекта электроэнергетики, на объекте которого произошло возникновение аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории, направляются официальным письмом филиала/ПО ПАО «РусГидро» не позднее дня, следующего за днем возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории, с направлением копии письма в адрес ДЦ, в операционной зоне которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике или инцидент II категории. О направлении указанного письма уведомляются работники УТИ ДСУиБП ПАО «РусГидро» по средствам направления его копии на адрес электронной почты uti@rushydro.ru не позднее дня, следующего за днем возникновения технологического нарушения в электроэнергетике.

В случае развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории на действующих

технологических комплексах Группы РусГидро, возникших на объекте электроэнергетики смежного субъекта электроэнергетики, не допускается формирование комиссии филиала/ПО ПАО «РусГидро» без получения официального отказа о включении в состав комиссии от субъекта электроэнергетики на объекте которого произошло возникновение аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории.

В случае отсутствия официального ответа о включении в состав комиссии в течение 2 (двух) рабочих дней с момента направления предложений по включению представителей филиала/ПО ПАО «РусГидро» в состав комиссии субъекта электроэнергетики, на объекте которого произошло возникновение аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории, решение о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории принимается по согласованию с директором ДСУиБП.

9.8.9. Расследование причин инцидентов II категории в электроэнергетике осуществляется одной комиссией с оформлением по результатам такого расследования одного акта расследования причин инцидента II категории в электроэнергетике в случае, если в течение 24 часов происходили:

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

– аварийные отключения 2 и более линий электропередачи, эксплуатируемых одним ПО ПАО «РусГидро», произошедшие вследствие воздействия на них природных явлений (ветровые нагрузки, превышающие значения, предусмотренные проектной документацией, гололедообразование, атмосферные перенапряжения, переохлажденные дожди, природные пожары, сели, оползни, обвалы, землетрясения, наводнения и иные опасные природные явления) на территории одного субъекта Российской Федерации.

9.8.10. Проект акта расследования формируется представителем того субъекта электроэнергетики, комиссия которого расследует аварию в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории.

9.8.11. Предложения по формированию проекта акта, направленные представителями филиала/ПО ПАО «РусГидро» в адрес субъекта электроэнергетики, на объекте которого произошло возникновение аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике

или инцидента II категории, должны соответствовать требованиям действующих НПА.

9.8.12. Акт подписывается всеми членами комиссии. При несогласии отдельных членов комиссии с указанными в акте выводами, к акту прилагается особое мнение такого/таких члена/членов комиссии, которое является неотъемлемой частью акта.

В разделе «Особое мнение члена (членов) комиссии» делается отметка о наличии особого мнения члена комиссии. В особом мнении указываются причины несогласия с выводами комиссии и обоснованные предложения по внесению изменений в акт расследования со ссылкой на соответствующие НПА и НТД в сфере электроэнергетики. При принятии комиссией решения об отсутствии необходимости учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении, указанное особое мнение члена комиссии в обязательном порядке прилагается к акту расследования.

При формировании особого мнения необходимо руководствоваться следующим:

- особое мнение должно содержать необходимые обоснования со ссылкой на соответствующие НПА и НТД в области электроэнергетики, в том числе установленные нормы и правила эксплуатации объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, а также технические регламенты;
- особое мнение члена комиссии представляется председателю комиссии или заместителю председателя комиссии в письменной форме не позднее итогового заседания комиссии по утверждению результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории;
- особое мнение члена комиссии рассматривается на итоговом заседании комиссии, по результатам которого комиссией принимается обоснованное решение о необходимости (об отсутствии необходимости) учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении;
- назначенные приказом члены комиссии филиала/ПО ПАО «РусГидро» являются официальными представителями компаний Группы РусГидро;
- разногласия между представителями филиала/ПО ПАО «РусГидро», участвующими в расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории, подлежат урегулированию в следующем порядке:
  - на уровне филиала/ПО ПАО «РусГидро»;

- на уровне исполнительного аппарата ПАО «РусГидро» при невозможности урегулировать разногласия на уровне филиала/ПО ПАО «РусГидро»;

– разногласия между представителями филиала/ПО ПАО «РусГидро» и представителями АО «СО ЕЭС», участвующими в расследовании аварии, подлежат урегулированию в следующем порядке:

- на уровне филиала АО «СО ЕЭС» (РДУ) и филиала/ПО ПАО «РусГидро»;
- на уровне филиала АО «СО ЕЭС» (ОДУ) и исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», при невозможности урегулирования на предыдущем этапе;
- на уровне исполнительных аппаратов АО «СО ЕЭС» и ПАО «РусГидро», при невозможности урегулирования на предыдущем этапе.

9.8.13. Председатель комиссии несет персональную ответственность за качество расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории и достоверность фактов, изложенных в акте расследования, а также за соблюдение сроков расследования и подписание акта расследования в согласованной редакции.

9.8.14. Подписанная версия акта расследования должна в полной мере соответствовать электронной версии акта расследования в АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии.

9.8.15. Детальные указания по заполнению формы акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории в электроэнергетике приведены в приложении Ж настоящего Стандарта.

10. Контроль результатов расследования причин аварии и инцидентов и выполнения противоаварийных мероприятий

10.1. Общие положения

10.1.1. Контроль выполнения противоаварийных, разработанных по результатам расследования причин аварий и инцидентов комиссией Ростехнадзора или его территориального органа либо комиссиями филиалов/ПО ПАО «РусГидро», в состав которых входили представители Ростехнадзора или его территориального органа и/или представители Минэнерго России, осуществляется территориальными органами Ростехнадзора.

10.1.2. ДЦ участвует в проведении контроля за выполнением противоаварийных мероприятий по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике или инцидентов в электроэнергетике в случаях, предусмотренных Постановлением № 1489.

10.1.3. При выявлении несоответствий, искажающих причинно-следственные связи между произошедшими событиями и наступившими последствиями, причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, их классификационные и учетные признаки, в рамках систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории в электроэнергетике ДЦ в соответствии с пунктом 10.3.1.1 настоящего Стандарта необходимо соблюдать требования пунктов 9.5.11÷9.5.13 настоящего Стандарта.

10.1.4. В оперативном контроле за ходом расследования аварий и инцидентов, в контроле выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий и инцидентов, а также в анализе материалов расследования причин аварий и инцидентов на объектах филиалов ПАО «РусГидро» принимает ДСУиБП, а также ДЭ и ДОПД (по принадлежности).

10.2. Порядок контроля результатов расследования причин аварий и инцидентов и выполнения противоаварийных мероприятий

10.2.1. В случае выявления ДСУиБП, ДЭ или ДОПД нарушений (фактологических несоответствий, искажающих причинно-следственные связи между произошедшими событиями и наступившими последствиями, причины возникновения и развития аварии или инцидента, их классификационных и учетных признаков) при организации и проведении расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов в электроэнергетике, аварий на опасном объекте, если такая авария повлекла только причинение имущественного ущерба и инцидентов в филиалах ПАО «РусГидро» по представлению ДСУиБП Член Правления, первый заместитель Генерального директора - главный инженер ПАО «РусГидро» в течение 3 (трех) рабочих дней принимает следующие решения:

а) проведение дополнительного расследования тем же составом комиссии;

б) проведение повторного расследования другим составом комиссии.

10.2.2. Руководитель филиала ПАО «РусГидро», в случае необходимости по объективным причинам изменения сроков выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам

расследования причин аварий и инцидентов комиссией Ростехнадзора или его территориального органа либо комиссиями филиалов ПАО «РусГидро», в состав которых входили представители Ростехнадзора или его территориального органа и/или представители Минэнерго России, направляет мотивированный запрос Члену Правления, первому заместителю Генерального директора - главному инженеру ПАО «РусГидро».

10.2.3. Член Правления, первый заместитель Генерального директора - главный инженер ПАО «РусГидро» при получении такого запроса принимает либо отклоняет запрос об изменении сроков выполнения противоаварийных мероприятий и сообщает о принятом решении руководителю филиала ПАО «РусГидро».

10.2.4. В случае согласования Членом Правления, первым заместителем Генерального директора - главным инженером ПАО «РусГидро» запроса о переносе сроков выполнения противоаварийных мероприятий руководитель филиала ПАО «РусГидро» направляет в территориальный орган Ростехнадзора обращение о переносе срока выполнения противоаварийного мероприятия не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до наступления даты выполнения противоаварийного мероприятия, указанной в акте расследования, и должно содержать:

- сведения о противоаварийных мероприятиях, выполнение которых в установленные актом расследования сроки невозможно;
- основания и доводы, на основании которых филиалом ПАО «РусГидро» предлагается перенести срок выполнения соответствующих противоаварийных мероприятий, с приложением документов (при наличии), подтверждающих указанные доводы, либо их копий.

Если указанное в настоящем пункте Стандарта согласование необходимо проводить непосредственно в Ростехнадзоре, то такое согласование организовывает ИА ПАО «РусГидро».

10.2.5. СОТиПК филиала/ПО ПАО «РусГидро»:

а) по аварии на ОПО, ГТС - в течение 10 (десяти) рабочих дней после окончания сроков выполнения каждого пункта противоаварийных мероприятий, указанных в акте по расследованию причин аварии на ОПО и ГТС, предоставляет письменную информацию о выполнении мероприятий в территориальный орган Ростехнадзора и в организации, представители которых участвовали в расследовании причин аварии;

б) по инцидентам на ОПО - не реже одного раза в квартал (при направлении информация о произошедших инцидентах) предоставляет письменную информацию о выполнении мероприятий в территориальный

орган Ростехнадзора и в организации, представители которых участвовали в расследовании причин аварии;

в) по авариям в электроэнергетике и инцидентам I категории в электроэнергетике - в течение 3 (трех) рабочих дней после завершения выполнения противоаварийного мероприятия проставляет отметку о выполнении противоаварийных мероприятий, разработанных комиссиями по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, указанных в пункте 52 Постановления № 1489, в АРМ БАЭ;

г) по авариям в электроэнергетике и инцидентам I категории в электроэнергетике - в течение 5 (пяти) рабочих дней после завершения выполнения противоаварийного мероприятия в письменной форме уведомляет соответствующий территориальный орган Ростехнадзора о выполнении противоаварийного мероприятия, в отношении которого контроль выполнения осуществляется территориальным органом Ростехнадзора;

д) по авариям в электроэнергетике и инцидентам I категории в электроэнергетике – ежемесячно, до 25 (двадцать пятого) числа месяца, следующего за отчетным месяцем, направляет отчет о выполнении противоаварийных мероприятий по форме, приведенной в приложении Е настоящего Стандарта;

е) по запросу территориального органа Ростехнадзора представляет в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения запроса, дополнительные материалы, подтверждающие выполнение противоаварийного мероприятия, в отношении которого контроль выполнения осуществляется территориальным органом Ростехнадзора.

10.3. Учет и систематизация информации об авариях и инцидентах

10.3.1. Порядок учета и систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории в электроэнергетике осуществляется в соответствии со следующими требованиями:

10.3.1.1. Систематизация информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории в электроэнергетике, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, входящих в состав ТИТЭС) и на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в ТИТЭС - также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), осуществляется ДЦ путем ведения АРМ БАЭ на основании актов расследования, оперативной информации об авариях в

электроэнергетике и инцидентах I категории в электроэнергетике и отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории в электроэнергетике, представляемых филиалами/ПО ПАО «РусГидро».

10.3.1.2. Результаты систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории в электроэнергетике направляются ДЦ в Минэнерго России ежеквартально, не позднее 28 (двадцать восьмого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

10.3.1.3. Систематизация информации об авариях в электроэнергетике, инцидентах I категории в электроэнергетике и инцидентах II категории в электроэнергетике, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций (ПО ПАО «РусГидро») и привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, осуществляется САЦ Минэнерго России.

10.3.1.4. Внутрикорпоративный анализ информационной базы об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, произошедших в целом по филиалам/ПО ПАО «РусГидро», осуществляется ДСУиБП, ДЭ и ДОПД с использованием АРМ БАЭ, а также в ПК СПРУТ 2020 и УФАП при их наличии.

10.3.1.5. Планирование и реализация управляющих воздействий на производственные активы и фонды ПАО «РусГидро», а также противоаварийная работа осуществляются подразделениями производственного блока исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», в том числе, с использованием информационной базы по аварийности. Материалы расследования аварий и инцидентов после проведения анализа могут быть использованы при планировании режимов работы объектов, входящих в состав филиала/ПО ПАО «РусГидро» и разработке мероприятий по обеспечению надежного и безопасного функционирования объектов ПАО «РусГидро», в том числе в составе энергосистемы.

10.3.2. Учет и систематизация информации об авариях и инцидентах на ОПО и ГТС осуществляется следующим образом:

10.3.2.1. Учет, систематизация и анализ информации о происшедших авариях на ОПО, ГТС, их причинах и принятых мероприятиях по предотвращению подобных аварий организуется Ростехнадзором и/или его территориальным органом.

10.3.2.2. Внутрикорпоративный учет, обобщение и анализ информации о произошедших авариях и инцидентах на ОПО и ГТС, их причинах и принятых мерах по предотвращению подобных инцидентов организуется каждым филиалом/ПО ПАО «РусГидро» при участии ДСУиБП.

10.3.2.3. После подписания акта расследования аварии, инцидента СОТиПК филиала/ПО ПАО «РусГидро» вносит противоаварийные мероприятия из актов расследования причин аварий и инцидентов в ИС КНД / ИС УФАП /КРАБ (соответственно), после чего контролирует актуальность информации и вводит дополнительную информацию о реализации данных противоаварийных мероприятий.

10.4. Представление отчетности об авариях и инцидентах

10.4.1. Организационно-распорядительными документами в филиалах ПАО «РусГидро» и в исполнительных аппаратах ПО ПАО «РусГидро» назначаются лица, ответственные за формирование и направление отчета об авариях и инцидентах.

10.4.2. Состав формируемых документов в ходе процесса представления отчетности об авариях и инцидентах:

а) по авариям в электроэнергетике и инцидентам в электроэнергетике, произошедшим на объектах филиалов/ПО ПАО «РусГидро» - отчет об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, содержащий сведения о выполнении противоаварийных мероприятий, заполняемый посредством АРМ БАЭ в соответствии с формой, утвержденной Приказом Минэнерго № 1214;

б) по авариям, произошедшим на ОПО, ГТС - журнал учета аварий, происшедших на опасных производственных объектах, аварий гидротехнических сооружений, оформляемый в соответствии с формой, утвержденной Приказом Ростехнадзором № 503.

10.4.3. Порядок предоставления отчетности об авариях, в том числе об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике:

10.4.3.1. по авариям в электроэнергетике и инцидентам в электроэнергетике, произошедшим на объектах филиалов ПАО «РусГидро», ответственные лица филиалов ПАО «РусГидро»:

а) заносят информацию, об аварии в электроэнергетике и инциденте в электроэнергетике в АРМ БАЭ и УФАП в порядке и в сроки, предусмотренные разделом 9 настоящего Стандарта;

б) ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляют сформированный отчет об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, содержащий сведения о выполнении противоаварийных мероприятий:

– в территориальный орган Ростехнадзора по месту нахождения объекта электроэнергетики ПАО «РусГидро»;

– в соответствующие ДЦ, к операционной зоне которого относится объект электроэнергетики ПАО «РусГидро»;

– в ДСУиБП (на адрес электронной почты: uti@rushydro.ru).

10.4.3.2. по авариям в электроэнергетике и инцидентам в электроэнергетике, произошедшим на объектах ПО ПАО «РусГидро», ответственные лица ПО ПАО «РусГидро»:

а) заносят информацию, об аварии в электроэнергетике и инциденте в электроэнергетике в ПК СПРУТ 2020 и АРМ БАЭ в порядке и в сроки, предусмотренные разделом 9 настоящего Стандарта;

в) ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляют сформированный отчет об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, содержащий сведения о выполнении противоаварийных мероприятий:

– в территориальный орган Ростехнадзора по месту нахождения объекта электроэнергетики ПАО «РусГидро»;

– в соответствующие ДЦ, к операционной зоне которого относится объект электроэнергетики ПАО «РусГидро»;

– в ДСУиБП (на адрес электронной почты: uti@rushydro.ru).

10.4.3.3. по авариям, произошедшим на ОПО, ГТС, ответственные лица филиала/ПО ПАО «РусГидро»:

а) ведут учет аварий на ОПО и ГТС в специальном журнале, указанном в подпункте б) пункта 10.4.2 настоящего Стандарта;

б) предоставляют информацию о причинах возникновения аварий и принимаемых мерах по их устранению (предупреждению) в течение 3 (трех) дней по мотивированным запросам федеральных органов исполнительной власти или их территориальных органов, органов власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления после получения запроса.

10.5. Представление отчетности об инцидентах на ОПО

10.5.1. Организационно-распорядительными документами в филиалах ПАО «РусГидро» и в исполнительных аппаратах ПО ПАО «РусГидро» назначаются лица, ответственные за формирование и направление отчета об инцидентах на ОПО.

10.5.2. Лица, ответственные за формирование и направление отчета об инцидентах на ОПО один раз в квартал должны направлять информацию о произошедших инцидентах на ОПО в территориальный орган Ростехнадзора, на территории деятельности которого расположен объект филиала/ПО ПАО «РусГидро».

10.5.3. Информация о произошедших инцидентах на ОПО, пересылаемая филиалом/ПО ПАО «РусГидро» в территориальный орган Ростехнадзора, должна включать:

а) количество инцидентов;

б) характер инцидентов;

в) анализ причин возникновения инцидентов;

г) принятые меры по устранению причин возникновения инцидентов.

10.5.4. Каждый инцидент на ОПО должен регистрироваться в журнале учета инцидентов, происшедших на опасных производственных объектах оформляемый по форме, приведенной в приложении И настоящего Стандарта.

10.5.5. Сведения о выполнении мероприятий, указанных в акте расследования причин инцидента на ОПО филиала ПАО «РусГидро», вносятся СОТиПК филиала/ПО ПАО «РусГидро» в ИС КНД/ИС УФАП/КРАБ (соответственно), после чего контролирует актуальность информации и вводит дополнительную информацию о реализации данных противоаварийных мероприятий.

11. Порядок расследования причин и учета повреждений вновь вводимого оборудования

11.1. Первичные мероприятия при повреждении вновь вводимого оборудования

С момента произошедшего повреждения вновь вводимого оборудования (далее - повреждение) должно быть обеспечено:

11.1.1. Принятие мер по защите жизни и здоровья работников, окружающей среды, а также имущества, ущерб которому возможен в результате воздействия негативных факторов, возникших в результате повреждения.

11.1.2. Принятие мер по сохранению обстановки на месте повреждения до начала расследования причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации последствий и сохранению жизни и здоровья людей. В случае невозможности сохранения обстановки на месте повреждения обеспечить ее документирование (в том числе фотографирование, видео - и аудиозапись).

11.1.3. Направление информации о повреждении в СУ ДСУиБП лицом ответственным за информирование в организации, выполняющей обязанности технического заказчика (застройщика) в сроки, установленные Приказом РусГидро № 489.

11.2. Проведение расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования

11.2.1. Решение о проведении расследовании причин повреждения на строящихся технологических комплексах Группы РусГидро (далее - эксплуатирующая организация[3]) принимается заместителем главного инженера ПАО РусГидро, ответственным за организацию эксплуатации вновь вводимого объекта.

11.2.2. Решение о создании комиссии по расследованию причин повреждения, и определении ее состава, оформляется соответствующим организационно-распорядительным документом эксплуатирующей организации. Проект приказа подлежит согласованию с профильными структурными подразделением исполнительного аппарата ПАО «РусГидро», курирующими производственную деятельность эксплуатирующей организации и техническим заказчиком строительства.

11.2.3. В состав комиссии, в зависимости от характера повреждений включаются, по согласованию, представители застройщика, технического заказчика, генерального подрядчика, генерального проектировщика, эксплуатирующей организации. Представители от застройщика для участия в составе комиссии включаются в рамках согласования приказа.

11.2.4. Необходимость включения в состав комиссии представителей поставщиков оборудования, организаций, выполняющих СМР, страховых организаций устанавливает технический заказчик.

11.2.5. Регламент работы, а также процедурный порядок расследования причин повреждения оборудования, в том числе назначение и проведение независимых экспертиз, при необходимости, устанавливается председателем комиссии.

11.2.6. В необходимых случаях председатель комиссии имеет право привлекать на договорной основе к участию в расследовании представителей научных и экспертных организации, заводов-изготовителей, а также организаций, выполнявших подрядные, проектные и конструкторские работы на объектах, на которых произошло повреждение оборудования или на которых произошли отклонения от установленных технологических режимов работы вследствие повреждения оборудования, начиная с проведения индивидуальных и функциональных испытаний до его приёмки и ввода в эксплуатацию.

---

[3] Требования к эксплуатирующей организации в рамках данного раздела определяются в соответствии с положениями СТО РусГидро 01.02.115-2019 «Приемка и ввод в эксплуатацию. Правила приемки и ввода в эксплуатацию полностью законченных строительством объектов и отельных этапов строительства»

11.2.7. Порядок и условия привлечения независимых экспертов согласно пункта 11.2.6 настоящего Стандарта, включая финансовые условия определяет, технический заказчик.

11.2.8. В случае повреждения вновь вводимого оборудования, расследование причин его возникновения осуществляется в срок, не позднее 30 (тридцати) календарных дней, начиная со дня начала расследования. Срок расследования устанавливается соответствующим организационно-распорядительным документом эксплуатирующей организации.

11.2.9. В зависимости от характера повреждений и необходимости проведения дополнительных исследований и экспертиз председателю комиссии предоставляется право инициировать увеличение срока расследования.

11.3. Оформление результатов расследования Повреждения:

11.3.1. По результатам расследования должен оформляться акт о расследовании причин повреждения. Рекомендуемая форма акта представлена в приложении Д к настоящему Стандарту.

11.3.2. В акте расследования причин повреждения указывается следующая информация:

– дата и место повреждения;

– причины, в том числе системные, и обстоятельства повреждения;

– принятые меры по ликвидации повреждения;

– продолжительность простоя и материальный ущерб, в том числе вред, нанесенный окружающей среде;

– наличие рисков в срывах сроков выполнения смежных работ;

– возможные изменения в сроках директивного графика строительства объекта и ввода в эксплуатацию;

– меры по устранению причин повреждения и недопущения (минимизации) срыва сроков, установленных директивным графиком строительства и ввода объекта в эксплуатацию.

11.3.3. Акт подписывается всеми членами комиссии. При несогласии отдельных членов комиссии их особое мнение прилагается к акту расследования. В особом мнении указываются причины несогласия с выводами комиссии и предложения по внесению изменений в акт.

11.3.4. Особое мнение должно содержать необходимые обоснования со ссылкой на соответствующие нормативные правовые акты, в том числе установленные нормы и правила эксплуатации объектов, а также технические регламенты и иные документы.

11.3.5. К акту по описи прилагаются все материалы расследования, полученные в процессе работы комиссии. Перечень материалов расследования причин повреждения определяется председателем комиссии в зависимости от характера и обстоятельств повреждения.

11.3.6. В случае выявления системных причин, приведших к повреждению, ДЭ и/или ДОПД (по принадлежности) инициируется внесение изменений в корпоративные НТД.

Приложение А

Признаки аварий на опасных производственных объектах, гидротехнических сооружениях, опасных объектах

№ п/п	Признак аварии
Аварии на опасных производственных объектах	
А.1.	Разрушение или излом металлоконструкций подъемного сооружения (моста, портала, ходовой рамы, платформы, башни, стрелы, опоры, гуська) в результате его падения
А.2.	Разрушение или излом металлоконструкций подъемного сооружения (моста, портала, рамы, платформы, башни, стрелы, опоры, гуська), вызвавшие необходимость в ремонте металлоконструкций или замене их отдельных секций
А.3.	Возникновение в расчетных металлоконструкциях подъемного сооружения остаточных деформаций сверх допустимых значений в результате его перегрузки, вызвавших необходимость в капитальном ремонте металлоконструкций подъемного сооружения или замене несущих конструкций
А.4.	Разрушение опорных конструкций крановых путей (балки, консоли колонн, стойки, связи)
А.5.	Разрушение (обрушение) конструктивных элементов зданий или сооружений, несущих крановых нагрузки и/или с установленным оборудованием, работающим под избыточным давлением
А.6.	Разрушение (обрыв) грузовых или стреловых канатов, подъемного сооружения, приведшее к падению груза или стрелы подъемного сооружения
А.7.	Падение люльки (кабины) для подъема и транспортировки людей с применением подъемного сооружения
А.8.	Разрушение котла, сосуда, работающего под давлением, трубопровода пара и горячей воды (их элементов)
А.9.	Разрушение технических устройств, предназначенных для хранения и транспортирования горючих газов
А.10.	Разрушение технических устройств (резервуаров, емкостей, технологических трубопроводов), предназначенных для хранения и транспортирования опасных (горючих) жидкостей, сопровождающиеся аварийным разливом опасных (горючих) жидкостей
Аварии на опасных объектах	
А.11.	Повреждение или разрушение кабины или элементов кабины лифта в результате его падения, которые возникли при эксплуатации опасного объекта и повлекли причинение вреда потерпевшим
А.12.	Повреждение или разрушение противовеса или элементов противовеса лифта в результате его падения, которые возникли при эксплуатации опасного объекта и повлекли причинение вреда потерпевшим
А.13.	Повреждение или разрушение иных сооружений, технических устройств, применяемых на опасном объекте, включая технические устройства, расположенные на посадочных, этажных площадках и во вспомогательных помещениях (шахтах, приямках, машинных и блочных помещениях), которые возникли при эксплуатации опасного объекта и повлекли причинение вреда потерпевшим
А.14.	Отказ или повреждение иных технических устройств и отклонение от режима технологического процесса, которые возникли при эксплуатации опасного объекта и повлекли причинение вреда потерпевшим

Продолжение таблицы

№ п/п	Признак аварии
	Аварии на гидротехнических сооружениях
А.15.	Частичное и/или полное разрушение гидротехнического сооружения в виде сдвига сооружения по основанию либо с захватом части основания, опрокидывания, внутренней либо внешней эрозии (размыва), обрушения либо сползания грунтовых откосов, хрупкого разрушения бетонных конструкций или разрыва стен водоводов, сопровождающихся преобразованием потенциальной энергии гидротехнического сооружения и воды в кинетическую, когда вода, элементы конструкций, основание, оборудование и т. п., вовлекаясь в аварийный процесс, создают поражающие факторы для других объектов, эксплуатационного персонала, населения и окружающей среды, в результате которых сооружение становится неработоспособным и может повлечь возникновение чрезвычайной ситуации
А.16.	Частичное разрушение (повреждение) гидротехнического сооружения, характеризуемое опасным отклонением показателей состояния объекта от проектно-эксплуатационных требований в виде осадок, трещин, увеличения фильтрационных расходов, повышения противодавления, нарушения сплошности креплений, работы дренажей и т. п. - всего того, что требует осуществления неотложных ремонтных мероприятий, непринятие которых может привести к выходу гидротехнического сооружения из строя (отказу) либо к его разрушению, в результате которых сооружение становится неработоспособным и может повлечь возникновение чрезвычайной ситуации
А.17.	Неравномерная осадка, повреждение гидросооружений и их оснований, превышающая предельно допустимые значения и создающая угрозу их устойчивости
А.18.	Усиление фильтрационных процессов и суффозионных явлений с образованием просадочных зон и оползневых участков на гидротехнических сооружениях
А.19.	Забивка (заносы, завалы и т.п.) водозаборных, водопропускных и водосбросных сооружений, что может привести к переливу воды через гребень земляных сооружений с последующим их разрушением
А.20.	Выход из строя основных затворов или их подъемных механизмов, водосбросных и водопропускных устройств гидротехнических сооружений
А.21.	Отказ или повреждение механического оборудования гидротехнических сооружений, средств его автоматического управления и сигнализации в результате которых сооружение становится неработоспособным и может повлечь возникновение чрезвычайной ситуации
А.22.	Превышение показателей критериев безопасности согласно раздела 10 Декларации безопасности для каждого комплекса ГТС

Приложение Б

Признаки инцидентов на опасных производственных объектах

№ п/п	Наименование инцидента
Б.1.	Повреждение (изгиб, деформация) металлоконструкций подъемных сооружений (их элементов) и/или подъемно–транспортного оборудования (его элементов), вызвавшее необходимость в ремонте металлоконструкций
Б.2.	Повреждение крышек и затворов у лазов или люков паровых котлов и сосудов, работающих под давлением; образование выпучин и трещин на стенках барабанов, топочных камер, жаровых труб котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды; повреждения труб пароперегревателя, экранных и необогреваемых труб, коллекторов котлов, трубопроводов пара и горячей воды; взрывы в топках котлов (за исключением котлов, работающих на газе), вызвавшие остановку технического устройства на ремонт
Б.3.	Повреждение технических устройств, предназначенных для хранения и транспортирования горючих газов
Б.4.	Повреждение (локальное повреждение) технических устройств (резервуаров, емкостей, технологических трубопроводов), предназначенных для хранения и транспортирования опасных (горючих) жидкостей

Приложение В

Содержание сообщения о возникновении аварии или инцидента и их последствиях

В.1. Послеаварийное сообщение оформляется в виде служебной записки и направляется на адреса электронной почты согласно Приложению З настоящего Стандарта.

В.2. Послеаварийное сообщение направляется на указанные в пункте В.1 настоящего приложения адреса посредством электронной почты к 12:00 красноярского времени (UTC+7) следующих суток после произошедшей аварии или инцидента.

В.3. Послеаварийное сообщение должно содержать следующую краткую информацию:

дата и время произошедшей аварии или инцидента местное (московское)	ЧЧ.ММ.ГГГГ 00:00 (ЧЧ.ММ.ГГГГ 00:00)
дата и время ликвидации или локализации аварийного режима работы местное (московское)	ЧЧ.ММ.ГГГГ 00:00 (ЧЧ.ММ.ГГГГ 00:00) *Указывается время включения отключившегося оборудования в работу или резерв, вывод отключившегося оборудования во внеплановый ремонт, включение в сеть резервного оборудования для поддержания заданного графика нагрузки и т.п.*
Диспетчерское наименование, параметры, тип, марка, год изготовления отключившегося (повредившегося) оборудования	
Краткое описание аварии или инцидента и наименования защит, действием которых отключилось оборудование	
Оценка работы защит и противоаварийной автоматики	*на основании справки о работе устройств РЗА за подписью начальника службы релейной защиты, автоматики и метрологии (СРЗАиМ) или должностного лица, выполняющего аналогичные функции*
Предполагаемая причина аварии или инцидента	
Сведения о степени и характере повреждения оборудования в результате аварии или инцидента	
Сведения о выполненных оповещениях о произошедшей аварии или инциденте, в том числе надзорных органов	*дата, время оповещения надзорных органов*
Сведения об организации расследования произошедшей аварии или инциденте и подсчете материального ущерба	*Указывается учетный признак аварии или инцидента и дата начала расследования причин аварии или инцидента комиссией филиала/ПО или комиссией Ростехнадзора. В случае отсутствия учетного признака аварии или инцидента указываются сведения об организации внутреннего расследования*

Приложение Г

Форма акта расследования причин инцидента на ОПО

АКТ ТЕХНИЧЕСКОГО РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН ИНЦИДЕНТА, ПРОИСШЕДШЕГО «__» _____ 20__ ГОДА

1. Реквизиты организации (название эксплуатирующей организации ПАО «РусГидро», ее организационно-правовая форма, форма собственности, адрес, фамилия и инициалы руководителя организации, телефон, факс с указанием кода, адрес электронной почты):

_____

_____

2. Состав комиссии технического расследования причин инцидента:

Председатель комиссии: _____

(должность, фамилия, инициалы)

Члены комиссии: _____

(должность, фамилия, инициалы)

3. Характеристика организации (объекта, участка) и места инцидента

В этом разделе наряду с данными о времени ввода объекта в эксплуатацию, его местоположении необходимо указать регистрационный номер <*> объекта и дату его регистрации, наличие договора (полиса) обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, проектные данные и соответствие проекту; указать изменения проекта и их причины; дать заключение о состоянии объекта перед инцидентом; режим работы объекта (оборудования) до инцидента (утвержденный, фактический, проектный); указать, были ли ранее на данном участке (объекте) аналогичные инциденты; отразить, как соблюдались лицензионные требования и условия, замечания и рекомендации заключений экспертизы, положения декларации промышленной безопасности (при наличии).

4. Квалификация обслуживающего персонала, руководителей и специалистов объекта, ответственных лиц, причастных к инциденту (где и когда проходил обучение и инструктаж по промышленной безопасности, проверку знаний в квалификационной комиссии).

5. Обстоятельства инцидента, допущенные нарушения требований законодательства. Описываются обстоятельства инцидента и сценарий его развития, информация о пострадавших, указываются, какие факторы привели к аварийной ситуации и ее последствиям (нарушение законодательства, правил и др.).

Описываются технологический процесс и процесс труда, действия обслуживающего персонала и должностных лиц. Излагается последовательность событий.

6. Технические и организационные причины инцидента.

На основании изучения технической документации, осмотра места инцидента, опроса очевидцев и должностных лиц, экспертных заключений комиссия делает выводы о причинах инцидента.

7. Мероприятия по локализации и устранению причин инцидента.

Излагаются меры по ликвидации последствий инцидента и предупреждению подобных инцидентов, сроки выполнения мероприятий по устранению причин инцидента.

8. Заключение о лицах, ответственных за допущенный инцидент.

В этом разделе указываются лица, допустившие нарушения норм и правил безопасности, которые привели к инциденту. При этом указывается, какие требования нормативных документов не выполнены или нарушены конкретным лицом, исполнителем работ.

9. Экономический ущерб от инцидента.

Ущерб от инцидента рассчитывается с учетом следующих составляющих:

– имущественный ущерб (как имуществу эксплуатирующей организации ПАО «РусГидро»/ ПО ПАО «РусГидро», так и третьих лиц);

– затраты на локализацию, ликвидацию инцидента и расследование причин инцидента;

– расходы на возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью (как персонала ПАО «РусГидро»/ ПО ПАО «РусГидро», так и третьих лиц);

– косвенный ущерб;

– экологический ущерб;

– расчет убытков на ОРЭМ.

Техническое расследование причин инцидента проведено и акт составлен:

_____

(число, месяц, год)

Приложение: материалы расследования инцидента на _____ листах.

Подписи Председатель комиссии: _____

(фамилия, инициалы, дата)

Члены комиссии: _____

(фамилия, инициалы, дата)

<*> Для ОПО указывается регистрационный номер опасного производственного объекта в Государственном реестре опасных производственных объектов.

Приложение Д

Форма акта расследования причин повреждения вновь вводимого оборудования

АКТ ТЕХНИЧЕСКОГО РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН ПОВРЕЖДЕНИЯ ВНОВЬ ВВОДИМОГО ОБОРУДОВАНИЯ, ПРОЗОШЕДШЕГО «__» _____ 20__ ГОДА

1. Реквизиты организации (название эксплуатирующей организации филиала/ПО ПАО «РусГидро», ее организационно-правовая форма, форма собственности, адрес, фамилия и инициалы руководителя организации, телефон, факс с указанием кода, адрес электронной почты):

_____

_____

2. Состав комиссии технического расследования причин повреждения:

Председатель комиссии: _____
(должность, фамилия, инициалы)

Члены комиссии: _____
(должность, фамилия, инициалы)

3. Характеристика организации (объекта, участка), вновь вводимого оборудования

В этом разделе указываются: местоположение и параметры объекта строительства (реконструкции), характеристика принятой схемы строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию, наличие договора обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте, наименование завода-изготовителя оборудования, проектные данные и соответствие проекту; указать изменения проекта и их причины; дать заключение о состоянии объекта перед повреждение оборудования; режим работы объекта (оборудования) до инцидента (утвержденный, фактический, проектный, пусковые или комплексные испытания); указать, были ли ранее на данном участке (объекте) аналогичные повреждения; отразить, как соблюдались лицензионные требования и условия, замечания и рекомендации заключений экспертизы, положения декларации промышленной безопасности (при наличии).

4. Квалификация персонала строительно-монтажной (пусконаладочной) и эксплуатирующей организации, руководителей и специалистов объекта, ответственных лиц, причастных к повреждению вновь вводимого оборудования (где и когда проходил обучение, аттестацию и инструктаж по промышленной безопасности, проверку знаний в квалификационной комиссии).

5. Обстоятельства процесса повреждения вновь вводимого оборудования, допущенные нарушения требований законодательства.

Описываются обстоятельства процесса повреждения вновь вводимого оборудования и сценарий его развития (нарушение законодательства, правил и др.).

Описываются технологический процесс и процесс труда, действия обслуживающего персонала и должностных лиц. Излагается последовательность событий.

6. Технические и организационные причины повреждения вновь вводимого оборудования.

На основании изучения проектной, рабочей, эксплуатационной, технической документации, осмотра места, опроса очевидцев и должностных лиц, экспертных заключений комиссия делает выводы о причинах повреждения вновь вводимого оборудования.

7. Мероприятия по локализации и устранению причин повреждения вновь вводимого оборудования.

Излагаются меры по ликвидации последствий повреждения вновь вводимого оборудования и предупреждению подобных случаев, сроки выполнения мероприятий по устранению причин повреждения вновь вводимого оборудования.

8. Заключение об организациях и лицах, ответственных за повреждение вновь вводимого оборудования.

В этом разделе указываются организации и лица, допустившие нарушения, которые привели к повреждению вновь вводимого оборудования. При этом указывается, какие требования нормативных документов не выполнены или нарушены конкретным лицом, исполнителем работ.

9. Экономический ущерб от повреждения.

Ущерб от повреждения вновь вводимого оборудования рассчитывается с учетом следующих составляющих:

- имущественный ущерб (как имуществу эксплуатирующей организации ПАО «РусГидро»/ ПО ПАО «РусГидро», так и третьих лиц);
- затраты на расследование причин повреждения вновь вводимого оборудования;
- затраты на восстановление и/или замену повреждённого оборудования;
- расходы на возмещение вреда, причиненного жизни и здоровью (как персонала ПАО «РусГидро»/ ПО ПАО «РусГидро», так и третьих лиц);
- косвенный ущерб;
- экологический ущерб;
- расчет убытков на ОРЭМ.

Техническое расследование причин повреждения вновь вводимого оборудования проведено и акт составлен:

_____

(число, месяц, год)

Приложение: материалы расследования повреждения вновь вводимого оборудования на _____ листах.

Подписи Председатель комиссии: _____

(фамилия, инициалы, дата)

Члены комиссии: _____

(фамилия, инициалы, дата)

Приложение Е

Форма отчета о выполнении противоаварийных мероприятий

Отчета о выполнении противоаварийных мероприятий

Таблица 1

Общее количество противоаварийных мероприятий в текущем году

Наименование Филиала/ПО	Дата возникновения аварии или инцидента и номер акта расследования	Количество установленных мероприятий в акте расследования	Количество выполненных мероприятий	Количество невыполненных мероприятий в установленный срок
1	2	3	4	5
Всего с начала календарного года				

Главный инженер филиала/ПО _____ /Ф.И.О./

(должность) (подпись)

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

(должность) (подпись)

«____» _____ 20__ года

(дата составления документа)

Таблица 2

Перечень

противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок

Наименование филиала/ПО	Дата возникновения аварии или инцидента и номер акта расследования	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения
1	2	3	4	5	6

Главный инженер филиала/ПО _____ /Ф.И.О./

(должность) (подпись)

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

(должность) (подпись)

«____» _____ 20__ года

(дата составления документа)

Таблица 3

Общее количество невыполненных противоаварийных мероприятий
в предыдущие годы <*>

<*> Указываются только акты расследования аварий, по которым остались не выполненные мероприятия.

Наименование Филиала	Дата возникновения аварии или инцидента и номер акта расследования	Количество установленных мероприятий в акте расследования	Количество выполненных мероприятий	Количество невыполненных мероприятий в установленный срок
1	2	3	4	5
Всего				

Главный инженер филиала/ПО _____ /Ф.И.О./
(должность) (подпись)

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

«____» _____ 20__ года
(дата составления документа)

Таблица 4

Перечень противоаварийных мероприятий,
не выполненных в установленный срок

Наименование филиала	Дата возникновения аварии или инцидента и номер акта расследования	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения
1	2	3	4	5	6

Главный инженер филиала/ПО _____ /Ф.И.О./
(должность) (подпись)

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

«____» _____ 20__ года
(дата составления документа)

Приложение Ж

Указания по заполнению формы акта расследования причин аварий в электроэнергетике или инцидентов I категории в электроэнергетике, инцидентов II категории, расследуемых филиалом/ПО ПАО «РусГидро»

Ж.1. В разделе «Номер акта» указывается порядковый (цифровой) учетный номер акта расследования в филиале/ПО ПАО «РусГидро», комиссия которого осуществляет расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории, при этом нумерация ведется с начала текущего года:

Ж.1.1. Нумерация актов расследования начинается с 1, и далее по порядку до конца года. Обновляется ежегодно с 01 января.

Ж.1.2. Номер акта расследования принимается соответствующим следующему свободному порядковому номеру в момент принятия решения о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории. Номер акта расследования указывается арабскими цифрами.

Ж.2. В разделе «Общие сведения»:

Ж.2.1. В пункте 1.1 «Наименование организации» раздела 1 Акта указываемое наименование (полное или сокращенное (при наличии) наименование каждого юридического лица - владельца объекта электроэнергетики, на объекте электроэнергетики которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент I категории в электроэнергетике или инцидент II категории, наименование обособленного структурного подразделения (филиала) указанного юридического лица (при наличии такого структурного подразделения (филиала), а для объектов по производству электрической энергии - диспетчерское наименование электростанции) выбирается из выпадающего списка АРМ БАЭ во время оформления акта расследования.

Ж.2.2. В пункте 1.2 «Дата и время возникновения аварии (инцидента I категории)» раздела 1 Акта указываются в цифровой форме дата, московское и местное время возникновения аварии или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории. При этом дата и время возникновения аварии должны соответствовать времени возникновения первого из событий, указанных в пункте 9.8.8 настоящего Стандарта.

Ж.2.3. В пункте 1.3 «Квалификационные признаки произошедшей аварии (инцидента)» раздела 1 Акта необходимо указывать коды и наименования всех квалификационных признаков, которым соответствуют события, произошедшие при возникновении или развитии аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике.

Ж.2.4. В пункте 1.4 «Учетные признаки аварии и инцидента» раздела 1 Акта необходимо заполнять в отношении каждого субъекта электроэнергетики и потребителя электрической энергии, их обособленных структурных подразделений (филиалов), объекта по производству электрической энергии, в отношении которых комиссией установлены причины возникновения и/или развития аварии (инцидента).

В поле «Наименование учетного признака аварии (инцидента)» пункта 1.4 раздела 1 Акта указываются коды и наименования учетных признаков аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, которым соответствуют события, произошедшие в результате аварии и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, в отношении каждой из указанных выше организаций.

В поле «Наименование вида оборудования и устройств» пункта 1.4 раздела 1 Акта указываются коды и наименования видов поврежденного, отказавшего оборудования или оборудования (в том числе вспомогательного), отключенного действием автоматических защитных устройств или персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров или неправильных действий персонала, а также коды и наименования видов

автоматических защитных устройств, неправильная работа или нарушение в работе которых привели к возникновению или развитию аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории.

При этом поле «Наименование вида оборудования и устройств» пункта 1.4 раздела 1 Акта не заполняется в следующих случаях:

– отключения линий электропередачи и оборудования при отсутствии на них повреждения (короткого замыкания), в том числе неправильным действием автоматических защитных устройств;

– при авариях и инцидентах, в ходе которых не происходило аварийных отключений и/или повреждений линий электропередачи и/или оборудования.

Код вида оборудования и устройств 3.3.23 «Вторичные цепи» указывается в случае возникновения неисправности (повреждения) вторичных цепей автоматических защитных устройств, в результате которой (которого) произошло отключение основного оборудования без срабатывания защитных устройств (выходного реле устройства).

В полях «Наименование причины аварии (инцидента)», «Наименование признака повреждения» пункта 1.4 раздела 1 Акта указываются коды и наименования всех причин аварий в электроэнергетике и/или инцидентов I категории в электроэнергетике и/или инцидентов II категории, признаков повреждения линий электропередачи, оборудования и устройств, установленных комиссией и указанных соответственно в пунктах 2.4 и 2.5 раздела 2 Акта. Указанные причины и признаки фиксируются отдельно в отношении линий электропередачи, каждого вида оборудования (устройства), указанных в графе «Наименование вида оборудования и устройств».

Ж.2.5. В пункте 1.6 «Дата и время ликвидации аварийного режима» раздела 1 Акта указываются в цифровой форме (арабскими цифрами) дата, московское и местное время следующих событий:

– полного восстановления электроснабжения потребителей - в случае прекращения электроснабжения потребителей электрической энергии;

– локализации аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике на объекте электроэнергетики и восстановления нормативных параметров режима работы электроэнергетической системы - в случае расследования аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике, не связанной с прекращением электроснабжения потребителей электрической энергии.

При авариях в электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике или инцидента II категории, в ходе которых не происходило аварийных отключений и/или повреждений линий электропередачи, оборудования, пункт 1.6 раздела 1 Акта не заполняется.

Ж.3. В разделе «Описательный блок»:

Ж.3.1. В пункте 2.1 «Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок и энергосистемы до возникновения аварии (инцидента)» раздела 2 Акта следует приводить информацию о предаварийном режиме работы, составе линий электропередачи и оборудования, параметрах технологического режима работы объекта электроэнергетики, а также имевшихся отклонениях от нормального режима их работы, которая необходима для объективной оценки и описания дальнейших событий.

Ж.3.2. Информация заполняется в общем случае в отношении оборудования и устройств, затронутых аварией в электроэнергетике и/или инцидентом I категории в электроэнергетике и/или инцидентом II категории с указанием:

– наименования объекта электроэнергетики, на котором произошла авария в электроэнергетике и/или инцидент I категории в электроэнергетике и/или инцидент II категории, с указанием фактической нагрузки по активной мощности до аварии, а также информации о заданном диспетчерском графике;

– диспетчерских наименований оборудования и устройств, их эксплуатационного

состояния и технологического режима работы, при этом:

- в отношении каждой единицы генерирующего оборудования необходимо указывать значения фактической нагрузки по активной мощности);
- в отношении оборудования СДТУ и АСУТП приводится информация о схеме реализации каналов связи и устройствах, затронутых аварией в электроэнергетике и/или инцидентом I категории в электроэнергетике и/или инцидентом II категории;

– в отношении аварий в электроэнергетике и/или инцидентов I категории в электроэнергетике и/или инцидентов II категории, связанных с неправильной работой автоматических защитных устройств (в том числе отказом в работе), необходимо указывать состав функций и информацию о режиме работы.

Ж.3.3. Информацию предшествующею возникновению аварии в электроэнергетике и/или инциденту I категории в электроэнергетике и/или инциденту II категории следует приводить хронологическом порядке в местном времени.

Ж.3.3.1. Информацию об отклонении от нормальной схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, следует указывать в том случае, если данные отклонения повлияли на возникновение, развитие и ликвидацию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории.

Ж.3.3.2. В случае если авария в электроэнергетике и/или инцидент I категории в электроэнергетике и/или инцидент II категории возникли в результате проведения работ персоналом филиала/ПО ПАО «РусГидро» или сторонней организации, необходимо указывать информацию о времени начала работ, виде работ и этапе проведения.

Ж.3.4. В пункте 2.2 «Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок и энергосистемы во время аварии (инцидента) и при ее ликвидации» раздела 2 Акта следует указывают:

– последовательность возникновения, развития и ликвидации аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории в хронологическом порядке;

– последствия произошедших событий для технологического режима работы объекта электроэнергетики, сведения о действиях оперативного персонала и должностных лиц, а также причинно-следственные связи между событиями, которые привели к возникновению и развитию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории;

– краткое описание результатов проведенных послеаварийных осмотров, проверок, испытаний и экспертиз, на основании которых установлены причины возникновения и (или) развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, в том числе:

- сведения о наличии на опорах воздушной линий электропередачи птицезащитных устройств - в случае указания в пункте 1.4 раздела 1 Акта причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории 3.4.10.1 «Воздействие птиц»;
- сведения о параметрах погодных явлений, которые превысили параметры, определенные при проектировании линии электропередачи, оборудования объектов электроэнергетики или паспортные параметры - в случае указания в пункте 1.4 раздела 1 Акта причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории 3.4.11 «Воздействие погодных явлений с превышением параметров относительно условий проекта или воздействие разрушительных природных явлений»;
- сведения о параметрах гололедно-изморозевых отложений на проводах и грозозащитных тросах линии электропередачи, оказавших непосредственное воздействие или послуживших предпосылками возникновения аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории: вид и размеры, плотность, структура гололеда, место их образования, скорость ветра и температура воздуха;
- сведения о наличии на воздушной линии электропередачи грозозащитного троса,

разрядников или ограничителей перенапряжения, а при аварийном отключении или повреждении оборудования в распределительных устройствах подстанций и электростанций - также сведения о наличии устройств молниезащиты и состоянии контура заземления распределительного устройства (в случае указания в пункте 1.4 раздела 1 Акта причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории 3.4.12.3 «Атмосферные перенапряжения (гроза)»).

Пункт должен заканчиваться информацией о ликвидации последствий аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории (завершение аварийных ремонтов, ввод в работу отключенного в результате аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории оборудования, ввод в работу после технического обслуживания автоматических защитных устройств и т.д.).

Не допускается использовать по тексту Акта сокращения отличные от общепринятых, отличные от диспетчерских наименования оборудования, давать оценку действиям персонала. Раздел не следует загромождать излишней информацией, не имеющей прямого отношения к событиям аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории (например, не следует детально описывать работу автоматических защитных устройств, если они работали с оценкой - «Правильно»).

Ж.3.5. В пункте 2.3 «Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов, нормативно-технических документов, локальных нормативных актов и инструктивных документов» раздела 2 Акта в обязательном порядке следует указывать:

– сведения о нарушениях требований НПА и НТД в сфере электроэнергетики, ЛНА и инструктивных документов, которые явились предпосылками или причинами возникновения или развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике, с указанием названия, даты утверждения и номера (при наличии), а также пункта, подпункта или иной структурной единицы акта (документа), требования которого нарушены;

– выявленные в ходе ликвидации аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории несоответствия ЛНА и/или инструктивных документов требованиям НПА или НТД в сфере электроэнергетики с указанием названия, даты утверждения и номера (при наличии), а также пункта, подпункта или иной структурной единицы акта (документа), требования которого нарушены при эксплуатации объекта электроэнергетики.

Для инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии формой Акта не предусмотрено «Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов, нормативно-технических документов, локальных нормативных актов и инструктивных документов» в разделе 2. В случае выявления таких нарушений допускается их отражение в пункте 2.5 «Описание недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления и монтажа ЛЭП, оборудования или устройств (комплексов), явившихся предпосылками возникновения инцидента или выявленных при его развитии или ликвидации» раздела 2 Акта расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии.

Ж.3.6. В пункте 2.4 «Причины возникновения, развития аварии (инцидента)» раздела 2 Акта указываются все причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории. После описания каждой причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории указывается соответствующий такой причине код причины аварии (инцидента), а также наименование организации, в отношении которой комиссией применен такой признак причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории.

При описании причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории следует соблюдать принцип причинно-следственных связей между событиями.

При этом необходимо руководствоваться следующим:

– причина возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории комиссиями филиалов/ПО ПАО «РусГидро» должна быть установлена, вне зависимости от характера и обстоятельств аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории;

– причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории комиссией должны быть сформулированы после выполнения необходимых действий в рамках расследования, определенных п. 36 Постановления № 1489;

– в качестве описания причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории не допускается использовать наименования причин аварии (инцидента), приведенные в таблице 4 приложения № 2 к Приказу Минэнерго № 1214;

– описание причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории должно в полной мере сопоставляться с наименованием выбранной причины;

– при описании причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II, приводится подробное описание процессов, приведших к аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории. Результирующей частью описания причины должна являться информация о событиях, соответствующих пп. 7÷9 Постановления № 1489;

– причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории должны подтверждаться необходимыми приложениями (данные регистраторов аварийных событий, выписки из оперативных журналов, объяснительные записки, схемы, чертежи, фотографии, результаты испытаний, опросные листы, схемы электрической сети предаварийного режима, заключения о работе автоматических защитных устройств);

– при указании кодов причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории 3.4.6.1 - 3.4.7.6 необходимо дополнительно указать причины аварий (инцидентов) по кодам 3.4.1.1 - 3.4.5.4, если данная авария в электроэнергетике и/или инцидент I категории в электроэнергетике и/или инцидент II категории вызваны неправильными действиями персонала;

– код 3.4.7.3 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Несвоевременное выявление и устранение дефектов» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных наличием дефектов, которые должны выявляться при проведении периодического контроля (включая осмотр, техническое обслуживание, диагностику);

– код 3.4.7.5 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Несвоевременная вырубка (опиловка) деревьев и кустарников» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных несвоевременной расчисткой просеки, вырубкой (опиловкой) деревьев и кустарников в пределах минимально допустимых расстояний до их крон, а также деревьев, угрожающих падением на провода;

– код 3.4.8.5 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Прочие воздействия» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных иными воздействиями посторонних лиц, не

подпадающими под описание кодов 3.4.8.1 - 3.4.8.4 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории;

– код 3.4.9.4 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Отключение и (или) повреждение линий связи и каналообразующего оборудования средств диспетчерского и технологического управления оператора связи или иного субъекта электроэнергетики» указывается в отношении причин причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, связанных с нарушениями в работе средств диспетчерского и технологического управления вследствие неисправности (повреждения) линий связи или оборудования оператора связи или иного субъекта электроэнергетики;

– код 3.4.11 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Воздействие погодных явлений с превышением параметров относительно условий проекта или воздействие разрушительных природных явлений» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных воздействием гололедной и/или ветровой нагрузки с параметрами, превышающими расчетные значения, определенные при проектировании объекта электроэнергетики, а также воздействием разрушительных природных непредотвратимых явлений (сели, оползни, обвалы, землетрясения, наводнения);

– код 3.4.12.3 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Атмосферные перенапряжения (гроза)» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных непосредственным воздействием на ЛЭП, оборудование атмосферных перенапряжений (разряд молнии в опору воздушной линии электропередачи, трос, прорыв молнии на провод, прямые разряды молнии в распределительное устройство, набегающие грозовые волны с отходящих воздушных линий электропередачи);

– код 3.4.12.4 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Природные и техногенные пожары» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных перекрытием электрической изоляции и/или воздушных изоляционных промежутков по продуктам горения лесных и иных пожаров, включая горение сухой травы, камыша и другой растительности, а также строений, бытовок, гаражей, складов и других объектов;

– код 3.4.12.5 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Прочие воздействия погодных явлений» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных воздействием повторяющихся погодных явлений, за исключением воздействия атмосферных перенапряжений (гроз), ветровых нагрузок и гололедно-изморозевых отложений;

– код 3.4.13.1 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Недостатки проекта» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных ошибками или недостатками проектных решений, в случае, если дефект (недостаток) проектных решений не мог быть выявлен при монтаже, наладке, приемке оборудования в эксплуатацию (из ремонта) или последующем техническом обслуживании или ремонте оборудования (устройства). Данная причина должна быть подтверждена представителем проектной организации, выполняющей работы по проектированию, либо иной организацией, привлечённой в качестве экспертной;

– код 3.4.13.2 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Недостатки конструкции» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике

и/или инцидента II категории, обусловленных ошибками или недостатками конструкторских решений, в случае, если дефект (недостаток) конструкции не мог быть выявлен при монтаже, наладке, приемке оборудования в эксплуатацию (из ремонта) или последующем техническом обслуживании или ремонте оборудования (устройства);

– код 3.4.13.3 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Дефекты изготовления» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных дефектами, допущенными при изготовлении оборудования (устройства), в случае, если дефект изготовления не мог быть выявлен при монтаже, наладке, приемке оборудования в эксплуатацию (из ремонта) или последующем техническом обслуживании или ремонте оборудования (устройства);

– код 3.4.13.4 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Дефекты монтажа, наладки» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных дефектами, допущенными (неустраненными) при монтаже или наладке оборудования (устройства), в случае, если дефект не мог быть выявлен при приемке оборудования в эксплуатацию (из ремонта), при последующем техническом обслуживании или ремонте оборудования (устройства);

– код 3.4.13.5 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Недостатки проектной, конструкторской документации и технической документации изготовителя оборудования или устройства» указывается в отношении причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, обусловленных недостатками проектной, конструкторской документации и технической документации изготовителей оборудования (устройств), в том числе ошибками в методиках расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств. Данная причина должна быть подтверждена представителем изготовителя оборудования или устройства, либо иной организацией, привлечённой в качестве экспертной;

– код 3.4.14 причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории «Невыявленные причины» указывается при невыявлении повреждений (дефектов) на линиях электропередачи, оборудовании и устройствах по результатам внеочередных осмотров линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, послеаварийных проверок устройств, испытаний и измерений либо в случае отсутствия возможности определить причины при значительных разрушениях оборудования, а также при обоснованной невозможности применения иных кодов причин аварии (инцидента).

Ж.3.7. При указании в пункте 2.4 «Причины возникновения, развития аварии (инцидента)» раздела 2 Акта в качестве причины аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории только кодов причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории 3.4.1.1 - 3.4.5.4, 3.4.13.1, 3.4.13.5 и отсутствии повреждения (неисправности) линии электропередачи, оборудования и устройств пункт 2.5 «Описание и квалификационные признаки повреждения линий электропередачи, оборудования и устройств» раздела 2 Акта не заполняется.

Ж.3.8. При описании повреждений линий электропередачи, оборудования и устройств в пункте 2.5 «Описание и квалификационные признаки повреждения линий электропередачи, оборудования и устройств» раздела 2 Акта необходимо делать подробное описание характера и объемов повреждения оборудования с указанием типа (марки) оборудования и поврежденного элемента, характера повреждения, а также информацию о последнем проведенном ремонте или техническом обслуживании. Не допускается указывать любую иную информацию, не соответствующею данным требованиям.

Ж.3.9. В пункте 2.6 «Описание недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления и монтажа ЛЭП, оборудования или устройств (комплексов), явившихся

предпосылками возникновения аварии (инцидента) или выявленных при их развитии или ликвидации» раздела 2 Акта указываются недостатки, способствовавшие возникновению и/или развитию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории или затруднившие ход ее ликвидации, а также недостатки, выявленные комиссией при расследовании аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории.

Ж.4. В разделе «Противоаварийные мероприятия»:

Ж.4.1. В поле «Дата выполнения» раздела 3 Акта «Противоаварийные мероприятия» в отношении противоаварийных мероприятий, выполненных в ходе проведения расследования причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, указывается «Выполнено».

Ж.5. В разделах «Сведения о поврежденном (отказавшем) тепломеханическом оборудовании», «Сведения о поврежденных (отказавших) ЛЭП, электротехническом оборудовании (устройствах) электростанций и электрических сетей» и «Сведения о поврежденном (отказавшем) гидроэнергетическом оборудовании»:

Ж.5.1. В разделах Акта 4 «Сведения о поврежденном (отказавшем) тепломеханическом оборудовании», 5 «Сведения о поврежденных (отказавших) ЛЭП, электротехническом оборудовании (устройствах) электростанций и электрических сетей» и 6 «Сведения о поврежденном (отказавшем) гидроэнергетическом оборудовании» акта расследования указывается следующая информация:

– о тепломеханическом, гидроэнергетическом оборудовании, линиях электропередачи и электротехническом оборудовании, устройствах объектов электроэнергетики, которые повреждены, неисправны или отказали в работе;

– о линиях электропередачи, оборудовании, отключенных оперативным или диспетчерским персоналом вследствие недопустимых отклонений технологических параметров их работы;

– об автоматических защитных устройствах, неисправность или отказ которых привели к возникновению или развитию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории.

Ж.5.2. В подпунктах 4.1.1 и 6.1.1 «Диспетчерское наименование оборудования объекта электроэнергетики» пунктов 4.1 и 6.1 разделов 4 и 6 Акта соответственно, а также в подпункте 5.1.1 «Диспетчерское наименование ЛЭП, оборудования, устройства объекта электроэнергетики» пункта 5.1 раздела 5 Акта указывается полное диспетчерское наименование линии электропередачи, оборудования или устройства и полное диспетчерское наименование объекта электроэнергетики с указанием в отношении каждого объекта электроэнергетики, каждой единицы оборудования (устройства) машиночитаемого глобального уникального идентификатора mRID, содержащегося в цифровой информационной модели электроэнергетической системы.

Для объекта электроэнергетики и/или оборудования (устройства) объекта электроэнергетики, сведения о которых отсутствуют в цифровой информационной модели электроэнергетической системы, формирование и поддержание в актуальном состоянии которой осуществляется ДЦ, диспетчерское наименование вносится только в текстовом виде.

Ж.5.3. В поле «Индекс технического состояния» («ИТС») подпунктов 4.1.1, 5.1.1 и 6.1.1 пунктов 4.1, 5.1 и 6.1 разделов 4 - 6 Акта соответственно для линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка технического состояния в соответствии с требованиями «Методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей», утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676, указывается значение индекса технического состояния линии электропередачи или оборудования по результатам последнего расчета перед возникновением аварии в

электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории.

Если в отношении линии электропередачи, оборудования или устройства объекта электроэнергетики оценка технического состояния и расчет индекса технического состояния не осуществляется, графа «Индекс технического состояния» («ИТС») не заполняется.

Ж.5.4. В пункте 5.1 раздела 5 «Сведения о поврежденных (отказавших) ЛЭП, электротехническом оборудовании (устройствах) электростанций и электрических сетей» Акта:

– подпункт 5.1.12 «Количество отключений ЛЭП» не заполняется в отношении линий электропередачи классом напряжения ниже 110 кВ (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - в отношении линий электропередачи классом напряжения 35 кВ и ниже, не относящихся к объектам диспетчеризации);

– подпункт 5.1.13 «Дата и время отключения и включения ЛЭП, оборудования» заполняется для каждого аварийного отключения линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше и электротехнического оборудования напряжением 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - также линии электропередачи классом напряжения 35 кВ и электротехнического оборудования напряжением 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации).

Ж.6. В разделе «Сведения о диспетчерском, оперативном персонале и должностных лицах субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию аварии (инцидента), а также затруднили ее (его) ликвидацию»:

Ж.6.1. В разделе 7 «Сведения о диспетчерском, оперативном персонале и должностных лицах субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию аварии (инцидента), а также затруднили ее (его) ликвидацию» Акта указываются сведения о работниках филиала/ПО ПАО «РусГидро» и/или субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике, а также затруднили ликвидацию. Раздел заполняется с использованием предложенной информации в АРМ БАЭ.

Для инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии формой Акта не предусмотрены «Сведения об оперативном персонале и должностных лицах субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию аварии (инцидента), а также затруднили ее (его) ликвидацию». В случае выявления таких нарушений необходимо оформлять приложение к Акту расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии с отражением информации в объеме раздела 7 Акта расследования причин инцидента в электроэнергетике второй категории, приведенного в приложении К настоящего Стандарта.

Ж.6.2. Данный раздел в обязательном порядке заполняется при указании в качестве кодов причин аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории любого из 3.4.2.1, 3.4.2.2, 3.4.2.3, 3.4.2.4, 3.4.4, 3.4.5.1, 3.4.5.2, 3.4.5.3, 3.4.5.4.

Отсутствие информации в данном разделе в полной мере свидетельствует об отсутствии нарушений со стороны персонала, приведших к возникновению или развитию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II категории, а также затруднили ликвидацию.

Ж.6.3. Сведения о работниках подрядных организаций (выполняющих работы по договору), действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию аварии в электроэнергетике и/или инцидента I категории в электроэнергетике и/или инцидента II

категории, а также затруднили ликвидацию, приводятся в приложении к Акту в форме, установленной для данного раздела Акта.

Ж.7. В разделе «Особое мнение члена (членов) комиссии»:

Ж.7.1. В разделе 8 «Особое мнение члена (членов) комиссии» указывается значение «Да» в случае, если к Акту прилагается особое мнение члена (членов) комиссии и протокол заседания комиссии с результатами его рассмотрения с указанием количества листов. При отсутствии особых мнений членов комиссии раздел 8 Акта не заполняется.

Ж.8. В разделе «Подписи членов комиссии»:

Ж.8.1. В разделе 9 «Подписи членов комиссии» Акта указываются должность, место работы, фамилия, инициалы и подписи председателя, заместителя председателя и членов комиссии, в том числе членов комиссии, подписавших Акт расследования с особым мнением, а также лица, ответственного за оформление Акта расследования.

Ж.8.2. В случае подписания членом комиссии акта расследования с особым мнением информация об этом указывается в подразделе «Члены комиссии, имеющие особое мнение» раздела 9 Акта.

Ж.8.3. Не допускается подписание членами комиссии Акта расследования, не соответствующего форме Акта по результатам расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике I категории, утвержденного Приказом Минэнерго № 1214. Также не допускается подписание Актов расследования отличных от оформленных в АРМ БАЭ.

Ж.8.4. В обязательном порядке с использованием АРМ БАЭ заполняется информация о дате завершения расследования и составления Акта.

Ж.9. При расследовании причин аварий и инцидентов, в результате которых произошло прекращение передачи электрической энергии потребителям, сетевой организации (в том числе ПО ПАО «РусГидро»), на объектах электросетевого хозяйства которых произошли указанные аварии и инциденты, оформляется приложение к Акту расследования по формам, предусмотренным Приказом Минэнерго № 1214. Указанные приложения заполняются в отношении каждой сетевой организации (в том числе ПО ПАО «РусГидро»), отключение (повреждение) объектов электросетевого хозяйства которой привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии. АРМ БАЭ для оформления указанных приложений к Акту расследования не используется.

Ж.10. При расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории в электроэнергетике филиалом/ПО ПАО «РусГидро» также оформляется приложение к Акту расследования, содержащее сведения об оценке последствий отказа единиц основного технологического оборудования, по форме, приведенной в Приказе Минэнерго № 1214. АРМ БАЭ для оформления указанного приложения к Акту расследования не используется.

При заполнении указанного приложения к Акту указывается оценка последствий отказа каждой единицы основного технологического оборудования без учета НДС в тысячах рублей, рассчитанная в соответствии с «Методическими указаниями по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа», утвержденными приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123, в том числе:

– сведения о затратах на восстановление работоспособности единицы основного технологического оборудования без учета НДС в тысячах рублей;

– сведения о затратах на тушение пожара, проведение спасательных работ, транспортные расходы при ликвидации (локализации) технологического нарушения без учета НДС в тысячах рублей.

В случае отсутствия на момент завершения расследования причин аварии в

электроэнергетике или инцидента I категории в электроэнергетике данных о фактически понесенных затратах, связанных с устранением последствий отказа единицы основного технологического оборудования, в данном приложении к Акту расследования указывается оценочная сумма затрат на основании стоимости запасных частей и стоимости ремонтных работ по восстановлению работоспособности аналогичного оборудования.

Приложение З

Список рассылки сообщения о возникновении аварии или инцидента и последствиях

Список рассылки сообщения о возникновении аварии или инцидента и их последствиях на действующих объектах филиала ПАО «РусГидро»:

1. Директор ДСУиБП;
2. Директор ДЭ;
3. Заместитель директора ДСУиБП по безопасности производства;
4. Заместитель директора ДЭ по оборудованию и сооружениям;
5. Заместитель директора ДЭ по системам технологического управления;
6. УТИ ДСУиБП (uti@rushydro.ru).

Список рассылки сообщения о возникновении аварии или инцидента и их последствиях на действующих объектах ПО ПАО «РусГидро»:

1. Директор ДСУиБП;
2. Директор ДОПД;
3. Заместитель директора ДСУиБП по безопасности производства;
4. Заместитель директора ДОПД по электросетевому комплексу;
5. Заместитель директора ДОПД по объектам генерации и тепловым сетям;
6. УТИ ДСУиБП (uti@rushydro.ru).

Приложение И

Форма журнала учета инцидентов, происшедших на ОПО

ЖУРНАЛ
УЧЕТА ИНЦИДЕНТОВ, ПРОИЗОШЕДШИХ НА ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ

_____
(полное наименование организации, эксплуатирующей объект)

№№ п/п	Место инцидента, название объекта, регистрационный номер и дата его регистрации	Дата и время инцидента	Вид инцидента	Причины инцидента	Продолжитель-ность простоя, часов	Недоотпуск энергии, тыс. кВт·ч	Экономический ущерб (в том числе вред, нанесенный окружающей среде), тыс. руб.	Мероприятия по устранению причин инцидента	Отметка о выполнении мероприятий
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Приложение К

Форма акта расследования причин инцидента в электроэнергетике второй категории

АКТ № ____
по результатам расследования причин инцидента
в электроэнергетике второй категории

1. Общие сведения

1.1. Наименование организации:

(полное или сокращенное (при наличии) наименование юридического лица 1, наименование его обособленного структурного подразделения (филиала), наименование объекта по производству электрической энергии)	код субъекта Российской Федерации
(полное или сокращенное (при наличии) наименование юридического лица N, наименование его обособленного структурного подразделения (филиала), наименование объекта по производству электрической энергии)	код субъекта Российской Федерации

1.2. Дата и время возникновения инцидента:

__.__.____ г., ___ ч ___ мин. (местного),

__.__.____ г., ___ ч ___ мин. (московского)

1.3. Учетные признаки инцидента:

<table>
<tr><td colspan="5">Организация 1</td></tr>
<tr><td>_._._.__.__
код</td><td colspan="4">наименование учетного признака инцидента</td></tr>
<tr><td rowspan="2">__.__.__
код</td><td colspan="4">наименование вида оборудования и устройств</td></tr>
<tr><td>_._._.__.__
код</td><td>наименование причины инцидента</td><td>__.____
код</td><td>наименование признака повреждения</td></tr>
<tr><td rowspan="2">__.__.__
код</td><td colspan="4">наименование вида оборудования и устройств</td></tr>
<tr><td>_._._.__.__
код</td><td>наименование причины инцидента</td><td>__.____
код</td><td>наименование признака повреждения</td></tr>
</table>

<table>
<tr><td colspan="5">_____
Организация N</td></tr>
<tr><td>_._._.__.__
код</td><td colspan="4">_____
наименование учетного признака инцидента</td></tr>
<tr><td rowspan="2">__.__.__
код</td><td colspan="4">_____
наименование вида оборудования и устройств</td></tr>
<tr><td>_._._.__.__
код</td><td>_____
наименование причины инцидента</td><td>__.____
Код</td><td>_____
наименование признака повреждения</td></tr>
<tr><td rowspan="2">__.__.__
Код</td><td colspan="4">_____
наименование вида оборудования и устройства</td></tr>
<tr><td>_._._.__.__
код</td><td>_____
наименование причины инцидента</td><td>__.____
Код</td><td>_____
наименование признака повреждения</td></tr>
</table>

1.4. Информация об аварийном снижении фактической (текущей) мощности электрической станции в результате возникновения инцидента: ☐ (да)

(заполняется при возникновении инцидента на электрической станции)

1.5. Дата и время ликвидации аварийного режима:

__.__._____ г., ____ ч ____ мин. (местного),

__.__._____ г., ____ ч ____ мин. (московского)

2. Описательный блок

2.1. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и/или энергопринимающих установок, энергосистемы до возникновения инцидента:

_____

_____

2.2. Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и/или энергопринимающих установок и энергосистемы во время инцидента и при его ликвидации:

_____

_____

2.3. Описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов, нормативно-технических документов, локальных нормативных актов и инструктивных документов:

Описание нарушения	название, дата утверждения и номер (при наличии) нормативного документа	пункт, подпункт или иная структурная единица нормативного документа	организация 1
Описание нарушения	название, дата утверждения и номер (при наличии) нормативного документа	пункт, подпункт или иная структурная единица нормативного документа	организация N

2.4. Причины возникновения, развития инцидента:

описание причины	__.__.__.__ Код	организация 1
описание причины	__.__.__.__ Код	организация N

2.5. Описание и квалификационные признаки повреждения линий электропередач, оборудования и устройств:

описание характера повреждения	__.____ код	организация 1
описание характера повреждения	__.____ код	организация N

2.6. Описание недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления и монтажа ЛЭП, оборудования или устройств (комплексов), явившихся предпосылками возникновения инцидента или выявленных при их развитии или ликвидации:

3. Противоаварийные мероприятия:

3.1.		__.__._____ г.	
N п/п	содержание мероприятия	дата выполнения	организация 1
3.N.		__.__._____ г.	
N п/п	содержание мероприятия	дата выполнения	организация N

4. Сведения о поврежденном (отказавшем) тепломеханическом оборудовании:

4.1.	__.__.__	__.__.__.__	__.__
	код вида оборудования (устройства)	код причины инцидента	код признака повреждения

4.1.1. Диспетчерское наименование оборудования объекта электроэнергетики:

_____

диспетчерское наименование | индекс технического состояния (при наличии) | организация 1

4.1.2. Тип поврежденного (отказавшего) оборудования: _____

4.1.3. Узел, деталь: _____

4.1.4. Марка оборудования: _____

4.1.5. Изготовитель оборудования: _____

4.1.6. Год изготовления оборудования: ____ г.

4.N.	__.__.__	__.__.__.__	__.__
	код вида оборудования (устройства)	код причины инцидента	код признака повреждения

5. Сведения о поврежденных (отказавших) ЛЭП, электротехническом оборудовании (устройствах) электростанций и электрических сетей:

5.1.	__.__.__	__.__.__.__	__.__
	код вида оборудования (устройства)	код причины инцидента	код признака повреждения

5.1.1. Диспетчерское наименование ЛЭП, оборудования, устройства объекта электроэнергетики:

_____

диспетчерское наименование | индекс технического состояния (при наличии) | организация 1

5.1.2. Тип поврежденных (отказавших) ЛЭП, оборудования, устройства: _____

5.1.3. Марка оборудования (устройства): _____

5.1.4. Узел, деталь: _____

5.1.5. Напряжение сети: ____ кВ

5.1.6. Изготовитель оборудования (устройства): _____

5.1.7. Год изготовления ЛЭП, оборудования (устройства): ____ г.

5.1.8. Изготовитель повредившегося узла: _____

5.1.9. Количество отключений ЛЭП:

всего во время инцидента - ____ штук, в том числе с успешным автоматическим повторным включением или ручным повторным включением - ____ штук.

5.1.10 Срок службы ЛЭП, оборудования, устройства:

от последнего капитального ремонта - ____ год, от начала эксплуатации - ____ г.

5.1.11 Срок службы поврежденного узла: ____ г.

5.1.12 Последние эксплуатационные испытания: ____ г.

5.N.	__.__.__	__.__.__.__	__.__
	код вида оборудования (устройства)	код причины инцидента	код признака повреждения

6. Сведения о поврежденном (отказавшем) гидроэнергетическом оборудовании:

6.1.	__.__.__	_._.__.__	_.__
	код вида оборудования (устройства)	код причины инцидента	код признака повреждения

6.1.1. Диспетчерское наименование оборудования объекта электроэнергетики:

_____	_____	_____
диспетчерское наименование	индекс технического состояния (при наличии)	организация 1

6.1.2. Тип поврежденного (отказавшего) оборудования: _____

6.1.3. Узел, деталь: _____

6.1.4. Марка оборудования: _____

6.1.5. Изготовитель оборудования: _____

6.1.6. Год изготовления оборудования: ____ г.

6.1.7. Наработка с начала эксплуатации: оборудования - __ ч, узла - __ ч.

6.1.8. Наработка оборудования от последнего ремонта: __ ч.

6.N.	__.__.__	_._.__.__	_.__
	код вида оборудования (устройства)	код причины инцидента	код признака повреждения

7. Сведения об оперативном персонале и должностных лицах субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, действия или бездействие которых привели к возникновению или развитию инцидента, а также затруднили его ликвидацию:

7.1.1. Место работы: _____

7.1.2. Должность: _____

7.1.3. Обстоятельства ошибки: _____

7.1.4. Причины ошибки, перечень невыполненных нормативных требований:

_____

_____

7.1.5. Стаж работы в данной должности: __ лет

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

__.__.____ г.

дата

8. Подписи членов комиссии:

Комиссия, назначенная _____ № __ от __.__.____ г.

(вид организационно-распорядительного документа, номер (при наличии) и дата, полное или сокращенное официальное наименование органа власти либо полное или сокращенное (при наличии) наименование организации, которым (которой) создана комиссия)

Председатель комиссии:

Должность _____ _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы) организация (орган власти)

Заместитель председателя комиссии:

Должность _____ _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы) организация (орган власти)

Члены комиссии:

Должность _____ _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы) организация (орган власти)

Должность _____ _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы) организация (орган власти)

Расследование причин инцидента завершено и акт составлен: __.__.____ г.

дата

Перечень приложений к акту расследования:

1. _____

N п/п наименование приложения

N п/п _____

наименование приложения

Материалы расследования инцидента оформлены на ____ листах.

Ответственный за оформление акта:

Должность _____ _____ _____

(подпись) (фамилия, инициалы) организация (орган власти)