

О внесении изменений в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233

Приказ · № 168 · от 18.02.2025 · Министерство энергетики · Действует без изменений

Министерство юстиции
Российской Федерации
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 81422
от 28 февраля 2025 г.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

Москва

18 февраля 2025 г. № 168

О внесении изменений в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233

В соответствии с абзацем сорок восьмым пункта 2 и абзацами девятым и десятым пункта 3 статьи 21, статьей 46 4 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики", пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2024 г. № 1976 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543" приказываю:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233 1 .

1 Зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50026 с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 12 февраля 2020 г. № 87 (зарегистрирован Минюстом России 19 мая 2020 г., регистрационный № 58377), от 28 июля 2022 г. № 727 (зарегистрирован Минюстом России 27 сентября 2022 г., регистрационный № 70251), от 4 апреля 2023 г. № 217 (зарегистрирован Минюстом России 29 мая 2023 г., регистрационный № 73545), от 19 апреля 2023 г. № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15 июня 2023 г., регистрационный № 73849).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 апреля 2025 г.

Министр С.Е.Цивилев

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от 18.02.2025 № 168

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233

1. Пункт 1.1 изложить в следующей редакции:

"1.1. Методика проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - методика) устанавливает: порядок расчета индекса готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - индекс готовности), показателей готовности, которые определяют выполнение каждого из условий готовности (групп условий готовности), используемые при расчете значения коэффициентов, значения индекса готовности, соответствующего уровням готовности "Готов", "Готов с условиями", "Не готов", перечень специализированных индикаторов готовности и порядок их расчета, а также порядок и сроки представления необходимой для расчета информации; порядок определения уровня риска и расчета индекса надежного функционирования субъектов электроэнергетики (далее - индекс надежного функционирования), показателей, участвующих в расчете индекса надежного функционирования (далее - показатели надежного функционирования), используемые при расчете значения коэффициентов, значения индекса надежного функционирования, соответствующего уровням риска "Высокий" и "Низкий", перечень специализированных индикаторов надежного функционирования объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее - специализированные индикаторы надежного функционирования) и порядок их расчета."

2. В пункте 1.2:

а) абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

"мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, оказывающих услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России 1(1), установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также системного оператора электроэнергетических систем России (далее - мониторинг риска нарушения работы, системный оператор соответственно);

оценки готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также системного оператора (далее соответственно - оценка готовности, субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности);

б) абзац четвертый после слова "энергии" дополнить словом "исключительно";

в) в абзаце четвертом слова "28 февраля 2015 г." заменить цифрами "28.02.2015".

3. Дополнить сноской 1(1) к пункту 1.2 следующего содержания: " 1(1) Абзац третий статьи 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике".".

4. В пункте 1.3 слова "10 мая 2017 г." заменить цифрами "10.05.2017".

5. В пункте 1.4:

а) абзац второй изложить в следующей редакции:

"для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, - объектов по производству электрической энергии (электростанций установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса указанных электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;"

б) абзац третий изложить в следующей редакции:

"для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, - обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки являются все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе;"

в) абзац пятый изложить в следующей редакции:

"для системного оператора - диспетчерских центров системного оператора (далее - диспетчерский центр).".

6. В пункте 1.4.1 слова "28 февраля 2015 г." заменить цифрами "28.02.2015".

7. В пункте 1.5:

а) слова "(далее - комиссия)" заменить словами "(далее - комиссия по оценке готовности), формируемой";

б) после слова "индикаторов" дополнить словом "готовности".

8. Пункт 1.5.1 изложить в следующей редакции:

"1.5.1. Оценка риска нарушения работы включает в себя определение индекса надежного функционирования на основании расчетов, проводимых в соответствии с методикой, и результаты работы комиссии по оценке достижения показателей надежного функционирования (далее - комиссия по оценке надежного функционирования), формируемой в случае достижения установленной величины специализированных индикаторов надежного функционирования при проведении мониторинга риска нарушения работы.".

9. В пункте 2.1 слова "23 июля 2012 г." заменить цифрами "23.07.2012".

10. Пункт 2.2 изложить в следующей редакции:

"2.2. Каждый показатель готовности оценивается в зависимости от отклонения фактических значений таких показателей от плановых значений и (или) требований, установленных нормативной документацией, на основе информации, предусмотренной пунктами 4 и 12 2 Правил. Используемая для каждого показателя готовности информация приведена в приложении № 1 к методике. Диапазоны балльной шкалы оценки характеризуют качественную оценку выполнения показателей готовности объекта оценки готовности:

"1" - показатель готовности выполнен в полном объеме;

больше "0" и меньше "1" - показатель готовности выполнен частично;

"0" - показатель готовности не выполнен.

В целях принятия решения о готовности и при проведении мониторинга риска нарушения работы определение фактических значений показателей готовности и специализированных индикаторов готовности проводится Минэнерго России на основании данных, полученных в отношении объекта оценки готовности в период с 1 ноября предыдущего года до 1 ноября текущего года (далее - оцениваемый период), а при проведении мониторинга риска нарушения работы за ноябрь - с 1 ноября текущего года.

В случае, если после реализации субъектом электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности, разработанных им мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности в соответствии с пунктом 17 Правил, при мониторинге риска нарушения работы в течение не менее 6 месяцев до конца отчетного периода отсутствовали нарушения, с целью недопущения которых были разработаны указанные мероприятия, при принятии решения о готовности показатели готовности, соответствующие указанным в настоящем пункте условиям готовности, считаются выполненными в полном объеме."

11. Дополнить пунктами 2.2.1 - 2.2.6:

"2.2.1. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 9, 11 таблицы 1, пунктами 1, 3, 25, 26 таблицы 2 и пунктами 4, 5, 7 таблицы 3 приложения № 1 к методике:

а) в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) линии электропередачи (далее - ЛЭП), единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих ЛЭП, единиц оборудования в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года, такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете нарастающим итогом используется в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года;

б) в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) ЛЭП, единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих ЛЭП, единиц оборудования в годовом графике ремонта (технического обслуживания) текущего года, такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете нарастающим итогом используется следующим образом:

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (выполнено) в пределах одного годового графика ремонта (технического обслуживания), то такое выполнение ремонта (технического обслуживания) используется при расчете нарастающим итогом с месяца, в котором фактически завершен ремонт (техническое обслуживание);

если годовой график ремонта (технического обслуживания) за предыдущий год не выполнен, то начиная с января объемы ремонтов ЛЭП, количество единиц оборудования, которым необходимо выполнение ремонта (технического обслуживания), формируется нарастающим итогом на основе текущего годового графика ремонта (технического обслуживания) и данных по ЛЭП, единицам оборудования, по которым имеется невыполнение в соответствии с годовым графиком и ремонта (технического обслуживания) прошлых лет, до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).

2.2.2. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 32 таблицы 1 и пунктом 28 таблицы 2 приложения № 1 к методике:

а) в случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу (месяцам), в котором (которых) запланирован ремонт, при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом такой ремонт используется при расчете показателей готовности в месяце, в котором он планировался;

б) выполнение досрочного ремонта единицы оборудования одного вида используется при расчете показателей готовности в месяце его фактического выполнения вместо (при наличии в этом месяце)

невыполненного запланированного ремонта такого же вида (капитального, среднего, текущего), кроме случаев, когда оборудование, на котором не выполнен запланированный ремонт, находится в критическом или неудовлетворительном техническом состоянии;

в) в случае выполнения ремонта единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом используется следующим образом:

если ремонт выполнен в пределах одного годового графика ремонта, то такое выполнение ремонта используется при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом с месяца, в котором фактически выполнен ремонт;

не выведенные в прошедшем году в ремонт единицы оборудования учитываются в расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 31 таблицы 1 и пунктом 27 таблицы 2 приложения № 1 к методике, с января отчетного года до месяца их фактического выполнения; выведенные в прошедшем году в ремонт единицы оборудования, ремонт которых не завершен, учитываются в расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 32 таблицы 1 и пунктом 28 таблицы 2 приложения № 1 к методике, с января отчетного года до месяца фактического выполнения их ремонта.

2.2.3. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 32 таблицы 1 и пунктами 25, 28 таблицы 2 приложения № 1 к методике, не считается отклонением невыполненный ремонт единицы оборудования, ЛЭП по причинам, связанным с ограничением поставок оборудования и материалов, оказания услуг вследствие введенных политических или экономических санкций в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, которые отражаются субъектами электроэнергетики в приложении № 76 к приказу Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" в случае применения на единице оборудования, ЛЭП вида организации ремонта "по техническому состоянию".

2.2.4. При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктом 34 таблицы 1 и пунктом 24 таблицы 2 приложения № 1 к методике, не считается отклонением отсутствие улучшения технического состояния основного оборудования после проведенного ремонта, по причинам, связанным с ограничением поставок оборудования и материалов, оказания услуг вследствие введенных политических или экономических санкций в отношении Российской Федерации, граждан Российской Федерации или российских юридических лиц, в случае применения на единице оборудования вида организации ремонта "по техническому состоянию".

2.2.5. Показатель готовности, предусмотренный пунктом 6 таблицы 1 приложения № 1 к методике, при мониторинге риска нарушения работы с мая по октябрь текущего оцениваемого периода не рассчитывается и считается выполненным в полном объеме.

При проведении оценки готовности в расчете указанного показателя готовности используются сведения о наличии в текущем оцениваемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду, выдаваемого субъекту электроэнергетики в соответствии с Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 2 (далее - паспорт обеспечения готовности к отопительному периоду).

Сведения о наличии паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду используются в расчете указанного показателя при мониторинге риска нарушения работы в следующем оцениваемом периоде с ноября по апрель.

2.2.6. Критерием недостоверности отчетной информации является несоответствие исходных данных (качественных и (или) количественных), предоставленных субъектом электроэнергетики для расчета индекса готовности, фактическим данным, полученными в ходе работы комиссии по оценке готовности на объекте оценки готовности. В случае, если по итогам работы комиссии по оценке

готовности установлено, что показатель готовности, предусмотренный пунктом 22 таблицы 1, пунктом 16 таблицы 2 и пунктом 9 таблицы 3 приложения № 1 к методике, не выполнен, фактическое значение данного показателя используется при пересчете оценки выполнения условий готовности, а также при мониторинге риска нарушения работы и проведении оценки готовности до конца оцениваемого периода."

12. Дополнить сноской 2 к пункту 2.2.5 следующего содержания: " 2 Зарегистрирован Минюстом России 29 ноября 2024 г., регистрационный № 80417."

13. Пункт 2.5 изложить в следующей редакции:

"2.5. В случае достижения установленной величины специализированных индикаторов готовности, перечень и порядок расчета которых приведены в приложении № 4 к методике, по итогам работы комиссии по оценке готовности оценка выполнения условий готовности объекта оценки готовности проводится Минэнерго России в соответствии с пунктом 2.4 методики на основании данных, указанных в пункте 12 2 Правил."

14. Пункт 2.7 изложить в следующей редакции:

"2.7. Расчет индекса готовности объекта оценки готовности (ИГО) осуществляется по формуле:

где:

ИВГУ_i - значение, определенное в соответствии с пунктом 2.6 методики для каждой группы условий готовности объекта оценки готовности;

КГУ_i - значение весового коэффициента для i-ой группы условий готовности объекта оценки готовности, который рассчитывается как отношение количества показателей готовности, оценивающих данную группу условий готовности, к суммарному количеству показателей готовности, по которым оценивается объект оценки готовности;

Квк - коэффициент, определенный в зависимости от вида осуществляемой деятельности (производство электрической энергии, передача электрической энергии, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике) и количества показателей готовности, используемых при расчете индекса готовности объектов оценки готовности. Порядок расчета приведен в приложении № 8 к методике.

В случае, если значение ИГО превышает 80 и балльная оценка хотя бы одного показателя готовности, определенного методикой как "особо важный", равна 0, то значение ИГО принимается равным 80.

"Особо важными" из числа показателей готовности, приведенных в таблице 1 приложения № 1 к методике, являются:

выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания органа федерального государственного энергетического надзора (далее - предписания);

индекс технического состояния (далее - ИТС) основного оборудования электростанции;

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

отсутствие факта неухудшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий;

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, а также неисправности устройств или сооружений электростанции,

приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования электростанции на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации;

наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива;

отсутствие невыполненных предписаний, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива

топливного хозяйства;

отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации.

"Особо важными" из числа показателей готовности, приведенных в таблице 2 приложения № 1 к методике, являются:

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше;

отсутствие факта неулучшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий;

отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования и линий электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации;

ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше;

отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации.

"Особо важными" из числа показателей готовности, приведенных в таблице 3 приложения № 1 к методике, являются:

отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности;

отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации."

15. Абзац шестой пункта 3.2 изложить в следующей редакции:

"При проведении оценки риска нарушения работы и мониторинга риска нарушения работы определение фактических значений показателей надежного функционирования проводится Минэнерго России на основании данных, полученных в отношении объекта оценки риска в оцениваемый период, а при проведении мониторинга риска нарушения работы за ноябрь - с 1 ноября текущего года."

16. Дополнить пунктом 3.2.1 следующего содержания:

"3.2.1. Критерием недостоверности отчетной информации является несоответствие исходных данных (качественных и (или) количественных), предоставленных субъектом электроэнергетики для расчета индекса надежного функционирования, фактическим данным, полученными в ходе работы комиссии по оценке надежного функционирования на объекте оценки риска нарушения работы. В случае, если по итогам работы комиссии по оценке надежного функционирования установлено, что показатель надежного функционирования, предусмотренный пунктом 18 таблицы 1 приложения № 10 к методике, не выполнен, фактическое значение данного показателя используется при пересчете оценки выполнения группы показателей надежного функционирования, а также при мониторинге риска нарушения работы и проведении оценки риска нарушения работы до конца оцениваемого периода."

17. Формулу в пункте 3.3 изложить в следующей редакции:

"".

18. Дополнить пунктом 3.3.1 следующего содержания:

"3.3.1. В случае достижения установленной величины специализированных индикаторов надежного функционирования, перечень и порядок расчета которых приведены в приложении № 16 к методике, по итогам работы комиссии по оценке надежного функционирования оценка выполнения групп показателей надежного функционирования объекта оценки риска нарушения работы проводится Минэнерго России в соответствии с пунктом 3.3 методики на основании данных, указанных в пункте 12 2 Правил."

19. Формулу в пункте 3.4 изложить в следующей редакции:

"".

20. Пункт 3.4 дополнить абзацем следующего содержания:

"отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации."

21. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящим изменениям.

22. Приложение № 4 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящим изменениям.

23. В приложении № 5:

а) в названии приложения слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системным оператором", слова "субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системного оператора";

б) абзац первый изложить в следующей редакции:

"Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой, в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в абзаце втором пункта 1.4 методики.";

в) абзац второй признать утратившим силу;

г) в названии таблицы 2 слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системным оператором", слова "субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системного оператора";

д) в названии таблицы 3 слова "субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" заменить словами "системным оператором".

24. Приложение № 6 изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящим изменениям.

25. В приложении № 7:

а) в названии приложения слова "субъекту оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "системному оператору", слова "субъект оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "системный оператор";

б) абзац первый изложить в следующей редакции:

"Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики (далее - показатели готовности), владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - условия готовности), которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в абзацах втором - четвертом пункта 1.4 методики.";

в) абзацы второй - четвертый признать утратившими силу;

г) в названии таблицы 1 слова "субъекту оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "системному оператору", слова "субъект оперативно-диспетчерского управления" заменить словами "системный оператор".

26. Приложение № 8 изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящим изменениям.

27. В приложении № 9:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), в отношении объектов оценки готовности, указанных в абзаце втором пункта 1.4 методики.";

б) абзац второй признать утратившим силу.

28. Приложение № 10 изложить в редакции согласно приложению № 5 к настоящим изменениям.

29. В приложении № 11:

а) название приложения изложить в следующей редакции: "Сведения о наличии в оцениваемом периоде паспорта готовности к отопительному периоду, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству тепловой и электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки, установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в соответствии с приказом Минэнерго России от 12.03.2013 № 103 "Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду";

б) абзац первый изложить в следующей редакции:

"Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), в отношении объектов оценки готовности, указанных в абзаце втором пункта 1.4 методики.";

в) абзац второй признать утратившим силу;

г) в названии таблицы и графе 3 таблицы слова "суммарной установленной мощностью 25 МВт и более" заменить словами "установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах".

30. Дополнить приложениями №№ 12 - 17 согласно приложению № 6 к настоящим изменениям.

Приложение № 1

к изменениям, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от

"Приложение № 1

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ,

БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН И УСЛОВИЙ ГОТОВНОСТИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), для определения и оценки показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - показатели готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - условия готовности), которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей готовности и условий готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

№ пп

Группа условий

Условие

Показатель

Исходные данные для расчета показателя

Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией

Граница балльной оценки показателя

Примечания

Предоставляют

Сведения

Форма предоставления

Срок предоставления

0

от 0 до 1

1

1

2

3

4

5

6

7

8

9
10
11
12
13

1.Производство и отпуск энергииОбеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности и регулированию реактивной мощности в пределах регулировочного диапазонаВыполнение планового значения среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых и атомных электростанцийСистемный операторСведения о фактической величине среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых и атомных электрических станцийБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным

Если $\Phi / П < 0,5$,

где: Φ - фактическая величина среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;

П - плановая величина среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / П$,

если $\Phi / П 0,5$ и $\Phi / П < 0,95$,

где: Φ - фактическая величина среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;

П - плановая величина среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт

Если $\Phi / П 0,95$,

где: Φ - фактическая величина среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;

П - плановая величина среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт

0,861Доля показателя - 2 для тепловых и атомных электростанций;

не рассчитывается для других типов электрических станций

Системный операторСведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электростанций в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Минюстом России 06.09.2012, регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Минюстом России 06.03.2019, регистрационный № 53968), от 16.08.2019 № 865 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457), от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280), от 14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) и от 11.09.2024 № 1324 (зарегистрирован Минюстом России 01.10.2024, регистрационный № 79650) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)Без утвержденной формы предоставления информацииПоследний рабочий день месяца, предшествующего отчетному

2.Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной

мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности Системный оператор Сведения о невыполненных субъектами электроэнергетики командах системного оператора на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Без утвержденной формы предоставления информации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi \geq 2$,

где: Φ - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее - Правила оптового рынка)

$B = 0,5$, если $\Phi = 1$,

где: Φ - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка

Если $\Phi = 0$,

где: Φ - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка

0,5 Доля показателя - 3

3. Величина электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте Системный оператор Сведения о средней за отчетный месяц величине электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным

Если $\Phi / P \geq 0,1$,

где: Φ - фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт;

P - значение установленной электрической мощности электростанции, МВт

$B = (0,1 - \Phi / P) / 0,09$

если $0,01 < \Phi / P < 0,1$

где: Φ - фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт;

P - значение установленной электрической мощности электростанции, МВт

Если $\Phi / P \leq 0,01$,

где: Φ - фактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВт;

П - значение установленной электрической мощности электростанции, МВт

0,5Доля показателя - 2

4.Выполнение мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабженияСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииСведения о реализации мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабженияБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным

Наличие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения

-

Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения

1Доля показателя - 3;

не рассчитывается при отсутствии у объекта оценки готовности мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения

5.Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах обязательств, предусмотренных договорами поставки тепловой энергии (мощности)Наличие фактов аварийного отключения или повреждения оборудования тепловых электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергииПодведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждениеПо данным оперативной информации об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетикиБез утвержденной формы предоставления информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон

-

Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон

1Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуска тепловой энергии

6.Готовность генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергииШтабы по обеспечению безопасности электроснабженияСведения о наличии в оцениваемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству тепловой и электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки, установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных

территориальных электроэнергетических системах, в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 "Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду" (зарегистрирован Минюстом России 29.11.2024, регистрационный № 80417) (далее - паспорт обеспечения готовности к отопительному периоду)Рекомендуемый образец приведен в приложении № 11 к методике Ежегодно не позднее 1 ноября

При получении паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду позже 1 ноября, сведения о наличии паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду вносятся в показатель готовности не позднее 31 марта года, следующего за отчетным

Отсутствие в оцениваемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду

-

Наличие в оцениваемом периоде паспорта обеспечения готовности к отопительному периоду

1Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуска тепловой энергии

7.Выполнение прогнозного объема увеличения установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики в связи с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), формируемым Федеральной антимонопольной службойСведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической

энергииСистемный операторСведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 9.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;

Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках электроэнергетических систем России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования), МВт Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;

Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках электроэнергетических систем

России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт

Если Φ или $\Pi = 0$,

где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;

Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках электроэнергетических систем России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт

0,8Доля показателя - 1

8.Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазонаОтсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризацииСистемный операторСведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризацииРекомендуемый образец приведен в таблице 1 приложения № 12 к методикеЕжемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным

Наличие более 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода

$B = 0,5$,

при наличии от 1 до 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода

Отсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода

0,5Доля показателя - 1,

не рассчитывается при отсутствии трансформаторов (автотрансформаторов), оснащенных устройством регулирования напряжения под нагрузкой, и (или) шунтирующих реакторов с высшим классом напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

9.Системная надежностьВыполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправностиВыполнение годового графика технического

обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики. Системный оператор. Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации.

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86 "Об утверждении Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (далее - Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / \Pi,$$

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Если Φ П либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

0,9 Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

10. Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики Системный оператор Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения

устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Без утвержденной формы предоставления информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации.

Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

-

Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

1. Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики.

11. Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики. Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации. Системный оператор. Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации.

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление") и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение

технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi < П$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление") и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Если $\Phi \geq П$ либо $П = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление") и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

0,972 Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

12. Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности

Выполнение заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики

Системный оператор

Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

-

Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33

Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

1Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

13.Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризацииСистемный операторСведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииБез утвержденной формы предоставления информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииНаличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории "Аварийная" или "Неотложная" на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

Устройство (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником

-

Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок, категории "Аварийная" или "Неотложная" на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.

Устройство (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником

1Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

14.Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет

системный операторСистемный операторСведения о непредставлении в установленный в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - Правила технологического функционирования электроэнергетических систем), срок системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае, если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗАРекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к методикеЕжеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным

Непредоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае, если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА

-

Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае, если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА

1Доля показателя - 1;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

15.Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператораСоблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператораСистемный операторСведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператораБез утвержденной формы предоставления информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка

-

Отсутствие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой системного оператора в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка

1Доля показателя - 2

16.Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса

(объектовых программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе. Системный оператор. Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора на основании актов расследования аварий под председательством органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 (далее - Правила расследования) - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 "Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее - Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте (объектах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта. Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к методике. Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария.

Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики

-

Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики

1 Доля показателя - 2

17. Соответствие требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-технологического управления и порядок действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима. 1. Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике. Системный оператор. Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром системного оператора инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанции, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Без утвержденной формы предоставления информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации.

Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике

-

Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике

1 Доля показателя - 2

18. Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты. Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты или регулировании частоты и перетоков активной мощности. Системный оператор. Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты регистрации факта невыполнения требований). Сведения о зафиксированных системным оператором фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты фиксации факта невыполнения требований) и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу системного оператора данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты. Рекомендуемый образец приведен в приложении № 5 к методике. Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным

Если $\Phi = \Pi$,

где Φ - количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической

энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно; П - количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности. Наличие зафиксированных системным оператором фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу системного оператора данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

Рассчитывается по формуле:

$$Б = (П - \Phi) / П,$$

где Φ - количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно;

П - количество единиц генерирующего оборудования, к которым предъявляются требования об участии в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности. Отсутствие случаев непредставления субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке по запросу системного оператора данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

Если $\Phi = 0$,

где Φ - количество единиц генерирующего оборудования, на которых зарегистрированы в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, факты невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.

Отсутствие случаев непредставления субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке по запросу системного оператора данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

0,6 Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено

участие объектов в регулировании частоты, а для генерирующего оборудования с турбинами типа "Р", введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, - при наличии оформленного субъектом электроэнергетики решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

19. Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Правила ограничения) порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

-

Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

1 Доля показателя - 2 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд;

не рассчитывается в остальных случаях

20. Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, оперативный персонал которых

осуществляет ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков

-

Наличие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков

1 Доля показателя - 2;

не рассчитывается для объектов оценки, не участвующих во вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

21. Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки Системный оператор Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Без утвержденной формы предоставления информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий системного оператора по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)

-

Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий системного оператора по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)

1 Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если системным оператором не направлялись задания

22. Отсутствие факта представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации Комиссия по оценке выполнения условий готовности, созданная Министерством энергетики Российской Федерации (далее - комиссия по оценке готовности) Протокол об итогах работы комиссии по оценке готовности Без утвержденной формы представления информации 5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке готовности, в результате которой установлены факты представления недостоверной отчетной информации

Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности: "Техническое состояние", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность", "Топливообеспечение"

-
Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или выявленные факты представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности: "Техническое состояние", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность", "Топливообеспечение"

1Доля показателя - 1

23.Техническое состояниеОтсутствие фактов эксплуатации основного оборудования, главных паропроводов и линий электропередачи сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствованияОтсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх срока эксплуатации без проведения технического освидетельствованияСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииТехнические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования

-
Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования

1Доля показателя - 3

24.Отсутствие фактов эксплуатации основного энергетического оборудованиях (за исключением ядерных паропроизводящих установок, ветроэнергетических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропроводов сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствованияСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииТехнические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие фактов эксплуатации основного энергетического оборудованиях (за исключением ядерных паропроизводящих установок, ветроэнергетических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропроводов сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования

-
Отсутствие фактов эксплуатации основного энергетического оборудованиях (за исключением ядерных паропроизводящих установок, ветроэнергетических установок, фотоэлектрических солнечных модулей) и главных паропроводов сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования

1Доля показателя - 3

25.Обеспечение уровня технического состояния линий электропередачи и основного оборудования, соответствующего "Очень хорошему" виду технического состояния, установленному методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 17.03.2020 № 192 (зарегистрирован Минюстом России 18.05.2020, регистрационный № 58367) (далее - методика оценки технического состояния)Индекс технического состояния (далее - ИТС) основного оборудования электростанцииСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииТехнические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции

50 и > 25 и на такой единице основного оборудования не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее - система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния)

или

если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования 25

Рассчитывается по формуле:

$B = \text{ИТС} / 100,$

если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции 85 и > 50

или

если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одной единицы основного оборудования электростанции 50 и > 25 и на такой единице основного оборудования используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния

Если рассчитанные Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС всех единиц основного оборудования электростанции

100 и > 85

0,71Доля показателя - 2

26.Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказаСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииТехнические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами

электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi / \Pi < 0,5$,

где Π - количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее - методические указания по расчету вероятности отказа) проводится расчет вероятности отказа; Φ - количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$
Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $0,5 \Phi / \Pi < 1$,

где Π - количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа проводится расчет вероятности отказа;
 Φ - количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$

Если $\Phi / \Pi = 1$,

где Π - количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа проводится расчет вероятности отказа;
 Φ - количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$

0,778 Доля показателя - 1

27. Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора), относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности Орган федерального государственного энергетического надзора Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных органом федерального государственного энергетического надзора в соответствии с положениями Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ "О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации" (далее - предписания) (за исключением предписаний, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства и гидромеханического оборудования) Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным

Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

-

Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

1 Доля показателя - 3

28. Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора Системный

операторПеречень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный актом расследования срок, в соответствии с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок заполнения формы которого утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 "Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Минюстом России 17.05.2010, регистрационный № 17225) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее - отчет об авариях), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объектаРекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к методикеЕжемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Наличие в оцениваемом периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования

-

Отсутствие в оцениваемом периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования

1Доля показателя - 3

29.Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания органа федерального государственного энергетического надзораОрган федерального государственного энергетического надзораСведения о наличии невыполненных в установленный срок предписанийБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным

Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

-

Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

1Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются гидротурбины

30.Наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основного оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к выработке и передаче электрической и тепловой энергии, разработанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического оборудования электростанций, линий электропередачи и электросетевого оборудования, утвержденными системным операторомОтсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным нормативным межремонтным ресурсом и (или) с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтаСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве

собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии. Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годовой план ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Приложения №№ 73, 75, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации.

Наличие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным на 5% и более нормативным межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного Правилами организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 (зарегистрирован Минюстом России 26.03.2018, регистрационный № 50503), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 13.07.2020 № 555 (зарегистрирован Минюстом России 23.10.2020, регистрационный № 60538), от 19.12.2023 № 1180 (зарегистрирован Минюстом России 24.04.2024, регистрационный № 77984) (далее - Правила ТОиР) или наличие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной пунктом 65 Правил ТОиР, на которых после превышения календарной продолжительности ремонтного цикла проведен неплановый (аварийный) ремонт, связанный с неудовлетворительным техническим состоянием оборудования, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе технического перевооружения и реконструкции (далее - ТПиР) или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде

$B = 0,5$,

в случае наличия паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов, нормативный межремонтный ресурс которых на начало отчетного года не превышен на 5% и более, но превышена календарная продолжительность ремонтного цикла, определенная пунктом 65 Правил ТОиР, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтов, не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТПиР или не выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде. Отсутствие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенным нормативным на 5% и более межремонтным ресурсом на начало отчетного года от установленного Правилами ТОиР и с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла, определенной пунктом 65 Правил ТОиР, капитальный ремонт которых не включен в годовой план ремонтов или не предусмотрена полная замена оборудования по программе ТПиР, или выведено из эксплуатации в оцениваемом периоде.

Наличие паровых, гидравлических турбин и энергетических котлов с превышенной календарной продолжительностью ремонтного цикла по которым имеется решение об изменении продолжительности ремонтного цикла

0,5 Доля показателя - 2 для гидроэлектростанций, для тепловых электрических станций; не рассчитывается в остальных случаях

31. Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии. Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Приложения №№ 73, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации.

Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых

оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС 50, и (или) на этом оборудовании проводился неплановый (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта

$B = 0,5$,

в случае наличия невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 50, но менее или равно 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта

Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых

оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС > 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта

0,5Доля показателя - 2

32.Выполнение годового плана ремонта основного оборудования и программы технического перевооружения и реконструкцииСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииТехнические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложения №№ 73, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в

согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу, замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;

П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.

Расчет Ф и П выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидрогенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)

Рассчитывается по формуле:

$$Б = (ИТС / 100) * Ф / П,$$

если $Ф < П$,

где: ИТС минимальное значение ИТС единицы оборудования (по видам оборудования) на электростанции, не находящейся в плановом ремонте, реконструкции в отчетный период, если ИТС > 70 , то $ИТС / 100 = 1$;

Ф - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;

П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых

запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.

Расчет Φ и Π выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидрогенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)

Если $\Phi \neq 0$, либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт, с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта ремонт не считается невыполненным до наступления месяца после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;

Π - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук.

Расчет Φ и Π выполняется для котлов, паровых и газовых турбин, гидротурбин, гидрогенераторов, турбогенераторов, трансформаторов (автотрансформаторов)

0,5 Доля показателя - 2

33. Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПИР основного оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования (объектов) Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, годовой план ремонтов объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие основного оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС 50, не включенного в годовой план ремонта или ТПИР в оцениваемом периоде

-
Отсутствие основного оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС 50, не включенного в годовой план ремонта или ТПИР в оцениваемом периоде

1Доля показателя - 2

34.Отсутствие факта неулучшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействийСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииТехнические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложения №№ 73, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта 70

Неулучшение индекса технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия не фиксируется в случае наличия отданной диспетчерской команды системным оператором в соответствии с пунктом 3 8 Правил вывода в ремонт о прекращении работ и подготовке оборудования к вводу в работу в срок, не превышающий срок аварийной готовности

-
Отсутствие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неулучшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта 70

1Доля показателя - 2

35.ПерсоналОрганизация работы по обучению и подготовке производственно-технического персоналаНаличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персоналаСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииСведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек;

Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек;

Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек;

P - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

0,776 Доля показателя - 1

36. Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала
Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии
Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала

-

Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала

1 Доля показателя - 1

37. Наличие и выполнение графика проверки знаний административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала
Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии
Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $P > 0$, где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

P - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которого запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Рассчитывается по формуле:

$$B = \Phi / P,$$

если $\Phi < P$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

P - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которого запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Если $\Phi \geq P$, либо $P = 0$, где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедшего проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

P - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которого запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

0,857 Доля показателя - 1

38. Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала
Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии
Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами

электроэнергетики информации Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала

-

Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала

1 Доля показателя - 1

39. Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук;

Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук;

Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Если $\Phi \geq \Pi$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук;

Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

0,9 Доля показателя - 2

40. Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями

-

Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями

1Доля показателя - 2

41.Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнемСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииСведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

-

Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

1Доля показателя - 2

42.Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельностьНаличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнемНаличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииСведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

-

Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

1Доля показателя - 2

43.Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииСведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, либо $\Pi = 0$,

где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения;

Π - запланированные ресурсы, единиц измерения

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi / \Pi < 0,98$,

где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения;

Π - запланированные ресурсы, единиц измерения

Если $\Phi / \Pi \geq 0,98$,

где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения;

П - запланированные ресурсы, единиц измерения

0,9Доля показателя - 2

44.Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнемСубъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииСведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииПриложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииВ соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если

или хотя бы по одной из позиций основного оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня

$\Phi_i / P_i \geq 0,5$,

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;

P_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Рассчитывается по формуле:

если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;

P_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;

P_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

0,9Доля показателя - 2; не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

45.Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линий электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и сооружений, обеспечивающих выработку и передачу электрической или тепловой энергии, характерной для отопительного периодаОтсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, а также неисправности устройств или сооружений электростанции, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования электростанции на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризацииСистемный операторСведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного, вспомогательного или иного оборудования, неисправности устройств или сооружений

электростанции, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования электростанции на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации. Без утвержденной формы предоставления информации. До 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)

Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, неисправности устройств или сооружений электростанции, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования электростанции на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также наличие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации

-

Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного, вспомогательного или иного оборудования, неисправности устройств или сооружений электростанции, приводящих к снижению рабочей мощности единицы генерирующего оборудования электростанции на величину 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, на величину 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования электростанции, отнесенного к объектам диспетчеризации

1 Доля показателя - 3

46. Топливообеспечение. Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами, утвержденными в соответствии с приказом Минэнерго России от 27.11.2020 № 1062 "Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон" (Зарегистрирован Минюстом России 30.03.2021, регистрационный № 62920), с изменениями внесенными приказами Минэнерго России от 15.11.2022 № 1226 (зарегистрирован Минюстом России 13.01.2023, регистрационный № 71991), от 25.06.2024 № 709 (зарегистрирован Минюстом России 22.08.2024, регистрационный № 79258) (далее - Порядок создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива). Наличие на тепловых электростанциях нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии. Сведения о движении топлива. Приложение № 1.46 к приказу Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 "Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280), от 20.12.2022 № 1339 (зарегистрирован Минюстом России 28.02.2023, регистрационный № 72475), от 19.04.2023 № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15.06.2023, регистрационный № 73849) (далее - приказ по ФПИ). В соответствии с

приказом по ФПИ

Если $\Phi / П < 1$,

где: Φ - фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;

П - утвержденный Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный эксплуатационный запас основного (резервного) топлива, т

-

Если $\Phi / П \geq 1$,

где: Φ - фактический объем нормируемого эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива, т;

П - утвержденный Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный эксплуатационный запас основного (резервного) топлива, т

1 Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение Минэнерго России нормативного эксплуатационного запаса основного (резервного) топлива в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива

47. Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного

(резервного) топлива Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином

законном основании объектами по производству электрической энергии Сведения о критичности

тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения в соответствии с

Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 93 к

Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем

предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi / П < 1$,

где: Φ - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т;

П - утвержденный субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином

законном основании объектами по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом

37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т

-

Если $\Phi / П \geq 1$,

где: Φ - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т;

П - утвержденный субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином

законном основании объектами по производству электрической энергии, в соответствии с пунктом

37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т

1 Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение субъектом

электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по

производству электрической энергии, неснижаемого нормативного запаса основного (резервного)

топлива в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми

электростанциями запасов топлива

Сведения о движении топлива Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ В соответствии с приказом по

ФПИ

48. Наличие на тепловых электростанциях, в составе которых есть парогазовая и (или) газотурбинная

установка, нормативного запаса аварийного вида топлива Субъекты электроэнергетики, владеющие

на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Сведения о движении топлива Приложение № 1.46 к приказу по ФПИВ соответствии с приказом по ФПИ

Если $\Phi / П < 1$,

где: Φ - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т;

П - утвержденный Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т

-

Если $\Phi / П \geq 1$,

где: Φ - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т;

П - утвержденный Минэнерго России в соответствии с пунктом 37 Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т

1 Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае, если в составе объекта оценки не предусмотрено использование аварийного топлива в соответствии с проектной документацией

49. Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи, резервуаров топлива на тепловых электростанциях Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических защит, блокировки и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливоподачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие фактов невыполнения графиков

-

Отсутствие фактов невыполнения графиков

1 Доля показателя - 2; не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца

50. Отсутствие невыполненных предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, выданных в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства Орган федерального государственного энергетического надзора Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии Рекомендуемый образец приведен в приложении № 9 к методике Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным Наличие невыполненных пунктов в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии, для топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии

-

Отсутствие невыполненных пунктов в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергии, в отношении резервуаров жидкого топлива топливного хозяйства, эксплуатируемых на объекте по производству электрической энергии, для топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии

1Доля показателя - 3;

не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуары жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии

51.Наличие заключений экспертизы промышленной безопасности (далее - ЭПБ) резервуаров жидкого топливаОрган федерального государственного энергетического надзора

Сведения о наличии заключения ЭПБ резервуара жидкого топлива в составе опасного производственного объекта с разрешением на эксплуатацию, выданного субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектом по производству электрической энергииРекомендуемый образец приведен в приложении № 9 к методикеЕжемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным

Отсутствие заключения ЭПБ, разрешающего безопасную эксплуатацию резервуара жидкого топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии (при необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)

-

Наличие заключения ЭПБ, разрешающего безопасную эксплуатацию резервуара жидкого топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии (при необходимости проведения экспертизы промышленной безопасности в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)

1Доля показателя - 3; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуары жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии

52.Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйстваОрган федерального государственного энергетического надзораСведения об отсутствии разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства (при необходимости разработки таких планов мероприятий для действующего класса опасности опасного производственного объекта в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)Рекомендуемый образец приведен в приложении № 9 к методикеЕжемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным

Отсутствие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства, для топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии (при необходимости разработки таких планов мероприятий для действующего класса опасности опасного производственного объекта в соответствии с законодательством о промышленной безопасности)

-

Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте по производству электрической энергии, в составе которого эксплуатируются резервуары жидкого топлива топливного хозяйства, для

топлива, необходимого для производства электрической или тепловой энергии

1 Доля показателя - 1; не рассчитывается для электрических станций, не имеющих резервуары жидкого топлива для производства электрической или тепловой энергии

53. Фактический перевод в течение 12 месяцев до даты оценки готовности котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, на резервный (аварийный) вид топлива. Опробование основного энергетического оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом на работу на резервном (аварийном) топливе до даты оценки готовности к отопительному периоду. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии. Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо;

Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

при $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо;

Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо

Если $\Phi = \Pi$,

где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо;

Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо

0,85 Доля показателя - 2; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо

1 Подпункт "д" пункта 20 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

Таблица 2. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей готовности и условий готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства № п/п Группа условий Условие Показатель Исходные данные для расчета показателя Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Φ) от плановых значений (Π) и (или) требований, установленных нормативной документацией Граница балльной оценки показателя Примечания

Предоставляют Сведения Форма предоставления Срок предоставления От 0 до 11

12345678910111213

1.

Системная надежность

Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического

управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности

Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики
Системный оператор

Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где:

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / \Pi,$$

если $\Phi < \Pi$,

где:

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации,

штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Если Φ П либо $P = 0$,

где:

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период 0,9

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики

2.

Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

Системный оператор

Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств

диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации-Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики

3.

Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики

Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

Системный оператор

Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление") и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве

собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi < П$

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление") и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Если $\Phi \geq П$, либо $П = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание (включая виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление") и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение

технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более. Техническое обслуживание при отказе системного оператора от включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период 0,84

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

4.

Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности

Выполнение заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики

Системный оператор

Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период - Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание системного оператора при отказе системного оператора в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 17, 22 и 33 Правил

вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период¹

Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

5.

Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации

Системный оператор

Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок категории "Аварийная" или "Неотложная", на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Устройство (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником-Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, выведенных из работы принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации (их функций), из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, на основании диспетчерских заявок категории "Аварийная" или "Неотложная", на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. Устройство (функция) РЗА не считается длительно выведенным из-за неисправности в случаях, если причиной вывода этого устройства (его функции) является неисправность другого устройства (функции) РЗА аппаратно или функционально связанного с ним, которое расположено на другом объекте электроэнергетики и эксплуатируется иным собственником¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой,

противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

6.

Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет системный оператор

Системный оператор

Сведения о непредоставлении в установленный в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем срок системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА

Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к методике

Ежеквартально до 25 числа месяца, следующего за отчетным. Непредоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем. Предоставление системному оператору исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров настроек (уставок) которых осуществляет системный оператор, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

7.

Соблюдение требований к объектовым программно-техническим комплексам и существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами системного оператора

Наличие планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях (далее - программы модернизации и расширения ССПИ), согласованных с диспетчерскими центрами системного оператора

Системный оператор

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Отсутствие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром системного оператора. Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром системного оператора¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оцениваемому периоды

8.

Выполнение программ модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами системного оператора

Системный оператор

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ),

предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий-Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оцениваемому периоды

9.

Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе

Системный оператор

Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора на основании актов расследования аварий под председательством органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте (объектах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта

Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к методике

Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария
Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики-Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр системного оператора, если в результате расследования зафиксирована причина аварии в отношении оцениваемого субъекта электроэнергетики¹

Доля показателя - 3

10.

Соответствие требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-технологического управления и порядок действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима²

Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, программ плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (далее - ВЛ), на проводах или грозозащитных тросах которых предусмотрена плавка гололеда и отнесенных к объектам диспетчеризации, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике

Системный оператор

Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром системного оператора инструкций по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром системного оператора программ плавки гололеда на ВЛ, на проводах или грозозащитных тросах которых предусмотрена плавка гололеда и отнесенных к объектам диспетчеризации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

До 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике-Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, согласованных документов в соответствии с требованиями по надежности и безопасности в электроэнергетике, установленными законодательством Российской Федерации об электроэнергетике¹

Доля показателя - 2

11.

Наличие разработанных и утвержденных графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) 3

Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии

Системный оператор

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииОтсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии-Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии-Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии

Доля показателя - 2;

в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется минимальная балльная оценка;

не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд

12.

Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности

Системный оператор

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности-Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности
Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности

Доля показателя - 2;

в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется минимальная балльная оценка;

не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд

13.

Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков временного отключения потребления

Системный оператор

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения потребления
Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения потребления¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)

Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения потребления
Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения потребления¹

Доля показателя - 2;

в случае, если объект оценки является и первичным и вторичным получателем команд, то в расчете используется минимальная балльная оценка;

не рассчитывается в случае, если объект оценки не является вторичным получателем команд

14.

Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, оперативный персонал которых осуществляет ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков
Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков¹

Доля показателя - 2;

не рассчитывается для объектов оценки, не участвующих во вводе графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

15.

Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки

Выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки

Системный оператор

Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий системного оператора по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)-Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления системным оператором задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)¹

Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если системным оператором не направлялись задания

16.

Отсутствие факта представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности

Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации

Комиссия по оценке готовности

Протокол об итогах работы комиссии по оценке готовности

Без утвержденной формы представления информации

5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке готовности, в результате которой установлены факты представления недостоверной отчетной информации Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности:

"Техническое состояние", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность",

"Передача энергии"-Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или

выявленные факты представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности:

"Техническое состояние", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность",

"Передача энергии"¹

Доля показателя - 1

17.

Техническое состояние

Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования, главных паропроводов и линий электропередачи сверх назначенного ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования ⁴

Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования-Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования¹

Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется основное электротехническое оборудование

18.

Отсутствие фактов эксплуатации линий электропередачи (далее - ЛЭП) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие фактов эксплуатации ЛЭП высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования-Отсутствие фактов эксплуатации ЛЭП высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования¹

Доля показателя - 3;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются ЛЭП

19.

Обеспечение уровня технического состояния линий электропередачи и основного оборудования, соответствующего "Очень хорошему" виду технического состояния, установленному методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей

ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше 50 и > 25 и на таком трансформаторе не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния;

или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше 25

Рассчитывается по формуле:

$B = ИТС / 100 * K_a,$

если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше 85 и > 50 ;
или если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше 50 и > 25 и на таком трансформаторе используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния.

$K_a = 1.1$ при условии отсутствия на всех силовых трансформаторах классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту "в" пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет;
 $K_a = 1.0$ при условии наличия на любом силовом трансформаторе классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту "в" пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет
Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, ИТС каждого силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше 100 и $> 850,71$

Доля показателя - 1;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются силовые трансформаторы классом напряжения 110 кВ и выше

Системный оператор

Сведения об авариях, произошедших на (автотрансформаторах) трансформаторах 110 кВ и выше
Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к методике

Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным (при этом первое предоставление данных осуществляется за 5 лет, предшествующих отчетному месяцу)

20.

ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ 50, или если ИТС хотя бы одной ЛЭП 25

Рассчитывается по формуле:

$B = \text{ИТС} / 100,$

если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 50 и 85
Если рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, минимальный ИТС группы ЛЭП по классам напряжения 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ > 85 и 1000,71

Доля показателя - 1;

не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются ЛЭП классом напряжения 110 кВ и

выше

21.

Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон

Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности

Орган федерального государственного энергетического надзора

Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний

Без утвержденной формы предоставления информации

Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше-Отсутствие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше¹

Доля показателя - 3

22.

Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора

Системный оператор

Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный актом расследования срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта

Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к методике

Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Наличие в оцениваемом периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования-Отсутствие в оцениваемом периоде невыполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования¹

Доля показателя - 3

23.

Наличие у субъекта электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основного оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к выработке и передаче электрической и тепловой энергии, разработанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического

оборудования электростанций, линий электропередачи и электросетевого оборудования, утвержденными системным оператором

Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта или в план ТПР основного оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования (объектов)

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 74 - 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие основного оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС 50, не включенного в годовой план ремонта или проекты пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде-Отсутствие основного оборудования и ЛЭП с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС 50,

не включенного в годовой план ремонта или проекты пятилетней инвестиционной программы со сроком исполнения в текущем оцениваемом периоде¹

Доля показателя - 2

24.

Отсутствие факта неухудшения технического состояния основного оборудования после проведения ремонтных технических воздействий

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 74, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Наличие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неухудшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта 70

Неухудшение ИТС после проведенного ремонтного технического воздействия не фиксируется в случае наличия отданной диспетчерской команды системным оператором в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт о прекращении работ и подготовке оборудования к вводу в работу в срок, не превышающий срок аварийной готовности-

Отсутствие основного оборудования в оцениваемом периоде, имеющего ИТС 50 после проведенного капитального или среднего ремонта, или имеющего факты неухудшения технического состояния после проведенного ремонтного технического воздействия при ИТС до ремонта 70

¹

Доля показателя - 2

25.

Выполнение годового плана ремонта ЛЭП

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 74, 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Если $\Phi_{\text{оэ}} = 0$

при $\text{Поэ} > 0$,

где: $\Phi_{\text{оэ}}$ - фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

Поэ - запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, км

Рассчитывается по формуле:

$$Б = (\text{ИТСл} / 100) * (\Phi_{\text{оэ}} / \text{Поэ}),$$

где: $\Phi_{\text{оэ}}$ - фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие

выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае:

принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

Поэ - запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, км;

ИТСл - минимальное значение ИТС ЛЭП, по которым имеется невыполнение объемов работ в оцениваемом периоде;

если ИТС > 70,

то $\text{ИТСл} / 100 = 1$ Если Фоз Поэ,

либо Поэ = 0,

где: Фоз - фактически выполненные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, км. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае:

принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

Поэ - запланированные объемы ремонта ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, км^{0,65}

Доля показателя - 3

26.

Выполнение годового плана расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности (далее - ДКР)

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения № 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если Фоз = 0

при Поэ > 0,

где:

Фоэ - фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, га. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

Поэ - запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \text{Фоэ} / \text{Поэ},$$

где: Фоэ - фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, га. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

Поэ - запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га

Если $\Phi_{\text{оэ}} \text{ Поэ}$,
либо $\text{Поэ} = 0$,

где: $\Phi_{\text{оэ}}$ - фактически выполненные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом плане ремонта, га. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт с учетом первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

Поэ - запланированные объемы расчистки от ДКР трасс ЛЭП объекта электроэнергетики в соответствии с календарным годовым планом ремонта, га0,7

Доля показателя - 2

27.

Выполнение годового плана ремонтов прошлых периодов

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 74, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС 50 и/или на этом оборудовании проводился неплановый (аварийный) ремонт. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом

номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта.

$B = 0,5$

в случае наличия невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС более 50, но менее или равно 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта. Наличие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах на единицах оборудования, имеющих на момент проведения расчета ИТС > 70 при отсутствии на этом оборудовании проведенного непланового (аварийного) ремонта, или отсутствие невыполненных плановых ремонтов и иных технических воздействий в прошлых оцениваемых периодах. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта 0,5

Доля показателя - 2

28.

Выполнение годового плана ремонта основного оборудования подстанций

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, годовой план ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики, сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 74, 75, 76, 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта. Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов;

проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;

П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук

Рассчитывается по формуле:

$$Б = (ИТС / 100) * \Phi / П,$$

если $\Phi < П$,

где: ИТС - минимальное значение ИТС единицы оборудования (по видам оборудования) на объекте оценки, не находящейся в плановом ремонте, реконструкции в отчетный период (если $ИТС > 70$, то $ИТС / 100 = 1$);

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае:

- принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;
- замены единицы оборудования или его функциональных узлов;
- проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;

П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук

Если $\Phi \geq П$,

либо $П = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. В случае отказа заявки на включение запланированного ремонта в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированный ремонт объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной

продолжительности ремонта.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения ремонта - ремонт не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности ремонта.

Запланированный ремонт единицы оборудования не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу; замены единицы оборудования или его функциональных узлов; проведения необходимого объема диагностирования и испытаний электротехнического оборудования, результаты которых подтвердили отсутствие необходимости выполнения запланированного объема ремонта;

П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук 0,5

Доля показателя - 2

29.

Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции основного оборудования и ЛЭП

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Годовой и скорректированный план ТПиР и сведения о выполнении программы ТПиР субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi / П \geq 0,5$

при $П > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук.

В случае отказа заявки на включение запланированного мероприятия ТПиР в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования или ЛЭП на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированное мероприятие ТПиР объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения мероприятия ТПиР - мероприятие ТПиР не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования или ЛЭП в ремонт исходя из

первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. Запланированное мероприятие ТПиР на единице оборудования или ЛЭП не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в план мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых запланировано выполнение мероприятий ТПиР в соответствии с годовым и скорректированным планом ТПиР, штук
 $B = 0,5$

если $0,5 < \Phi / \Pi < 1$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук.

В случае отказа заявки на включение запланированного мероприятия ТПиР в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования или ЛЭП на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированное мероприятие ТПиР объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения мероприятия ТПиР - мероприятие ТПиР не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования или ЛЭП в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. Запланированное мероприятие ТПиР на единице оборудования или ЛЭП не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в план мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых запланировано выполнение мероприятий ТПиР в соответствии с годовым и скорректированным планом ТПиР, штук
Если $\Phi / \Pi = 1$,

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в программу мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых выполнены мероприятия, из числа запланированных в годовом плане ТПиР, штук

В случае отказа заявки на включение запланированного мероприятия ТПиР в сводный месячный график ремонтов или диспетчерской заявки на вывод в ремонт единицы оборудования или ЛЭП на основании решения системного оператора в соответствии с пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, запланированное мероприятие ТПиР объекта диспетчеризации не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР.

В случае несогласования иными владельцами объектов электроэнергетики высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше включения в месячный график ремонта или отказа ими в согласовании диспетчерской заявки, а также на основании решений органов исполнительной и судебной власти Российской Федерации о запрете проведения мероприятия ТПиР - мероприятие ТПиР не считается невыполненным до наступления месяца, после которого устранены обстоятельства, препятствующие выводу единицы оборудования или ЛЭП в ремонт исходя из первоначально запланированной продолжительности мероприятия ТПиР. Запланированное мероприятие ТПиР на единице оборудования или ЛЭП не считается невыполненным в случае: принятия решения системным оператором, в соответствии с пунктом 38 Правил вывода в ремонт, о досрочном вводе объекта диспетчеризации из ремонта в работу;

П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц основного оборудования и ЛЭП высшим классом напряжения 110 кВ и выше, включенных в план мероприятий технического перевооружения, реконструкции и модернизации, влияющих на ИТС, на которых запланировано выполнение мероприятий ТПиР в соответствии с годовым и скорректированным планом ТПиР, штук 0,5

Доля показателя - 2;

не рассчитывается при отсутствии у субъекта электроэнергетики программы ТПиР основного оборудования и ЛЭП

30.

Персонал

Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала

Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;

Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;

Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Если $\Phi \geq \Pi$,

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования

(поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;

П - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек 0,845

Доля показателя - 1

31.

Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала-

Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала 1

Доля показателя - 1

32.

Наличие и выполнение графика проверки знаний административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

П - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / P$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

П - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Если $\Phi \neq 0$,

либо $P = 0$,

где: Φ - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

П - количество административно-технического, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде,

человек 0,75

Доля показателя - 1

33.

Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала-Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала¹

Доля показателя - 1

34.

Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $\Pi > 0$

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук;

Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук;

Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Если $\Phi \geq \Pi$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук;

Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук^{0,9}

Доля показателя - 3

35.

Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией

Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииОтсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями-Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями1
Доля показателя - 2

36.

Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииОтсутствие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем-Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем1

Доля показателя - 2

37.

Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность

Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

Наличие обязательных позиций в перечне аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ, технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 8 и 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииОтсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ либо отсутствие всех позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне.

Обязательный перечень номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ на линиях электропередачи электросетевых объектов, которые эксплуатируют воздушные линии электропередачи (далее - ВЛ) классом напряжения 110 кВ и выше протяженностью более 10 км и/или подстанции классом напряжения 110 кВ и выше суммарной трансформаторной мощностью 160 МВА и более определяется Приложением № 9 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 06.12.2022,

регистрационный № 71384) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 29.11.2024 № 2321 (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2024, регистрационный № 80844), от 09.12.2024 № 2398 (зарегистрирован Минюстом России 28.12.2024, регистрационный № 80837) (далее Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации)

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

где: Φ - количество позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ в утвержденном субъектом электроэнергетики перечне;

$П$ - общее количество позиций обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ

Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ и наличие в нем всех позиций из обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ¹

Доля показателя - 2

38.

Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $П > 0$,

либо $П = 0$

где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения;

$П$ - запланированные ресурсы, единиц измерения

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi / П < 0,98$,

где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения;

$П$ - запланированные ресурсы, единиц измерения

Если $\Phi / П \geq 0,98$,

где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения;

$П$ - запланированные ресурсы, единиц измерения^{0,884}

Доля показателя - 2

39.

Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииЕсли отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к

проведению аварийно-восстановительных работ от минимального объема материалов и оборудования аварийного запаса составляют более 5%. Обязательный перечень номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ на линиях электропередачи электросетевых объектов, которые эксплуатируют ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше протяженностью более 10 км и/или подстанции классом напряжения 110 кВ и выше суммарной трансформаторной мощностью 160 МВА и более и минимальный объем материалов и оборудования аварийного запаса определяется Приложением № 9 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

где: Φ - количество позиций обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ, укомплектованных не менее чем на 95%;
 $П$ - минимальный объем материалов и оборудования аварийного запаса для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ

Если отклонения по всем позициям обязательного перечня номенклатуры для оценки готовности к проведению аварийно-восстановительных работ от минимального объема материалов и оборудования аварийного запаса не превышают 5%,

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

40.

Наличие резервных источников снабжения электрической энергией (далее - РИСЭ)

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$,

при $П > 0$,

где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук;

$П$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi / П < 1$,

где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук;

$П$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук

Если $\Phi / П = 1$,

либо $П = 0$,

где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук;

$П$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук

0,9

Доля показателя - 2

41.

Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в

условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей

Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ-Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ¹

Доля показателя - 3

42.

Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ-Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ¹

Доля показателя - 3

43.

Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линий электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и сооружений, обеспечивающих выработку и передачу электрической или тепловой энергии, характерной для отопительного периода

Отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации

Системный оператор

Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного электротехнического оборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации

Без утвержденной формы предоставления информации

До 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)
Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации-Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного электротехнического оборудования и ЛЭП, отнесенных к объектам диспетчеризации¹

Доля показателя - 3

44.

Готовность системообразующей территориальной сетевой организации (далее - СТСО) к выполнению функций по ликвидации последствий аварий на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации ⁶

Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения о привлечении сил и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных

ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии
Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения о готовности СТСО к ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации

Рекомендуемый образец приведен в таблице 1 приложения № 13 к методике

Ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным

Наличие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения о привлечении сил и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО-

Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения о привлечении сил и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии. Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО1

Доля показателя - 1;

не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО

45.

Укомплектованность СТСО ресурсами для ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности на которые собственник отказался (далее - бесхозные объекты электросетевого хозяйства)

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, определенные как системообразующая территориальная сетевая организация

Сведения об укомплектованности ресурсами для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации

Рекомендуемый образец приведен в таблице 2 приложения № 13 к методике

Ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

либо $P = 0$

где: Φ - фактические ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения;

P - запланированные ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi / П < 0,98$,

где: Φ - фактические ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения;

П - запланированные ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

Если $\Phi / П \geq 0,98$,

где: Φ - фактические ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения;

П - запланированные ресурсы (включая количество оперативно-выездных и линейных бригад, человек, транспортных средств), единиц измерения.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО, 9

Доля показателя - 1;

не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО

46.

Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов СТСО для ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, определенные как системообразующая территориальная сетевая организация

Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации

Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 приложения № 13 к методике

Ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным

Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и необходимых материалов, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и необходимых материалов в соответствии с утвержденным СТСО перечнем, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

Рассчитывается по формуле:

если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным СТСО перечнем, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным СТСО перечнем, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО,9

Доля показателя - 2;

не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО

47.

Наличие у СТСО договоров (соглашений) о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения о заключенных договорах (соглашениях) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Рекомендуемый образец приведен в таблице 4 приложения № 13 к методике

Ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным

Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество заключенных в обязательном порядке договоров (соглашений) о порядке пользования, штук;

Π - количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество заключенных в обязательном порядке договоров (соглашений) о порядке пользования, штук;

Π - количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

Если $\Phi = \Pi$,

либо $\Pi = 0$,

где: Ф - количество заключенных в обязательном порядке договоров (соглашений) о порядке пользования, штук;

П - количество территориальных сетевых организаций, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, штук.

Определяется для каждой СТСО, входящей в объект оценки готовности. Итоговая оценка показателя готовности определяется по минимальному значению оценки из указанных СТСО

0,9

Доля показателя - 1; не рассчитывается, если объект оценки готовности не является СТСО

48.

Передача энергии

Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах допустимых значений токовых нагрузок

Выполнение мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о реализации мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения

Без утвержденной формы предоставления информации

Ежемесячно до 5 числа месяца, следующего за отчетным Наличие невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах,

характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения-Отсутствие

невыполненных в установленные сроки мероприятий по снижению рисков нарушения

электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения¹

Доля показателя - 3;

не рассчитывается при отсутствии у объекта оценки готовности мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения

49.

Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах допустимых значений токовых нагрузок

Отсутствие (длительностью более 45 суток) фактов снижения величины допустимой перегрузки трансформаторов (автотрансформаторов) из-за возникшей неисправности относительно величины, определенной в соответствии с Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию, утвержденными приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 81 (зарегистрирован Минюстом России 28.03.2019, регистрационный № 54199) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195 (зарегистрирован Минюстом России 27.04.2021, регистрационный № 63246), от 04.10.2022 № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 06.12.2022 № 71384), от 03.08.2023 № 583 (зарегистрирован Минюстом России 24.10.2023 № 75705) (далее Требования к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию)

Системный оператор

Сведения о трансформаторах (автотрансформаторах), являющихся объектами диспетчеризации, величина допустимой перегрузочной способности которых снижена относительно величины, определенной в соответствии с Требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и

автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию.

Рекомендуемый образец приведен в таблице 2 приложения № 12 к методике

Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 09 числа текущего месяца трансформаторов (автотрансформаторов), являющихся объектами диспетчеризации, имеющих ограничения величины допустимой перегрузочной способности (длительностью более 45 суток)-Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 09 числа текущего месяца трансформаторов (автотрансформаторов), являющихся объектами диспетчеризации, имеющих ограничения величины допустимой перегрузочной способности (длительностью более 45 суток)¹

Доля показателя - 1

50.

Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона

Отсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Системный оператор

Сведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Рекомендуемый образец приведен в таблице 1 приложения № 12 к методике

Ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным Наличие более 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода

$B = 0,5$,

при наличии от 1 до 3 фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периодаОтсутствие фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода^{0,5}

Доля показателя - 1;

не рассчитывается при отсутствии трансформаторов (автотрансформаторов), оснащенных устройством регулирования напряжения под нагрузкой, и (или) шунтирующих реакторов с высшим классом напряжения 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

51.

Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования) ⁷

Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"

Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный) в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором - пятом, седьмом и девятом подпункта ж(1) пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах"

(зарегистрирован Минюстом России 11.07.2018, регистрационный № 51581) (далее - приказ Минэнерго России от 25.04.2018 № 320), за исключением технологических присоединений и системы учета электрической энергии

Приложение № 15 к Приказу Минэнерго России от 25.04.2018 № 320

В соответствии с Приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320

Если $(\Phi \text{ МВА} / \text{П МВА} + \Phi \text{ км} / \text{П км}) / N = 0$,

где: $\Phi \text{ МВА}$, $\Phi \text{ км}$ - суммарный фактический объем выполнения инвестиционной программы (далее - ИПР) по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;

П МВА , П км - суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;

$N = 2$, если в ИПР есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км);

$N = 1$, если в ИПР есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км)

Если $0 < (\Phi \text{ МВА} / \text{П МВА} + \Phi \text{ км} / \text{П км}) / N < 1$,

где: $\Phi \text{ МВА}$, $\Phi \text{ км}$ - суммарный фактический объем выполнения ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;

П МВА , П км - суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;

$N = 2$, если в ИПР есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км);

$N = 1$, если в ИПР есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км)

Если $(\Phi \text{ МВА} / \text{П МВА} + \Phi \text{ км} / \text{П км}) / N = 1$,

где: $\Phi \text{ МВА}$, $\Phi \text{ км}$ - суммарный фактический объем выполнения ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;

П МВА , П км - суммарный плановый объем ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км) за отчетный квартал;

$N = 2$, если в ИПР есть плановый объем и по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км);

$N = 1$, если в ИПР есть плановый объем или по вводу мощностей (МВА) или по протяженности (км) 0,97

Доля показателя - 1;

не рассчитывается в случае, если для объекта отсутствуют утвержденные Минэнерго России инвестиционные программы или если отсутствуют плановые объемы ИПР по вводу мощностей (МВА) и по протяженности (км)

Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи

Выполнение пробных плавов гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графиком
Системный оператор

Сведения о выполнении пробных плавов гололеда на ВЛ, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром системного оператора графиком в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавов гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук;

Π - общее количество плавов гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавов гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук;

Π - общее количество плавов гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)

Если $\Phi = \Pi$

при $\Pi > 0$,

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавов гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук;

Π - общее количество пробных плавов гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации) 0,9

Доля показателя - 2

в случае, если на объекте предусмотрено использование соответствующих устройств; не рассчитывается в остальных случаях

53.

Обеспечение уровня надежности функционирования объектов электросетевого хозяйства классом номинального напряжения ниже 110 кВ, соответствующего уровню риска "Низкий" согласно методике

Отсутствие "Высокого" уровня риска нарушения работы территориальных сетевых организаций (далее - ТСО), входящих в объект оценки готовности

Подведомственные организации Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации

Сведения об уровне риска нарушения работы, определяемом Министерством энергетики Российской Федерации при осуществлении мониторинга риска нарушения работы в месяце, предшествующем месяцу принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики, в отношении которого проводится оценка готовности

Без утвержденной формы предоставления информации

Ежегодно, по результатам мониторинга риска нарушения работы в месяце, предшествующем месяцу принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики, в отношении которого проводится оценка готовности. Наличие "Высокого" уровня риска нарушения работы ТСО, входящих в объект оценки готовности, устанавливаемого в зависимости от значений индексов надежного функционирования (далее - ИНФ). Отсутствие "Высокого" уровня риска нарушения работы ТСО, входящих в объект оценки готовности, устанавливаемого в зависимости от значений ИНФ. Доля показателя - 3; не рассчитывается в случае отсутствия у субъекта электроэнергетики объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ

2 Подпункт "д" пункта 20 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

3 Подпункт "ж" пункта 20 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

4 Подпункт "а" пункта 21 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

5 Таблица 4 приложения 2 к Порядку.

6 Подпункт "г" пункта 23 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

7 Подпункт "в" пункта 26 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543.

Таблица 3. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей готовности и условий готовности объектов оценки готовности системного оператора №

п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией	Граница балльной оценки показателя	Примечания
-----	----------------	---------	------------	--	--	------------------------------------	------------

Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления	От 0 до 11	12345678910111213		
---------------	----------	----------------------	---------------------	------------	-------------------	--	--

1.

Системная надежность

Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации от объектов электроэнергетики

Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации,

организуемых субъектами электроэнергетики

Системный оператор

Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие фактов несоблюдения/нарушения-Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения¹

Доля показателя - 2

2.

Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие не выполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон

Отсутствие невыполненных предписаний, относящихся к условиям готовности

Орган федерального государственного энергетического надзора

Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний

Без утвержденной формы предоставления информации

Ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным
Наличие невыполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных системному оператору-Отсутствие не выполненных пунктов, относящихся к условиям готовности, в установленный предписанием срок (за исключением пунктов, по которым был установлен новый срок выполнения), выданных системному оператору¹

Доля показателя - 3

3.

Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора

Системный оператор

Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный актом расследования срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта

Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к методике

Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария
Наличие в оцениваемом периоде невыполненных системным оператором в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования-Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных системным оператором в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в соответствии с Правилами расследования¹

Доля показателя - 3

4.

Выполнение системным оператором разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон

Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем, технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления (далее - АСДУ)
Системный оператор

Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук;

P - количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / P$,

если $\Phi < P$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук;

P - количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук

Если $\Phi \geq P$,

либо $P = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период зданий, которым проведен капитальный ремонт, и единиц оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук;

P - количество зданий и единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук

Доля показателя - 1

5.

Выполнение графика технического обслуживания оборудования, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования таких систем

Выполнение годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

Системный оператор

Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;

P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / P$,

если $\Phi < P$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;

P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Если $\Phi \geq P$,

либо $P = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;

P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

0,9

Доля показателя - 2

6.

Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

Системный оператор

Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у системного оператора выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики-Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у системного оператора выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики¹

Доля показателя - 3

7.

Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

Системный оператор

Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;

P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил

вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi < П$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;

$П$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

Если $\Phi \geq П$

либо $П = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;

$П$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.

Техническое обслуживание при отказе системного оператора включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 17, 22 и 33 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 29 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 33 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период

0,9

Доля показателя - 2

8.

Отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности программно-аппаратных комплексов централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики
Системный оператор

Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Наличие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у системного оператора выведенных из работы программно-аппаратных комплексов централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики-Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца у системного оператора выведенных из работы программно-аппаратных комплексов централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики¹

Доля показателя - 3

9.

Отсутствие факта представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности

Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации

Комиссия по оценке готовности

Протокол об итогах работы комиссии по оценке готовности

Без утвержденной формы представления информации

5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке готовности, в результате которой установлены факты представления недостоверной отчетной информации Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп условий готовности: "Системная надежность", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность", "Оперативно-диспетчерское управление"-Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности или выявленные факты представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке готовности не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп условий готовности: "Системная надежность", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность", "Оперативно-диспетчерское управление"¹

Доля показателя - 1

10.

Персонал

Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $P > 0$,

либо $P = 0$,

где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;

P - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi < П$,

где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;

$П$ - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Если $\Phi \geq П$,

где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек;

$П$ - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования, человек

Доля показателя - 1

11.

Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре-Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре

Доля показателя - 1

12.

Наличие и выполнение графика проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $П > 0$,

либо $П = 0$,

где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

$П$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых

запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi < П$,

где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

$П$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Если $\Phi \geq П$,

где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;

$П$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (административно-технический, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде, человек

Доля показателя - 1

13.

Наличие и выполнение годового графика проведения контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $П > 0$,

либо $П = 0$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;

$П$ - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \Phi / П,$$

если $\Phi < П$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;

$П$ - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Если $\Phi \geq П$,

где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;

$П$ - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук

Доля показателя - 3

14.

Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;

Π - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;

Π - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук

Если $\Phi \geq \Pi$,

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;

Π - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук 0,9

Доля показателя - 2

15.

Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией

Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней эксплуатационной и оперативной документации, инструкций, положений, схем и программ переключений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатационному обслуживанию инженерных систем и оборудования АСДУ диспетчерского центра

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Отсутствие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем-Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем¹

Доля показателя - 2

16.

Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом

электроэнергетики перечнями

Системный оператор

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Отсутствие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями-Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями¹

Доля показателя - 2

17.

Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность

Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

Системный оператор

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра-Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра¹

Доля показателя - 1

18.

Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем

Системный оператор

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Рассчитывается по формуле:

если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения 0,75

Доля показателя - 2;

не рассчитывается в случае отсутствия перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ

19.

Наличие РИСЭ

Системный оператор

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$,

при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук;

Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi / \Pi < 1$,

где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук;

Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук

Если $\Phi / \Pi = 1$,

либо $\Pi = 0$,

где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук;

Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук 0,5

Доля показателя - 3

20.

Оперативно-диспетчерское управление

Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети

Соответствие требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике" (далее - Правила ОДУ) документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

Системный оператор

Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в

диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил ОДУ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ-Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ¹

Доля показателя - 2

21.

Обеспечение готовности к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе

Выполнение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе

Системный оператор

Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Без утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие фактов невыполнения требований-Отсутствие фактов невыполнения требований¹

Доля показателя - 3

22.

Выполнение плана расчетов параметров настройки устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра, и выдача соответствующих заданий субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии

Выполнение расчетов и выдача диспетчерским центром заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки устройств релейной защиты, отнесенных к объектам диспетчеризации

Системный оператор

Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 72.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если $\Phi = 0$

при $\Pi > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов (выданных заданий) в соответствии с планом, штук;

Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $\Phi < \Pi$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов (выданных заданий) в соответствии с планом, штук;

Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки

которых выполняют диспетчерские центры, штук

Если $\Phi \neq 0$,

либо $\Phi = 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов (выданных заданий) в соответствии с планом, штук;

Φ - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук

Доля показателя - 3

".

Приложение № 2

к изменению, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, утвержденным приказом Минэнерго России от 18 февраля 2025 № 168

"Приложение № 4

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

ПЕРЕЧЕНЬ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ИНДИКАТОРОВ ГОТОВНОСТИ И ПОРЯДОК ИХ РАСЧЕТА

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), для расчета специализированных индикаторов готовности, который проводится Минэнерго России в соответствии с методикой в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Таблица 1. Перечень специализированных индикаторов готовности для групп условий готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, и порядок их расчета № пп.

Группа условий

Специализированный индикатор готовности

Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности

Порядок расчета

Установленная величина

Предоставляют

Сведения

Форма представления

Срок представления

1

2

3

4

5

6

7
8
9

1.Производство и отпуск энергииАварии с повреждением энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркасаСистемный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляет системный оператор в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (далее - Правила расследования), с кодом учетного признака аварии 1.2 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 "Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее - Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объектаБез утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла аварияРасчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

2.Аварии с повреждением турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением проточной части турбины, изменением формы и геометрических размеров или смещением корпуса турбины на фундаментеСистемный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.1 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объектаБез утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла аварияРасчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

3.Аварии с повреждением генератора мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротораСистемный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.2 в соответствии с таблицей 1

приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта. Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

4. Аварии с повреждением силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических размеров или смещением его корпуса. Системный оператор. Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.3.3 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта. Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

5. Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Производство и отпуск энергии". Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии.

Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики" (далее - Правила). Без утвержденной формы предоставления информации. Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий). Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

Системная надежность. Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности Единой энергетической системы (далее - ЕЭС) России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: Системный оператор. Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами

расследования, с кодом учетного признака аварии в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 2

6.разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части 1.9.1

7.выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения 1.9.2

8.превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более 1.9.3

9.применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра 1.9.4

10.внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения ЛЭП или оборудования электрических сетей 1.9.5

11.Наличие зарегистрированных случаев несоблюдения нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования планового диспетчерского графика или при неплановых пусках по команде диспетчера, в том числе в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима Системный оператор Данные о зарегистрированных системным оператором отступлениях от нормативного времени включения генерирующего оборудования, согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 "Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (далее - Правила оптового рынка) Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 5 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным Наличие замечаний:

X - количество замечаний, штук

X 1

12.Наличие аварий с учетным признаком "нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение

объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более"Системный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.11 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объектаБез утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла аварияРасчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 2

13.Рост числа аварий с невыявленными причинамиСистемный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, в случае если в акте расследования причин аварии одновременно указаны код 3.4.14 (организационные причины) и код 4.21 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием объекта оценки)Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария (при этом первое предоставление данных осуществляется с первого отчетного месяца предыдущего оцениваемого периода по текущий отчетный месяц) Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

$$X = X2 - X1,$$

где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

X 1

14.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Системная надежность"Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

15.Техническое состояниеРост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования:Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном

основании объектами по производству электрической энергии Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Для объектов по производству электрической энергии (за исключением солнечных и ветровых электростанций) расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

$$X = (X2 * 1000 / T2 - X1 * 1000 / T1),$$

где: X1 - суммарное количество аварий за предыдущий оцениваемый период, штук;

T1 - суммарная наработка установленных на объекте турбин в предыдущем оцениваемом периоде, часов;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук;

T2 - суммарная наработка установленных на объекте турбин в текущем оцениваемом периоде, часов

$$X > 0,05$$

Системный оператор Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом технических причин в соответствии с таблицей 4 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария

Нарушение структуры материала 4.1

Механический износ, неудовлетворительная смазка 4.2

Золовой износ 4.5

Коррозионный, эрозионный износ 4.6

Нарушение герметичности 4.7

Нарушение нормального вибросостояния 4.8

Нарушение электрической изоляции 4.12

Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту 4.15

Для солнечных и ветровых электростанций расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

$$X = X2 - X1, \text{ где:}$$

X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

$$X \geq 3$$

Исчерпание ресурса 4.16

Загрязнение, попадание инородных предметов 4.17

Дефект сварного соединения (шва) 4.18

Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств: Системный оператор Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых

осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: По рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

16. Несоблюдение сроков технического обслуживания (далее - ТО) и ремонта оборудования, устройств 3.4.7.1

17. Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств 3.4.7.2

$$X = X2 - X1,$$

где: $X1$ - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

$X2$ - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

$X \geq 3$

18. Несвоевременное выявление и устранение дефектов 3.4.7.3

19. Прочие нарушения 3.4.7.4

20. Снижение показателя надежности генерирующего оборудования электростанции Системный оператор Сведения о показателе надежности генерирующего оборудования установленной мощностью 25 МВт и более электростанции, рассчитанном в соответствии с приложением № 14 к методике По рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 14 к методике Ежеквартально, до 24 числа месяца, следующего за отчетным

Расчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода.

При нахождении энергоблока в эксплуатационном состоянии "в ремонте" или "в вынужденном простое" из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, последние 12 месяцев, величина специализированного индикатора принимается равной 1,5.

В остальных случаях специализированный индикатор рассчитывается по формуле:

$X_i = K_{ав12} / K_{ав36}$, если $K_{ав36} > 0$ и $K_{ав12} > K_{ав ср}$;

$X_i = K_{ав12} / K_{ав ср}$, если $K_{ав36} = 0$ и $K_{ав12} > K_{ав ср}$, $X_i = 0$, если $K_{ав12} \leq K_{ав ср}$, где:

$K_{ав36}$ - показатель надежности генерирующего оборудования электростанции за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета $K_{ав12}$;

$K_{ав12}$ - показатель надежности генерирующего оборудования электростанции за последние 12 месяцев;

$K_{ав ср}$ - среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности генерирующего оборудования электростанций того же типа, с учетом вида топлива, за последние 12 месяцев.

Расчет специализированного индикатора осуществляется по формуле:

$X = \max\{X_i\}$, где X_i - величина специализированного индикатора, рассчитанная для каждого вида генерирующего оборудования тепловых электростанций (далее - ТЭС) (паросиловые установки (далее - ПСУ) с учетом вида топлива, парогазовые установки (далее - ПГУ), газотурбинные установки (далее - ГТУ)), атомных электростанций (далее - АЭС), гидроэлектростанций (далее - ГЭС).

$X \geq 1,5$ по одному или нескольким типам генерирующего оборудования

21. Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом

электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Техническое состояние" Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий) Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

22. Персонал Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук

X 1

23. Наличие групповых несчастных случаев на объектах

X 2

Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий: Системный оператор Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

X 2

$X = X2 - X1$,

где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

24. Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала 3.4.1

25. Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации 3.4.2

26. Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала

27.Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала3.4.5

28.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Персонал"Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

29.Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельностьЗамечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и оборудования и приспособлений, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работФедеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора либо его территориальный орган (далее - орган федерального государственного энергетического надзора)Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзораБез утвержденной формы предоставления информации20 календарных дней со дня завершения проверкиНаличие замечаний:

X - количество замечаний, штук

X 2

30.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность"Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергииОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца следующего, за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

31.ТопливообеспечениеНаличие замечаний по техническому состоянию систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачиОрган федерального государственного энергетического надзораРезультаты проверок органом федерального государственного энергетического надзораБез утвержденной формы предоставления информации20 календарных дней со дня завершения проверкиНаличие замечаний:

X - количество замечаний, штук

X 2

32.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Топливообеспечение"Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по

производству электрической энергии Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий) Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

Таблица 2. Перечень специализированных индикаторов готовности для групп условий готовности объектов оценки готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, и порядок их расчета

№ пп.

Группа условий

Специализированный индикатор готовности

Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности

Порядок расчета

Установленная величина

Предоставляют

Сведения

Форма представления

Срок представления

1

2

3

4

5

6

7

8

9

Системная надежность Отключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события: Системный оператор Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляет системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

1. разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части 1.9.1 X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 2

2.выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения1.9.2

3.превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более1.9.3

4.применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра1.9.4

5.внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения ЛЭП или оборудования электрических сетей1.9.5

6.Наличие аварий с учетным признаком "нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более"Системный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.11 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объектаБез утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла аварияРасчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 2

7.Рост числа аварий с невыявленными причинамиСистемный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, в случае если в акте расследования причин аварий одновременно указаны код 3.4.14 (организационные причины) и код 4.21 (технические причины) в соответствии с таблицами 3 и 4 приложения № 2 к Порядку и отсутствуют иные коды (с указанием объекта оценки)Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария (при этом первое предоставление данных осуществляется с первого отчетного месяца предыдущего оцениваемого периода по текущий отчетный месяц)

Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

$X = X_2 - X_1$,

где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

X 1

8.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Системная надежность"Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйстваОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

Техническое состояниеРост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования:Системный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом технических причин аварии в соответствии с таблицей 4 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария

Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

$X = X1 - X2$, где:

X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

X 3

9.Нарушение структуры материала4.1

10.Механический износ, неудовлетворительная смазка4.2

11.Коррозионный, эрозионный износ4.6

12.Нарушение герметичности4.7

13.Нарушение нормального вибросостояния4.8

14.Нарушение электрической изоляции4.12

15.Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту4.15

16.Исчерпание ресурса4.16

17.Загрязнение, попадание инородных предметов4.17

18.Дефект сварного соединения (шва)4.18

Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение

сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств: Системный оператор Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: По рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

19. Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств 3.4.7.1

$$X = X_2 - X_1,$$

где: X_1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X_2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

$X \geq 3$

20. Несоблюдение объемов ТО и ремонта оборудования, устройств 3.4.7.2

21. Несвоевременное выявление и устранение дефектов 3.4.7.3

22. Прочие нарушения 3.4.7.4

23. Снижение показателя надежности ЛЭП (рост потока отказов) Системный оператор Сведения о показателе надежности (потоке отказов) ЛЭП 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, рассчитанном в соответствии с приложением № 15 к методике По рекомендуемому образцу в соответствии с Приложением № 15 к методике Ежеквартально, до 24 числа месяца, следующего за отчетным

Расчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формулам:

; если и ;

, если и ;

$X_i = 0$, если

где:

- величина показателя надежности (потока отказов) ЛЭП объекта оценки готовности за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета ;

- величина показателя надежности (потока отказов) ЛЭП объекта оценки готовности за последние 12 месяцев;

- среднее по электроэнергетическим системам России значение величины показателя надежности (потока отказов) ЛЭП того же класса напряжения за последние 12 месяцев.

Расчет специализированного индикатора осуществляется по формуле:

$X = \max\{X_i\}$, где X_i - величина специализированного индикатора, рассчитанная для каждого класса напряжения ЛЭП: 110 (150) кВ, 220 кВ, 330 (400) кВ, 500 кВ, 750 кВ.

$X \geq 1,5$

24. Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Техническое состояние" Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами

электросетевого хозяйства Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий) Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

25. Персонал Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук

X 1

X 2

26. Наличие групповых несчастных случаев на объектах

Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий: Системный оператор Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта: Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

27. Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала 3.4.1

$X = X2 - X1$,

где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

X 2

28. Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации 3.4.2

29. Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации 3.4.4

30. Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала 3.4.5

31. Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом

электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Персонал" Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил. Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий) Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

32. Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность Время устранения нарушения электроснабжения при аварии для объектов электросетевого комплекса более 24 часов Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение По данным контроля уровня надежности оказания услуг сетевыми организациями в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" Приложение № 8.1 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450), от 14.06.2023 № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2023, регистрационный № 74724) Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным X - количество случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде более 24 часов, штук

X 1

33. Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и оборудования и приспособлений, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ Орган федерального государственного энергетического надзора, подведомственные организации Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации Результаты проверок органом федерального государственного энергетического надзора, а также подведомственными организациями Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченными ими экспертными организациями Без утвержденной формы предоставления информации 20 календарных дней со дня завершения проверки Наличие замечаний:

X - количество замечаний, штук

X 2

34. Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность" Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий) Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых

приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

35. Передача энергии. Наличие аварий с учетным признаком "массовые отключения или повреждения объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 - 35 кВ), вызванные неблагоприятными природными явлениями, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей общей численностью 200 тысяч человек и более". Системный оператор. Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.8 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта. Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике. Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

36. Наличие аварий с учетным признаком "отключение объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), генерирующего оборудования мощностью 100 МВт и более на 2 и более объектах электроэнергетики, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более, продолжительностью 30 минут и более". Системный оператор. Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.10 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта. Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике. Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

37. Наличие фактов повреждения воздушных линий (далее - ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ. Системный оператор. Сведения о наличии фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. В соответствии с таблицей № 4 приложения № 6 методики. Ежемесячно, об авариях, зафиксированных в период с 1 октября по 31 марта, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом.

Наличие аварий с повреждением ВЛ 110 кВ и выше, для устранения причины которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных в период с 1 октября по 31 марта: X - суммарное количество аварий, штук
 $X > 0$

38.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Передача энергии"Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйстваОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)
Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:
X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

39.Наличие фактов предоставления недостоверной отчетной информации в части нарушения условий содержания охранной зоны ЛЭП, выявленных при спутниковом мониторингеСистемный операторСведения о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризацииБез утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 17 к методикеЕжеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталомРасчет проводится ежеквартально накопительным итогом с начала оцениваемого периода. Наличие в оцениваемом периоде нарушений условий содержания охранной зоны ЛЭП, выявленных в результате спутникового мониторинга, при условии фактически выполненных объемов расчистки от ДКР трассы ЛЭП объекта электроэнергетики из числа запланированных в годовом плане ремонта, и неучтенных при определении индекса технического состояния ЛЭП:
X - количество фактов предоставления недостоверной отчетной информации, штук

X 1

Таблица 3. Перечень специализированных индикаторов готовности для групп условий готовности объектов оценки готовности системного оператора и порядок их расчета

№ пп.

Группа условий

Специализированный индикатор готовности

Исходные данные для определения специализированного индикатора готовности

Порядок расчета

Установленная величина

Предоставляют

Сведения

Форма представления

Срок представления

1

2

3

4

5

6
7
8
9

Системная надежностьОтключение генерирующего оборудования или объекта электросетевого хозяйства, приводящее к снижению надежности ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, при возникновении следующего события:Системный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляет системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла аварияРасчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

1.разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части1.9.1X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 2

2.выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу ЛЭП или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения1.9.2

3.превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более1.9.3

4.применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра1.9.4

5.внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более на срок более одних суток, обусловленное невозможностью использования располагаемой мощности электростанции из-за аварийного отключения ЛЭП или оборудования электрических сетей1.9.5

6.Нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром системного оператора и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжительностью 1 час и более:

полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом электроэнергетики;

полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации;

полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих

воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматикиСистемный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.13 в соответствии с

таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта. Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике. Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 1

7. Наличие аварий с учетным признаком "нарушения в работе противоаварийной или режимной автоматики, в том числе обусловленные ошибочными действиями персонала, вызвавшие отключение объекта электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 110 кВ и выше), отключение (включение) генерирующего оборудования, суммарная мощность которого составляет 100 МВт и более, или прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии, суммарная мощность потребления которых составляет 100 МВт и более". Системный оператор. Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом учетного признака аварии 1.11 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта. Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методике. Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария. Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук

X 2

8. Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Системная надежность". Системный оператор. Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил. Без утвержденной формы предоставления информации. Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий). Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

9. Персонал. Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом. Системный оператор. Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации. Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

X - количество несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортным происшествием, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук

X 1

10.Наличие групповых несчастных случаев на объектах

X 2

Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:Системный операторДанные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют Системный оператор в соответствии с Правилами расследования, с кодом организационных причин аварии в соответствии с таблицей 3 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования соответствующего объекта:Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к методикеЕжемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла аварияРасчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:

11.Ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала3.4.1

$X = X1 - X2$,

где: X1 - суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук;

X2 - суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук

X 2

12.Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации3.4.2

13.Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации3.4.4

14.Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала3.4.5

15.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Персонал"Системный операторОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

16.Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельностьНаличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность"Системный операторОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

17.Оперативно-диспетчерское управлениеРабота Единой энергетической системы с частотой, не соответствующей значениям, установленным Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"Системный операторСведения по регулированию частоты в ЕЭС в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информацииБез утвержденной формы предоставления информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом

Количество отклонений фактического значения частоты электрического тока в Единой энергетической системе России (далее - ЕЭС) за пределы, установленные Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937, причиной которых явились неправильные действия или бездействие Системного оператора.

Оценка проводится ежемесячно по формуле:

$X = X1 + X2$, где:

X - суммарное количество случаев отклонения фактического значения частоты электрического тока за допустимые значения;

X1 - количество отклонений частоты за пределы 50,00 +/-0,4 Гц на время более 5 минут (для ЕЭС и временно выделенных из ЕЭС на изолированную работу энергорайонов);

X2 - количество отклонений частоты за пределы 50,00 +/-0,2 Гц, но без выхода за пределы 50,00 +/-0,4 Гц на время более 72 минуты в сутки (для ЕЭС и временно выделенных из ЕЭС на изолированную работу энергорайонов).

X 1

18.Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности "Не готов" или "Готов с условиями") по итогам оценок готовности, относящихся к группе условий готовности "Оперативно-диспетчерское управление"Системный операторОтчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 ПравилБез утвержденной формы предоставления информацииЕжемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

."

Приложение № 3

к изменениям, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, утвержденным приказом Минэнерго России от 18 февраля 2025 г. № 168

"Приложение № 6

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

Рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

о результатах расследования причин аварий в электроэнергетике и величине средней за отчетный месяц электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, представляемые системным оператором

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), для определения и оценки показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - показатели готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - условия готовности), расчета специализированных индикаторов готовности, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой, в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Отчетный период:

(отчетный месяц) 20__ г.

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

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Дата возникновения аварии (по авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 № 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (далее - Правила расследования))	Номер акта расследования, предписания	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения (в соответствии с требованиями Правил расследования)	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения	Решение уполномоченного органа государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения
Решение, установленный срок выполнения	Дата и номер документа	12345678910						

Таблица 2. Сведения об авариях в электроэнергетике по учетным признакам

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Учетные признаки аварий (в соответствии с приложением № 2 к порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 1 (далее - порядок)
1.21.3.11.3.21.3.31.81.9.11.9.21.9.31.9.41.9.51.101.111.13	123456789101112131415	

1 Зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814).

Таблица 2.1. Сведения об авариях в электроэнергетике по классификационным признакам технических причин повреждения оборудования

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Технические причины повреждения оборудования (в соответствии с приложением № 2 к
--	--	--

порядку)Количество аварий

4.14.24.54.64.74.84.124.154.164.174.18

1234567891011121314

Таблица 2.2. Сведения об авариях в электроэнергетике по классификационным признакам организационных причин аварийНаименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовностиНаименование объекта оценки готовностиОрганизационные причины аварий (в соответствии с приложением № 2 к порядку)

3.4.13.4.23.4.43.4.53.4.7.13.4.7.23.4.7.33.4.7.4

12345678910

Таблица 2.3. Сведения об авариях в электроэнергетике с невыявленными причинами аварийНаименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовностиНаименование объекта оценки готовностиКоличество аварий с невыявленными причинами

123

Таблица 3. Сведения об авариях, произошедших на (авто)-трансформаторах 110 кВ и вышеНаименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и вышеНаименование объекта электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и вышеУчетные признаки аварии (в соответствии с приложением № 2 к порядку)

2.3

Технические причины повреждения оборудования

(в соответствии с приложением № 2 к порядку)

4.74.114.124.13Количество аварий всего

1234567

Таблица 4. Сведения о наличии фактов повреждения воздушных линий (далее - ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которого требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризацииНаименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и вышеНаименование объекта электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и вышеНаличие фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которого требуется проведение аварийного ремонта ВЛ (наличие фактов повреждения, зафиксированных в период с 1 октября по 31 марта)

123

Таблица 5. Сведения о средней за отчетный месяц величине электрической мощности электрической станции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистемеНаименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовностиНаименование объекта оценки готовностиФактическое значение средней за отчетный месяц электрической мощности электростанции, находящейся в аварийном ремонте, определенной на часы суточных максимумов потребления в территориальной энергосистеме, МВтЗначение установленной электрической

мощности электростанции, МВт
1234

".

Приложение № 4

к изменениям, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, утвержденным приказом Минэнерго России от 18 февраля 2025 г. № 168

"Приложение № 8

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

ПОРЯДОК

РАСЧЕТА КОЭФФИЦИЕНТОВ, УЧИТЫВАЮЩИХ КОЛИЧЕСТВО ПОКАЗАТЕЛЕЙ ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ПРИ РАСЧЕТЕ ИНДЕКСА ГОТОВНОСТИ СУБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ К РАБОТЕ В ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в абзаце третьем пункта 1.2 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), для расчета индекса готовности, проводимого Минэнерго России в соответствии с методикой, в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в пункте 1.4 методики.

Коэффициент $K_{вк}$, учитывающий вид осуществляемой деятельности (производство электрической энергии, передача электрической энергии, оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике) и количество показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - показатели готовности), используемых при расчете индекса готовности, рассчитывается по формуле:

$$K_{вк} = K_{чв} \times K_{нв}, \quad (8.1)$$

где:

$K_{чв}$ - коэффициент, учитывающий выполнение показателей готовности, имеющих балльную оценку менее 0,98, но не ниже указанной в графе 12 таблиц 1, 2, 3 приложения № 1 к методике, рассчитывается по формуле:

$$K_{чв} = 1 - (K_k - K_p \times N_p) \times N_{чв}, \quad (8.2)$$

где:

K_k , K_p - коэффициенты, учитывающие вид осуществляемой деятельности объекта оценки готовности, значения приведены в таблице настоящего приложения;

N_p - коэффициент рассчитывается по формуле:

$$N_p = 1 - N_o / N_t, \quad (8.3)$$

где:

N_o - количество показателей готовности, рассчитанных для объекта оценки готовности,

N_t - общее количество показателей готовности, указанных в таблицах 1, 2 приложения № 1 к методике, и равно:

53 - для объектов оценки готовности, входящих в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической

энергии;

53 - для объектов оценки готовности, входящих в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства.

Коэффициент N_p не рассчитывается для диспетчерских центров системного оператора.

$N_{чв}$ - количество показателей готовности, имеющих балльную оценку менее 0,98, но не ниже указанной в графе 12 таблиц 1, 2, 3 приложения № 1 к методике.

$K_{нв}$ - коэффициент, учитывающий количество показателей готовности, имеющих балльную оценку 0, рассчитывается по формуле:

$$K_{нв} = 1 - K_n \times N_n, (8.4)$$

где:

K_n - коэффициент, учитывающий вид осуществляемой деятельности объекта оценки готовности, значения приведены в таблице настоящего приложения;

N_n - количество показателей готовности, имеющих балльную оценку "0".

Таблица Коэффициент Объекты оценки готовности, входящие в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии
Объекты оценки готовности, входящие в состав субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства
Объекты оценки готовности, входящие в состав системного оператора
Тепловые электрические станции (ТЭС) Гидроэлектростанции (ГЭС) Атомные электрические станции (АЭС) Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ)

K_k 0,000660,000660,000660,000660,000660,002

$K_{п}$ 0,00660,0080,00580,00680,0035-

K_n 0,060,060,060,060,060,04

".

Приложение № 5

к изменениям, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, утвержденным приказом Минэнерго России от 18 февраля 2025 г. № 168

"Приложение № 10

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ,

БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА И КОЭФФИЦИЕНТЫ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, УЧАСТВУЮЩИХ В РАСЧЕТЕ ИНДЕКСА НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

Настоящее приложение применяется для определения и оценки выполнения показателей надежного функционирования, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика) в отношении:

территориальных сетевых организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и соответствующих утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям" критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании как объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, так и объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ (далее - объект оценки риска).

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей надежного функционирования объектов оценки № пп
Группа показателей
Показатель
Исходные данные для расчета показателя
Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией
Примечания
Предоставляют Сведения
Форма предоставления
Срок предоставления
От 0 до 11
1234567891011

1.

Техническое состояние

Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования классом напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 35 кВ и выше

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Минюстом России 06.09.2012, регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Минюстом России 06.03.2019, регистрационный № 53968), от 16.08.2019 № 865 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457), от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280), от 14.04.2022 № 325 (зарегистрирован Минюстом России 02.06.2022, регистрационный № 68710) и от 11.09.2024 № 1324 (зарегистрирован Минюстом России 01.10.2024, регистрационный № 79650) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)

Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Наличие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования классом напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования
Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования классом напряжения 35 кВ сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования

Доля показателя - 3; не рассчитывается в случае отсутствия основного электротехнического маслонаполненного оборудования классом напряжения 35 кВ

2.

Индекс технического состояния (далее - ИТС) силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 35 кВ и выше

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния основного оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 17.03.2020 № 192 (зарегистрирован Минюстом России 18.05.2020, регистрационный № 58367) (далее - методика оценки технического состояния), на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, 50

Рассчитывается по формуле:

$$Б = ИТС / 100,$$

если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, > 50 и 85 Если ИТС группы силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ, рассчитанный Минэнерго России в соответствии с методикой оценки технического состояния на основании сведений, предоставленных субъектами электроэнергетики, > 85 и 100

Доля показателя - 1; не рассчитывается в случае отсутствия силовых трансформаторов классом напряжения 35 кВ

3.

Эксплуатация силовых трансформаторов, проработавших более 25 лет

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 "Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 29.12.2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29.01.2021, регистрационный № 62280), от 20.12.2022 № 1339 (зарегистрирован Минюстом России 28.02.2023, регистрационный № 72475), от 19.04.2023 № 263 (зарегистрирован Минюстом России 15.06.2023, регистрационный № 73849) (далее - приказ по ФПИ)

Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ

В соответствии с приказом по ФПИ

$$\text{Если } (П - \Phi) / П \geq 0,25,$$

где: Φ - количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 - 60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук;

П - общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 - 60 кВ, штук

Рассчитывается по формуле:

$$Б = (П - \Phi) / П,$$

если $0,25 < (П - Ф) / П < 0,9$, где: $Ф$ - количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 - 60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук;
 $П$ - общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 - 60 кВ, штук

Если $(П - Ф) / П > 0,9$,

либо $П = 0$,

где: $Ф$ - количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 - 60 кВ, проработавших 25 лет и более, штук;

$П$ - общее количество силовых трансформаторов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 1 - 60 кВ, штук

Доля показателя - 1

4.

Эксплуатация коммутационных аппаратов, подлежащих замене по техническому состоянию

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства

Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ

В соответствии с приказом по ФПИ

Если $(П - Ф) / П < 0,3$,

где: $Ф$ - количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 - 35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук;

$П$ - общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 - 35 кВ, штук

Рассчитывается по формуле:

$Б = (П - Ф) / П$,

если $0,3 < (П - Ф) / П < 1$,

где: $Ф$ - количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 - 35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук;

$П$ - общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 - 35 кВ, штук

Если $Ф = 0$

при $П > 0$, либо $П = 0$,

где: $Ф$ - количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 - 35 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук;

$П$ - общее количество коммутационных аппаратов, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 3 - 35 кВ, штук

Доля показателя - 1

5.

Эксплуатация устройств компенсации реактивной мощности, подлежащих замене по техническому состоянию

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства

Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ

В соответствии с приказом по ФПИ

Если $(П - Ф) / П < 0,3$,

где: $Ф$ - количество устройств компенсации реактивной мощности (далее - УКРМ), эксплуатируемых

на объекте оценки, классом напряжения 0,38 - 60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук;

П - общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 - 60 кВ, штук

Рассчитывается по формуле:

$$Б = (П - \Phi) / П,$$

$$\text{если } 0,3 < (П - \Phi) / П < 1,$$

где: Φ - количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 - 60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук;

П - общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 - 60 кВ, штук

Если $\Phi = 0$ при $П > 0$,

либо $П = 0$,

где: Φ - количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 - 60 кВ, подлежащих замене по техническому состоянию, штук;

П - общее количество УКРМ, эксплуатируемых на объекте оценки, классом напряжения 0,38 - 60 кВ, штук

Доля показателя - 1

6.

ИТС ЛЭП классом напряжения 35 кВ

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 35 кВ и выше

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Если ИТСл 50, где:

где: P_i - показатель приведения i -го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента);

ИТС $_i$ - индекс технического состояния i -го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации.

Территориальная принадлежность сегментов ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка

Рассчитывается по формуле:

$$Б = \text{ИТСл} / 100, \text{ если } \text{ИТСл} > 50 \text{ и } 85,$$

где: ИТСл рассчитывается по формуле

где: P_i - показатель приведения i -го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента); ИТС $_i$ - индекс технического состояния i -го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ,

расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации.

Территориальная принадлежность сегментов ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка

Если ИТСл > 85 и 100,

где:

где: P_i - показатель приведения i -го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ (протяженность сегмента);

ИТС $_i$ - индекс технического состояния i -го сегмента ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенного в административных границах субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется регулируемая деятельность территориальной сетевой организации.

Территориальная принадлежность сегментов ЛЭП классом напряжения 35 кВ, расположенных в административных границах нескольких субъектов Российской Федерации, определяется по территориальной принадлежности большего его участка

Доля показателя - 1; не рассчитывается в случае отсутствия ЛЭП классом напряжения 35 кВ

7.

Персонал

Отсутствие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Если $\Phi > 0$,

где: Φ - количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, шт.-Если $\Phi = 0$,

где: Φ - количество несчастных случаев со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, шт.

Доля показателя - 2

8.

Отсутствие групповых несчастных случаев на объектах

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Если $\Phi \geq 2$, где

Φ - количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, шт. Если $0 < \Phi < 2$,

$B = 0,5$, где

Φ - количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде, шт. Если $\Phi = 0$, где

Φ - количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за

исключением несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, шт.

Доля показателя - 2

9.

Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность

Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования
Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450), от 14.06.2023 № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2023, регистрационный № 74724) (далее - Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг)

Приложения №№ 8.1, 8.3 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Если для территориальной сетевой организации (далее - ТСО), имеющей точки поставки потребителей услуг уровнем напряжения СН1 и СН2 не выполняются условия по двум уровням напряжения (СН1 и СН2):

$Saidi_{\text{фактическое}} < Saidi_{\text{плановое}} \times (1 + Km);$

или если ТСО имеет точки поставки потребителей услуг только одного уровня напряжения (СН1 или СН2) и для него не выполнено условие:

$Saidi_{\text{фактическое}} < Saidi_{\text{плановое}} \times (1 + Km);$

где: $Saidi_{\text{фактическое}}$ - фактическое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час:

где:

T_j - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт. $Saidi_{\text{плановое}}$ - плановое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на

точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, час:

где:

d - расчетный период (год), за который определяется значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t - текущий расчетный период (год);

w - количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

Km - коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для m-й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 "Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов" (зарегистрирован Минюстом России 13.11.2017, регистрационный № 48866) (далее - приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации. Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.

Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющих точек поставки потребителей услуг сетевой организации (CH1, CH2).

Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saidi фактическое и Saidi плановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

$B = 0,5$, если для ТСО, имеющей точки поставки потребителей услуг уровнем напряжения CH1 и CH2 выполняется условие только по одному уровню напряжения из двух:

$Saidi \text{ фактическое} < Saidi \text{ плановое} \times (1 + Km);$

где: Saidi фактическое - фактическое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час:

где:

Tj - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

Nj - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

Nt - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки

потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования, шт.
Saidi плановое - плановое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, час:

где:

d - расчетный период (год), за который определяется значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t - текущий расчетный период (год);

w - количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

K_m - коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для m -й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации. Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.

Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации (CH1, CH2).

Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saidi фактическое и Saidi плановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Если для каждого уровня напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг ТСО (CH1, CH2) выполняется условие:

$Saidi \text{ фактическое} < Saidi \text{ плановое} \times (1 + K_m)$, или если $Saidi \text{ фактическое} = 0$ и $Saidi \text{ плановое} = 0$,

где: Saidi фактическое - фактическое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, час:

где:

T_j - продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t -й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования, шт. Saidi плановое - плановое значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических

значений за три предыдущих календарных года, по формуле, час:

где:

d - расчетный период (год), за который определяется значение средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t - текущий расчетный период (год);

w - количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

Km - коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для m-й группы ТСО. При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации.

Плановые и фактические значения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.

Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющихся точек поставки потребителей услуг сетевой организации (CH1, CH2).

Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saidифактическое и Saidиплановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Доля показателя - 2; не рассчитывается, если у ТСО нет точек поставки потребителей услуг сетевой организации классом напряжения 6 - 35 кВ, а также если ТСО не участвует в долгосрочном периоде регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии

10.

Средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения, предоставляемые в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Приложения №№ 8.1, 8.3 к методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Если для ТСО, имеющей точки поставки потребителей услуг уровнем напряжения CH1 и CH2, не выполняются условия по двум уровням напряжения (CH1 и CH2):

$Saifi \text{ фактическое} < Saifi \text{ плановое} \times (1 + Km);$

или если ТСО, имеет точки поставки потребителей услуг только одного уровня напряжения (CH1 или CH2) и для него не выполнено условие:

$Saifi \text{ фактическое} < Saifi \text{ плановое} \times (1 + Km);$

где: Saifi фактическое - фактическое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения,

рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, шт.:

где:

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t -й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования, шт.

$Saifi$ плановое - плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:

где d - расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t - текущий расчетный период (год);

w - количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

K_m - коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для m -й группы ТСО.

При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации.

Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.

Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющих точек поставки потребителей услуг сетевой организации (CH1, CH2).

Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения $Saifi$ фактическое и $Saifi$ плановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

$B = 0,5$, если для ТСО, имеющей точки поставки потребителей услуг уровнем напряжения CH1 и CH2, выполняется условие только по одному уровню напряжения из двух:

$Saifi$ фактическое $< Saifi$ плановое $\times (1 + K_m)$;

где: $Saifi$ фактическое - фактическое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, шт.:

где:

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t -й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Saif_i плановое - плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:

где d - расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t - текущий расчетный период (год);

w - количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

K_m - коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для m-й группы ТСО.

При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации.

Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.

Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющих точек поставки потребителей услуг сетевой организации (CH1, CH2).

Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Said_i фактическое и Said_i плановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Если для каждого уровня напряжения имеющих точек поставки потребителей услуг ТСО (CH1, CH2) выполняется условие:

Saif_i фактическое < Saif_i плановое × (1 + K_m), или если Saif_i фактическое = 0 и Saif_i плановое = 0, где: Saif_i фактическое - фактическое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования за расчетный период для каждого уровня напряжения, рассчитанное нарастающим итогом за календарный год, начиная с января по формуле, шт.:

где:

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, в отношении которых произошло j-ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения за t-й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t-м расчетном периоде регулирования, шт.

Saif_i плановое - плановое значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки для каждого уровня напряжения, рассчитанное как среднее из фактических значений за три предыдущих календарных года, по формуле, шт.:

где d - расчетный период (год), за который определяется значение средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

t - текущий расчетный период (год);

w - количество календарных периодов (лет), для которых рассчитаны значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки;

K_m - коэффициент допустимого отклонения фактических значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки от плановых для m-й группы ТСО.

При отсутствии фактических данных для расчета плановых значений средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, плановые значения на год принимаются равными базовым значениям для соответствующей группы ТСО (приказ от 18.10.2017 № 976). В таком случае фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за текущий отчетный период рассчитываются для всех точек поставки потребителей услуг сетевой организации.

Плановые и фактические значения средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки рассчитываются с точностью до 5 знака после запятой.

Для всех расчетных значений применяется дифференциация по уровням напряжения, имеющих точек поставки потребителей услуг сетевой организации (CH1, CH2).

Для ТСО, первый и (или) последующие долгосрочные периоды регулирования которых начинаются с 2024 года, применяются значения Saidi фактическое и Saidi плановое, рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг

Доля показателя - 2; не рассчитывается, если у ТСО нет точек поставки потребителей услуг сетевой организации классом напряжения 6 - 35 кВ, а также если ТСО не участвует в долгосрочном периоде регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии

11.

Факты привлечения сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации

Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения о привлечении сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации

Рекомендуемый образец приведен в таблице 2 настоящего приложения

Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным Если $\Phi > 0$,

где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период фактов привлечения сил и средств других сетевых организаций по решению Региональных Штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)-Если $\Phi = 0$, где

Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период фактов привлечения сил и средств других сетевых организаций по решению Региональных Штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)

Доля показателя - 2

12.

Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем

Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с

утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем
Рекомендуемый образец приведен в таблице 3 настоящего приложения
Ежеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом
Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Рассчитывается по формуле:

если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Если

где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов, единиц измерения;

Π_i - количество единиц аварийного запаса оборудования высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ и материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем, единиц измерения;

N - количество оцениваемых единиц измерения

Доля показателя - 2

13.

Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальный орган

Сведения о наличии невыполненных в установленный срок предписаний, выданных в соответствии с Положением о федеральном государственном энергетическом надзоре, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1085 "О федеральном государственном энергетическом надзоре", постановлением Правительства Российской Федерации от 15.02.2023 № 227 "Об особенностях осуществления на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области отдельных видов федерального государственного контроля (надзора)" (далее - предписания)

Без утвержденной формы предоставления информации

Ежемесячно, до 20 числа месяца, следующего за отчетным
Наличие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением предписаний, по которым был установлен новый срок выполнения), создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ
Отсутствие невыполненных в установленный срок пунктов предписаний (за исключением предписаний, по которым был

установлен новый срок выполнения), создающих риск нарушения работы объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ
Доля показателя - 3

14.

Передача электроэнергии

Эффективность выполнения запланированных мероприятий по сокращению потерь электрической энергии

Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства

Сведения о мероприятиях по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях

Приложение № 1.13 к приказу по ФПИ

В соответствии с приказом по ФПИ

Если $\Phi / \Pi \geq 0,1$,

где: Φ - Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 - 60 кВ, тыс. кВтч;

Π - плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 - 60 кВ, тыс. кВтч

Рассчитывается по формуле:

$B = \Phi / \Pi$,

если $0,1 < \Phi / \Pi < 1$,

где: Φ - Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 - 60 кВ, тыс. кВтч;

Π - плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 - 60 кВ, тыс. кВтч

Если $\Phi / \Pi \geq 1$,

где: Φ - Фактическое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 - 60 кВ, тыс. кВтч;

Π - плановое сокращение потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения 1 - 60 кВ, тыс. кВтч

Доля показателя - 2; не рассчитывается в случае, если мероприятия по снижению потерь электрической энергии в электрических сетях классом напряжения ниже 110 кВ не запланированы

15.

Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы
Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

Рекомендуемый образец приведен в таблице 4 настоящего приложения

Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода
Отсутствие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы в случае эксплуатации оборудования, подлежащего замене по техническому состоянию, или группы оборудования с ИТС 50-Наличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

Доля показателя - 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы при условии отсутствия у территориальной сетевой организации оборудования, подлежащего замене по техническому состоянию, или группы

оборудования с ИТС 50

Сведения о технических характеристиках и показателях работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с приказом по ФПИ

Приложение № 1.15 к приказу по ФПИ

В соответствии с приказом по ФПИ

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации
В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации

16.

Отсутствие в реализуемой инвестиционной программе территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной программы

Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения о наличии у территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной инвестиционной программы

Рекомендуемый образец приведен в таблице 5 настоящего приложения

Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода

Наличие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 "Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики" (зарегистрирован Минюстом России 17.01.2017, регистрационный № 45259) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 01.03.2018 № 128

(зарегистрирован Минюстом России 26.03.2018, регистрационный № 50523) (далее - приказ Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357) для следующих групп проектов: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение; инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, и превышения плана финансирования на 15% и более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты-

Отсутствие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 для следующих групп проектов: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение; инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики, и превышения плана финансирования на 15% и более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты

Доля показателя - 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

17.

Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами территориальной сетевой организацией годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства

Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения

Сведения о выполнении территориальной сетевой организацией инвестиционных программ

Рекомендуемый образец приведен в таблице 6 настоящего приложения

Ежеквартально, не позднее 45 дней после отчетного периода

Если ,

где: N - количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения;

Φ_i - фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период;

Π_i - запланированный объем ввода i-й технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период

Рассчитывается по формуле

если

,

где: N - количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения;

Φ_i - фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период;

Π_i - запланированный объем ввода i-й технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период.

При этом, если $\Phi_i > \Pi_i$ или $\Pi_i = 0$ и $\Phi_i > 0$, величина Φ_i / Π_i принимается равной 1

Если ,

где: N - количество технических характеристик объекта электроэнергетики, в соответствии с Таблицей 6 настоящего приложения;

Φ_i - фактически выполненный объем ввода i-ой технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период;

Π_i - запланированный объем ввода i-й технической характеристики нарастающим итогом на оцениваемый период.

При этом, если $\Phi_i > \Pi_i$ или $\Pi_i = 0$ и $\Phi_i > 0$, величина Φ_i / Π_i принимается равной 1

Доля показателя - 1; не рассчитывается в случае отсутствия у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

18.

Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации

Комиссия по оценке достижения показателей надежного функционирования, созданная Министерством энергетики Российской Федерации (далее - комиссии по оценке надежного функционирования)

Протокол об итогах работы комиссии по оценке надежного функционирования

Без утвержденной формы предоставления информации

5 рабочих дней со дня завершения работы комиссии по оценке надежного функционирования, в результате которой установлены факты представления недостоверной отчетной

информации. Наличие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке надежного функционирования, приводящих к снижению на 1 балл и более оценки выполнения любой из групп показателей надежного функционирования: "Техническое состояние", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность", "Передача энергии"-

Отсутствие фактов представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке надежного функционирования или выявленные факты представления недостоверной отчетной информации по результатам работы комиссии по оценке надежного функционирования не приводят к снижению на 1 балл и более оценки выполнения групп показателей надежного функционирования: "Техническое состояние", "Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность", "Передача энергии"

Доля показателя - 1

Таблица 2. Сведения о привлечении сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП оцениваемой территориальной сетевой организации
Отчетный период:

_____ 20__ г.

(отчетный месяц)

Наименование территориальной сетевой организацииКоличество фактов привлечения сил и средств других сетевых организаций для ликвидации массовых отключений оборудования и ЛЭП оцениваемой территориальной сетевой организации (за исключением случаев привлечения средств организациями, относящимися к одной группе лиц, а также случаев наличия договора на привлечение сил и средств сторонней организации)

12

Таблица 3. Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем
Отчетный период:

_____ 20__ г.

(отчетный квартал)

Наименование территориальной сетевой организацииУкомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным территориальной сетевой организацией перечнем, рассчитанная в соответствии с пунктом 13 таблицы 1 настоящего приложения

12

Таблица 4. Сведения о наличии у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программыОтчетный период:

_____ 20__ г.

(отчетный квартал)

Наименование территориальной сетевой организацииНаличие у территориальной сетевой организации утвержденной инвестиционной программы

(да/нет)

12

Таблица 5. Сведения о наличии у территориальной сетевой организации отклонений от структуры утвержденной инвестиционной программыОтчетный период:

_____ 20__ г.

(отчетный квартал)

Наименование территориальной сетевой организацииНаличие в отчетных формах раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы, предоставляемых территориальными сетевыми организациями в соответствии с приказом Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 фактов невыполнения плана финансирования на 15% и более инвестиционных проектов в утвержденной инвестиционной программе соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 для следующих групп проектов: реконструкция, модернизация, техническое перевооружение; инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и

программами перспективного развития электроэнергетики, и превышения плана финансирования на 15% и более для следующих групп проектов: прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства и прочие инвестиционные проекты (да/нет)

12

Таблица 6. Сведения о выполнении территориальной сетевой организацией инвестиционных программ
Отчетный период:

_____ 20__ г.

(отчетный квартал)

Наименование территориальной сетевой организации
Плановый объем ввода объектов (мощность), МВА
Фактический объем введенных объектов (мощность), МВА
Плановая протяженность введенных ЛЭП, км
Фактическая протяженность введенных ЛЭП, км

1 345

".

Приложение № 6

к изменениям, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, утвержденным приказом Минэнерго России от 18 февраля 2025 г. № 168

"Приложение № 12

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

Рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, о трансформаторах (автотрансформаторах), являющихся объектами диспетчеризации, величина допустимой перегрузочной способности которых снижена относительно величины, определенной в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию

Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности к работе в отопительный сезон субъектов электроэнергетики (далее - показатели готовности), владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии установленной мощностью 25 МВт и более в Единой энергетической системе России, установленной мощностью 5 МВт и более в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - субъекты электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности), условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее - условия готовности), которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика), в отношении объектов (далее - объект оценки готовности), указанных в абзацах втором, третьем и четвертом пункта 1.4 методики.

Отчетный период: 20__ г.

Таблица 1. Сведения о фактах неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации. Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности. Наименование объекта оценки готовности. Наименование объекта электроэнергетики. Количество фактов неуспешного переключения или отказа в работе устройства регулирования напряжения трансформатора (автотрансформатора) с высшим классом напряжения 220 кВ и выше под нагрузкой, изменения эксплуатационного состояния шунтирующего реактора 220 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации, на объекте электроэнергетики нарастающим итогом с начала оцениваемого периода, шт.

1234

Отчетный период:

(отчетный месяц) 20__ г.

Таблица 2. Сведения о трансформаторах (автотрансформаторах), являющихся объектами диспетчеризации, величина допустимой перегрузочной способности которых снижена относительно величины, определенной в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию. Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности. Наименование объекта оценки готовности. Отсутствие по состоянию на 00 часов 00 минут 09 числа текущего месяца трансформаторов (автотрансформаторов), являющихся объектами диспетчеризации, и имеющих ограничения величины допустимой перегрузочной способности (длительностью более 45 суток), (да/нет)

123

Приложение № 13

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

Рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

об отсутствии фактов невыполнения системообразующей территориальной сетевой организацией решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения по ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, об укомплектованности ресурсами для ликвидации системообразующей территориальной сетевой организацией последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности, на которые собственник отказался, а также на объектах, владелец которых не соответствует критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, об укомплектованности аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для ликвидации системообразующей территориальной сетевой организацией последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, которые не имеют собственника, собственник которых не известен или от права собственности, на которые собственник отказался, на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, о заключенных договорах (соглашениях) о порядке ликвидации

последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Настоящее приложение применяется для определения и оценки показателей готовности, условий готовности к работе в отопительный сезон, которые проводятся Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и определенных как системообразующие территориальные сетевые организации (далее - СТСО).

Отчетный период:

(отчетный месяц) 20__ г.

Таблица 1. Сведения о готовности СТСО к ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации

Наименование объекта оценки готовности	Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности	Отсутствие фактов невыполнения СТСО решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения о привлечении сил и средств СТСО для ликвидации последствий аварийных ситуаций с нарушением электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, которые используются иной территориальной сетевой организацией для оказания услуг по передаче электрической энергии, (да/нет)
--	--	--

123

Отчетный период:

(отчетный квартал) 20__ г.

Таблица 2. Сведения об укомплектованности ресурсами для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации, в соответствии с утвержденным СТСО перечнем для бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства

Наименование объекта оценки готовности	Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности	Показатель	№ строки
--	--	------------	----------

Значение

План

Факт

Количество бригад, штук	Собственные ресурсы	10
-------------------------	---------------------	----

Ресурсы привлеченных организаций	11
----------------------------------	----

Количество человек	Собственные ресурсы	20
--------------------	---------------------	----

Ресурсы привлеченных организаций	21
----------------------------------	----

Количество техники, штук	Собственные ресурсы	30
--------------------------	---------------------	----

Ресурсы привлеченных организаций	31
----------------------------------	----

Итого:	40
--------	----

Таблица 3. Сведения об укомплектованности аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для ликвидации последствий аварийных ситуаций на бесхозяйных объектах электросетевого хозяйства, которые учтены СТСО на основании информации штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации, в соответствии с утвержденным СТСО перечнем для бесхозяйных объектов электросетевого хозяйства

Наименование объекта оценки готовности

Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности

Наименование Класс напряжения Тип (марка) Количество в соответствии с утвержденным

перечнем Фактическое количество Единицы измерения (штук/м/т)

123456

Итого:

Отчетный период:

(отчетный месяц) 20__ г.

Таблица 4. Сведения о заключенных договорах (соглашениях) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Наименование объекта оценки готовности

Наименование СТСО, входящей в объект оценки готовности

Наличие заключенных договоров (соглашений) о порядке ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства, об использовании таких объектов в случаях несоответствия их владельца критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, для оказания услуг по передаче электрической энергии или технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики

Фактическое значение Плановое значение

1234

Приложение № 14

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

ПОРЯДОК

расчета показателя надежности генерирующего оборудования электростанций

Настоящий порядок применяется для расчета показателя надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" электростанции.

На основе показателя "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 рассчитывается специализированный индикатор готовности "Снижение показателя надежности генерирующего оборудования" в отношении объектов по производству электрической энергии с блочным генерирующим оборудованием, парогазовыми установками и гидроагрегатами единичной установленной мощностью 25 МВт и более, принадлежащих субъектам электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании указанными объектами.

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЯ НАДЕЖНОСТИ "КОЭФФИЦИЕНТ АВАРИЙНОГО СОСТОЯНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ"

Показатель надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении электростанции рассчитывается по формуле:

, (1)

где:

K_i ав бл - показатель надежности i -того энергоблока электростанции, рассчитанный по формуле (2);

P_i уст бл - установленная мощность i -того энергоблока электростанции, МВт;

n - количество энергоблоков на электростанции;

i - номер энергоблока электростанции.

Показатель надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении энергоблока рассчитывается по формуле:

, (2)

где:

- суммарная продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии "в ремонте" или "в вынужденном простое" из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, приведенная к мощности энергоблока по формуле (3), час;

- суммарная продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии "в работе", час;

- суммарная продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии "в резерве" и "в вынужденном простое" из-за невозможности выдачи мощности энергоблока по причинам, не связанным с основным и вспомогательным энергетическим и электротехническим оборудованием, относящимся к энергоблоку, час;

i - период нахождения энергоблока в соответствующем эксплуатационном состоянии (в ремонте, в работе, в резерве или в вынужденном простое) в расчетном периоде;

n - количество периодов нахождения энергоблока в соответствующем эксплуатационном состоянии (в ремонте, в работе, в резерве или в вынужденном простое) в расчетном периоде.

, (3)

где:

T_i ав бл - продолжительность нахождения энергоблока в эксплуатационном состоянии "в ремонте" или "в вынужденном простое" из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, час;

K_i dP бл - коэффициент ремонтного снижения мощности энергоблока, рассчитывается для дублирующих блоков при отключении одного из корпусов и для ПГУ при отключении одного или нескольких генераторов, отдельно для каждого ремонта по формуле (4), в остальных случаях принимается равным 1:

, (4)

где:

dP бл - величина ремонтного снижения мощности энергоблока, находящегося в эксплуатационном состоянии "в ремонте" или "в вынужденном простое" из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, МВт;

P уст бл - установленная мощность энергоблока, находящегося в эксплуатационном состоянии "в ремонте" или "в вынужденном простое" из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, МВт.

Показатель надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении энергоблоков, впервые введенных в работу или выведенных из эксплуатации в течение расчетного периода, рассчитывается за период с момента успешного завершения комплексного опробования генерирующего оборудования до окончания расчетного периода или с начала расчетного периода до момента вывода из эксплуатации генерирующего оборудования соответственно. При расчете показателя надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении электростанции по формуле (1) установленная мощность энергоблока, проработавшего часть расчетного периода, в числителе и знаменателе умножается на коэффициент, равный отношению продолжительности эксплуатации энергоблока в расчетном периоде к продолжительности расчетного периода.

При расчете показателя надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении энергоблока, выведенного в аварийный ремонт с последующим переводом в плановый ремонт, а затем обратно в аварийный ремонт, учитывается только время нахождения энергоблока в аварийном ремонте, время нахождения в плановом ремонте не учитывается.

При расчете показателя надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении энергоблока, выведенного в плановый ремонт с последующим переводом в аварийный ремонт, время нахождения энергоблока в аварийном ремонте не учитывается.

При нахождении энергоблока в эксплуатационном состоянии "в ремонте" или "в вынужденном простое" из-за неработоспособности основного и вспомогательного энергетического и электротехнического оборудования, относящегося к энергоблоку, последние 12 месяцев, величина специализированного индикатора готовности "Снижение показателя надежности генерирующего оборудования электростанции" по такой электростанции принимается равной 1,5 независимо от значения рассчитанного показателя надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" в отношении электростанции.

Рекомендуемая форма предоставления информации

Отчетный период:

(отчетный квартал) 20__ г.

Таблица 1. Сведения о показателе надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" электростанции с блочным генерирующим оборудованием, парогазовыми установками и гидроагрегатами единичной установленной мощностью 25 МВт и более

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности	Наименование объекта оценки готовности	Тип генерирующего оборудования электростанции	Показатель надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" электростанции за последние 12 месяцев	Показатель надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" электростанции за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета за последние 12 месяцев	Наличие энергоблока, находящегося в аварийном ремонте или вынужденном простое на протяжении последних 12 месяцев	Среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности "Коэффициент аварийного состояния генерирующего оборудования" электростанций того же типа за последние 12 месяцев
1234567						

Газовые ПСУ

ПГУ (ГТУ)

Угольные ПСУ

ГЭС

АЭС

Приложение № 15

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

СВЕДЕНИЯ

о показателе надежности (потоке отказов) ЛЭП

Настоящее приложение применяется для расчета специализированного индикатора готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, который проводится Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика) в отношении объектов оценки готовности, указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 1.4 методики.

РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЯ НАДЕЖНОСТИ (ПОТОКА ОТКАЗОВ) ЛЭП

Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП рассчитывается по формуле:

, (1)

где:

N откл - количество аварийных отключений ЛЭП за расчетный период;

L - протяженность ЛЭП, км.

Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП объекта оценки, рассчитывается по формуле:

, (2)

где:

- количество аварийных отключений i-ой ЛЭП за расчетный период;

L i - протяженность i-ой ЛЭП;

n - количество ЛЭП, находящихся в эксплуатационном обслуживании объекта оценки.

Расчет показателя надежности (потока отказов) ЛЭП 110 кВ и выше выполняется для ЛЭП, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров системного оператора. При расчете показателя надежности (потока отказов) ЛЭП учитываются аварийные отключения ЛЭП вследствие повреждения или неисправности ЛЭП, а также отключения ЛЭП оперативным персоналом вследствие недопустимых отклонений параметров технического состояния ЛЭП, требующих немедленного отключения и вывода ЛЭП в аварийный ремонт.

При расчете показателя надежности не учитываются отключения ЛЭП, в отношении которых результатами расследования причин технологических нарушений зафиксированы следующие причины отключений:

ошибочные или неправильные действия оперативного и (или) диспетчерского персонала (код 3.4.1 в соответствии с Приложением № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 (далее - Порядок);

воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе (код 3.4.8 и все подкоды в соответствии с Приложением № 2 к Порядку);

воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе (код 3.4.9 и все подкоды в соответствии с Приложением № 2 к Порядку);
превышение параметров воздействия стихийных явлений относительно условий проекта (код 3.4.11 в соответствии с Приложением № 2 к Порядку);
воздействие повторяющихся стихийных явлений: природные пожары (код 3.4.12.4 в соответствии с Приложением № 2 к Порядку).
Также не подлежат учету отключения ЛЭП, не связанные с ее повреждением или отклонением технологических параметров, произошедшие:
в результате действия устройств РЗА при повреждениях за пределами ЛЭП;
в результате неправильной работы устройств РЗА;
для безопасного выполнения работ;
из-за повреждения или неисправности оборудования энергообъектов, расположенного за пределами линии.

Расчет показателя надежности (потока отказов) межгосударственной ЛЭП проводится по формуле (1) с использованием протяженности участка ЛЭП на территории Российской Федерации и количества отключений межгосударственной ЛЭП из-за повреждений или неисправностей на участке ЛЭП на территории Российской Федерации.

Для ЛЭП, участки которых находятся в эксплуатационном обслуживании двух и более объектов оценки, расчет показателей надежности (потока отказов) ЛЭП выполняется для каждого объекта оценки отдельно в соответствии с протяженностью указанных участков ЛЭП.

Рекомендуемый образец предоставления информации
Отчетный период:

(отчетный квартал) 20__ г.

Таблица. Сведения о показателе надежности (потоке отказов) ЛЭП 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Наименование субъекта электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовности
Наименование объекта оценки готовности
Класс напряжения ЛЭП
Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП объекта оценки за последние 12 месяцев
Показатель надежности (поток отказов) ЛЭП объекта оценки за 36 месяцев, предшествующих периоду расчета величины показателя надежности (потока отказов) ЛЭП за последние 12 месяцев
Среднее по электроэнергетическим системам России значение показателя надежности (поток отказов) ЛЭП за последние 12 месяцев

123456

110 (150) кВ

220 кВ

330 (400) кВ

500 кВ

750 кВ

Приложение № 16

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

ПЕРЕЧЕНЬ

СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ИНДИКАТОРОВ НАДЕЖНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ И ПОРЯДОК ИХ РАСЧЕТА

Настоящее приложение применяется для расчета специализированных индикаторов надежного функционирования, который проводится Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее - методика) в отношении субъектов электроэнергетики, указанных в пункте 1.4.1 методики.

Таблица 1. Перечень специализированных индикаторов надежного функционирования для групп показателей надежного функционирования объектов оценки, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства классом номинального напряжения ниже 110 кВ, и порядок их расчета

№ пп

Группа показателей

Специализированный индикатор надежного функционирования

Исходные данные для определения специализированного индикатора надежного функционирования

Порядок расчета

Установленная величина

Предоставляют

Сведения

Форма предоставления

Срок предоставления

1

2

3

4

5

6

7

8

9

1. Техническое состояние
Наличие невыполненных, в согласованные региональным штабом сроки, мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний по итогам последней оценки готовности территориальной сетевой организации (далее - ТСО) к предотвращению нарушений электроснабжения
Штабы по обеспечению безопасности электроснабжения
Отчет о выполнении мероприятий, разработанных по итогам последней оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон в соответствии с правилами создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения"
Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 16 к методике
Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)
Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее:

X - количество невыполненных мероприятий, штук

X 1

2. Персонал
Наличие тяжелых несчастных случаев с персоналом объектов
Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами

электросетевого хозяйства Оперативные данные по несчастному случаю на производстве в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Приложение № 47 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода:

Х - количество тяжелых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде за исключением смертельных и групповых несчастных случаев, связанных с дорожно-транспортными происшествиями, убийствами (уголовными преступлениями), военными действиями, повреждениями при стихийных бедствиях, штук

Х 2

3. Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность Время устранения нарушения электроснабжения при аварии для объектов электросетевого комплекса более 24 часов Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение По данным контроля уровня надежности оказания услуг сетевыми организациями в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" Приложение № 8.1 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27.12.2016, регистрационный № 44983), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 (зарегистрирован Минюстом России 19.07.2017, регистрационный № 47450), от 14.06.2023 № 399 (зарегистрирован Минюстом России 10.08.2023, регистрационный № 74724) Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным Х - количество случаев нарастающим итогом, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде более 24 часов, штук

Х 3

4. Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальный орган Результаты проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальным органом Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 16 к методике 20 календарных дней со дня завершения проверки Наличие замечаний:

Х - количество замечаний, штук

Х 2

5. Передача энергии Наличие фактов непредоставления в установленный срок информации, используемой для оценки показателей надежного функционирования при мониторинге риска нарушения работы Подведомственные организации Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими экспертные организации Сведения о непредоставлении в установленный срок информации: предоставляемой субъектами электроэнергетики, в отношении которых осуществляется оценка готовности и (или) оценка риска нарушения работы, в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса; предоставляемой в соответствии с перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, формой и порядком ее

предоставления, установленными Министерством энергетики Российской Федерации Без утвержденной формы предоставления информации Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за отчетным X - количество фактов непредоставления информации по одному из показателей надежного функционирования в течение 3 месяцев подряд, штук
X 1

Таблица 2. Наличие невыполненных, в согласованные региональным штабом сроки, мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний по итогам последней оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения Отчетный период:

_____ 20__ г.

(отчетный месяц)

Наименование территориальной сетевой организации Количество невыполненных мероприятий, разработанных по итогам последней оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон в соответствии с правилами создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 86 "О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения", шт.

12

Таблица 3. Наличие замечаний по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ по результатам проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальным органом Отчетный период: месяц, год

№

п/п Наименование территориальной сетевой организации Количество замечаний по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и резервных источников электроснабжения, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ по результатам проверок Федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориальным органом, шт.

123

Приложение № 17

к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 № 1233

СВЕДЕНИЯ

о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации

Настоящее приложение применяется в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, для расчета специализированного индикатора готовности, который проводится Минэнерго России в соответствии с методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233.

Таблица 1. Сведения о результатах спутникового мониторинга технического состояния ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации Наименование субъекта

электроэнергетики, в отношении которого осуществляется оценка готовностиНаименование объекта
оценки готовностиНаличие фактов предоставления недостоверной отчетной информации в части
нарушения условий содержания охранной зоны ЛЭП, выявленных при спутниковом мониторинге
123

".