Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 50026
от "13" февраля 2018 г.

ПРИКАЗ

27 декабря 2017 г. № 1233

Москва

Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928) п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемую методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

Министр А.В. Новак

Департамент оперативного контроля
и управления в электроэнергетике
Медведева Елена Анатольевна
8(495) 631-88-71

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНА
приказом Минэнерго России
от «24» 12 2017 г. № 1233

МЕТОДИКА
проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

I. Общие положения

1.1. Настоящая методика устанавливает порядок расчета показателей готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, включая индекс готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон (далее – показатели готовности, индекс готовности субъекта), весовые коэффициенты показателей готовности, перечень специализированных индикаторов и порядок их расчета, с помощью которых определяется выполнение субъектами электроэнергетики каждого из условий готовности (групп условий), а также порядок и сроки представления указанной информации субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

1.2. Настоящая методика применяется Министерством энергетики Российской Федерации для оценки готовности 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 суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также субъектов электроэнергетики, являющихся субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – субъекты электроэнергетики), к работе в отопительный сезон (далее – оценка готовности).

1.3. Оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон проводится Министерством энергетики Российской Федерации

на основании данных о выполнении субъектами электроэнергетики условий готовности к работе в отопительный сезон, установленных разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928) (далее – Правила).

1.4. Определение и оценка показателей, условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон проводятся Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с настоящей методикой в отношении следующих объектов (далее – объект):

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, – объектов по производству электрической энергии (электростанций), а также обособленных структурных подразделений (филиалов) указанных субъектов электроэнергетики, осуществляющих свою деятельность на базе имущественного комплекса электростанций и осуществляющих их эксплуатацию;

для субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, – обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов) (при их наличии), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации. В случае отсутствия у субъекта электроэнергетики указанных обособленных структурных подразделений (филиалов) объектом оценки является все принадлежащие таким субъектам электроэнергетики объекты электросетевого хозяйства в комплексе; для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью – обособленных структурных подразделений субъекта электроэнергетики (филиалов), осуществляющих эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или

нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы;

для субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике – диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – диспетчерский центр).

1.5. Оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон включает в себя определение индекса готовности на основании расчетов, проводимых в соответствии с настоящей методикой, и результаты работы комиссии по оценке выполнения условий готовности в случае достижения установленной величины специализированных индикаторов при проведении мониторинга готовности.

1.6. Индекс готовности объекта или субъекта электроэнергетики принимает значения в диапазоне от 0 (наихудшее значение) до 1 (наилучшее значение) с точностью до второго знака после запятой.

II. Расчет индекса готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон

2.1. Расчет индекса готовности субъекта проводится Министерством энергетики Российской Федерации в следующей последовательности:

оценка выполнения показателей готовности объекта в соответствии с пунктами 2.2 и 2.3 настоящей методики;

расчет оценки выполнения условий готовности объекта в соответствии с пунктами 2.4 и 2.5 настоящей методики;

расчет оценки выполнения групп условий готовности объекта в соответствии с пунктом 2.6 настоящей методики;

расчет индекса готовности объекта в соответствии с пунктом 2.7 настоящей методики;

расчет индекса готовности субъекта в соответствии с пунктом 2.8 настоящей методики.

2.2. Каждый показатель готовности объекта оценивается Министерством энергетики Российской Федерации в зависимости от отклонения фактических значений таких показателей от плановых значений из состава информации, предусмотренной пунктами 4, 7, 8 и 18 Правил и (или) установленными нормативной документацией требованиями. Используемая для каждого показателя готовности объекта информация приведена в приложении № 1 к настоящей методике.

Диапазоны балльной шкалы оценки характеризуют качественную оценку выполнения показателей объекта:

«1» – показатель выполнен в полном объеме;

больше «0» и меньше «1» – показатель выполнен частично;

«0» – показатель не выполнен.

В целях принятия решения о готовности и при проведении мониторинга готовности определение фактических значений показателей и специализированных индикаторов проводится Министерством энергетики Российской Федерации на основании данных, полученных в отношении объекта в период с 1 ноября предыдущего года до 1 ноября текущего года, а при проведении мониторинга готовности за ноябрь – с 1 ноября текущего года (оцениваемый период).

2.3. В случае эксплуатации на объекте образцов приведенной в приложении № 2 к настоящей методике продукции, изготовленных на территории Российской Федерации по вновь разработанной рабочей документации для проверки путем испытаний соответствия таких образцов заданным техническим требованиям с целью принятия решения о возможности постановки на производство и (или) использования по назначению (опытные образцы) или для применения с одновременной отработкой конструкции и технической документации для производства и эксплуатации последующих изделий данной партии или серии (головные образцы), оценка выполнения приведенных в приложении № 3 к настоящей методике показателей готовности такого объекта осуществляется

Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с приведенной в указанном приложении к настоящей методике балльной шкалой оценки.

2.4. Расчет оценки выполнения условий готовности объекта (ИВУ) осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации по формуле (1):

$$ИВУ = \sum i\ (КПi \times ОПi), \qquad (1)$$

где:

КПi – значение весового коэффициента для i-го показателя готовности объекта, входящего в состав оцениваемого условия готовности объекта, в соответствии с приложением № 1 к настоящей методике;

ОПi – балльная оценка i-го показателя готовности объекта, входящего в состав оцениваемого условия готовности объекта, определенная Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктами 2.2 и 2.3 настоящей методики.

2.5. В случае достижения установленной величины специализированных индикаторов, перечень и порядок расчета которых приведены в приложении № 4 к настоящей методике, по итогам работы комиссии по оценке выполнения условий готовности оценка выполнения условий готовности объекта проводится Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 2.4 настоящей методики на основании данных, указанных в протоколе комиссии.

2.6. Расчет оценки выполнения групп условий готовности объекта (ИВГУ) осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации по формуле (2):

$$ИВГУ = \sum i\ (ИВУi)/N, \qquad (2)$$

где:

ИВУi – значение, определенное Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 2.4 настоящей методики для каждого условия готовности объекта, входящего в оцениваемую группу условий объекта;

N – количество условий готовности объекта, входящих в состав оцениваемой группы условий.

2.7. Расчет индекса готовности объекта (ИГО) осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации по формуле (3):

$$ИГО = \sum i\ (ИВГУi)/N, \quad (3)$$

где:

ИВГУi – значение, определенное Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 2.6 настоящей методики для каждой группы условий готовности объекта;

N – количество групп условий готовности объекта.

2.8. Расчет индекса готовности субъекта (ИГС) осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации по формуле (4):

$$ИГС = \sum ij\ (ИВГУij/Ni*Nj), \quad (4)$$

где:

ИВГУij – значение, определенное Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с пунктом 2.6 настоящей методики для i-ой группы условий готовности j-го объекта оцениваемого субъекта;

Ni – количество групп условий готовности каждого объекта;

Nj – количество объектов оцениваемого субъекта.

В случае, если значение ИГС находится в диапазоне значений от 0,95 до 1 и среди объектов такого субъекта имеются объекты со значением ИГО, определенным в соответствии с пунктом 2.7 настоящей методики, менее 0,95, то информация о неготовности конкретных поименованных объектов со значениями индекса готовности менее 0,95 указывается Министерством энергетики Российской Федерации в решении о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

2.9. Уровень готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон устанавливается Министерством энергетики Российской Федерации:

«Не готов» в случае, если индекс готовности меньше 0,95;

«Готов с условиями» в случае, если индекс готовности меньше 1 и больше либо равен 0,95;

«Готов» в случае, если индекс готовности равен 1.

Приложение № 1
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от «27» 12 2017 г. № «1233»

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА И ВЕСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ,
используемые для оценки выполнения показателей и условий готовности объектов

Таблица 1. Исходные данные, балльная шкала и весовые коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей и условий готовности объектов 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Производство и отпуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности	Непревышение величины фактических технических ограничений использования установленной электрической мощности над плановой величиной технических ограничений	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики 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 «О внесении изменений в	Приложение № 15 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф > 0 при П = 0, где: Ф – фактическая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт; П – плановая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт	Рассчитывается по формуле: Б = П/Ф, если Ф > П, где: Ф – фактическая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт; П – плановая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт	Если П > Ф или Ф = 0, где: Ф – фактическая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт; П – плановая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311) и						

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					от 20.12.2017 № 1194 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России __.__.2018, регистрационный № _____) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)						
2.		Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах закрепленной договорами о поставке тепловой мощности	Выполнение планового значения установленной тепловой мощности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения об использовании установленной генерирующей мощности субъектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 15 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0 где: Ф – фактическая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час; П – плановая средняя установленная тепловая мощность за	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактическая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час; П – плановая средняя	Если Ф ≥ П или П = 0, где: Ф – фактическая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час; П – плановая средняя установленная тепловая	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуска тепловой

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								оцениваемый период, Гкал/час	установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час	мощность за оцениваемый период, Гкал/час	энергии; 1 в остальных случаях
3.		Проведение в течение 12 месяцев до даты оценки готовности опробования котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, с фактическим переводом их на работу на резервном (аварийном) топливе с соблюдением следующих условий: перевод на сжигание резервного (аварийного) топлива должен осуществляться при нагрузке не менее 50 процентов номинальной нагрузки; продолжительность работы на резервном (аварийном) топливе должна	Опробование основного технологического 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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; П – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П при Ф < П, где: Ф – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; П – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Если Ф = П либо П = 0, где: Ф – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; П – количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо; 1 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		составлять не менее 5 минут с нагрузкой не менее 80 процентов номинальной нагрузки									
4.		Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с прохождением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию реконструированных объектов электроэнергетики	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции 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 фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен позднее 1 ноября текущего года (после начала отопительного сезона)	-	Если фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию не превышает плановый срок реализации проекта либо фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен до 1 ноября текущего года (до начала отопительного сезона) или если в годовом плане не предусмотрен ввод в эксплуатацию реконструированных объектов электроэнергетики	1/2

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5.			Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения 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 информации	Приложение № 9.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0 где: Ф – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П – 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	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П – 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	Если Ф ≥ П или П = 0, где: Ф – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П – 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	1/2

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2018, № 1, ст. 378) (далее – Основы ценообразования), МВт	балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	
6.		Готовность гидромеханического оборудования к маневрированию в условиях низких температур	Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, выданных в соответствии с Административным регламентом	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической	-	Отсутствие предписаний, не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется гидромеханическое оборудование; 1 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора)		исполнения Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору государственной функции по осуществлению федерального государственного энергетического надзора, утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30.01.2015 № 38 (зарегистрирован Минюстом России 27.02.2015, регистрационный номер № 36293) с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.07.2016 № 297 (зарегистрирован Минюстом России 08.08.2016, регистрационный номер № 43171), от 21.06.2017			энергии, в установленные сроки		электрической энергии, в установленные сроки	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					№ 214 (зарегистрирован Минюстом России 17.07.2017, регистрационный номер № 47430) и от 09.10.2017 № 414 (зарегистрирован Минюстом России 03.11.2017, регистрационный номер № 48782) (далее – предписания)						
7.		Обеспечение готовности генерирующего оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполненных командах субъекта оперативно-диспетчерского управления 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 $Ф \geq 2$, где: Ф – 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 зарегистрирован-	Б = 0,5, если Ф = 1, где: Ф – 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,	Если Ф = 0, где: Ф – 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	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								ных 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2018, № 1, ст. 391) (далее - Правила оптового рынка)	диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	
8.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования средств	Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварий-	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирова-	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизован-	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		диспетчерского и технологического управления из-за неисправности			устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			ной 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. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации	ние 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. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в	ных 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. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2010, № 15, ст. 1803; 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 6, ст. 695; 2012, № 37, ст. 5009; 2014, № 34, ст. 4677) (далее - Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт -	электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств	технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологическо-	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								повторной) в этот период; 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	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	го управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук	
9.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации,	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации,	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик	-	Отсутствие выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирова-	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		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			предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной и 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		ние локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной и 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	
10.		Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой,	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой,	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств,	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		противоаварийной или режимной автоматики	противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации		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			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. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении	оцениваемый период устройств, 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. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического	устройств, 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. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; 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 электроэнергети-	обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварий-	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								ки, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук	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	ной 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	
11.		Выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам	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 субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварий-	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		ной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	
12.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 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	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании	-	Отсутствие выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	
13.		Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующим и диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Без утвержденной формы предоставления информации	В 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с договором о	-	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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергети-	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка		ке в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	
14.		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 инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений 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	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 Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2017, № 11, ст.	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями Правил ОДУ	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					электроэнергетики информации			1562) (далее - Правила ОДУ)			
15.		Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки и специальной автоматики отключения нагрузки	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами	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 субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания; 1/2 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					электроэнергетики информации						
16.			Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания специальной автоматики отключения нагрузки	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами	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 субъекта оперативно-диспетчерского управления по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанным субъектам электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию соответствующих устройств)	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанным субъектам электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию соответствующих устройств)	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания; 1/2 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					электроэнергетики информации						
17.		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 в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о несоблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется оборудование, станционного номера агрегата и даты регистрации нарушения) и случаях неучастия (участия несоответствующего техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка) генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и гидроэлектростанций в автоматическом	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 5 к настоящей методике	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательст-	-	Отсутствие зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной	Не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты; 1 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты регистрации факта невыполнения требований)			вом в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты		мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты	
18.		Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (объектовых программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном	-	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					управления в электроэнергетике на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320) (далее - Правила расследования) - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о		корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					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 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017,						

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее – Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта						
19.		Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а	Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии,	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных	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	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической	1/6 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997) (далее – Правила ограничения), порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными получателями команд о временном отключении потребления	отключениях потребления, 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), 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			энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанного и утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии		энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанного и утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	рассчитывается в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					субъектами электроэнергетики информации						
20.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными получателями команд о временном отключении потребления	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), порядке графиков аварийного ограничения режима потребления	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, разработанного и утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика аварийного ограничения режима потребления электрической 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, разработанного и утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	1/6 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не рассчитывается в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
21.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков временного отключения потребления	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными получателями команд о временном отключении потребления	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства	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 о временных отключениях потребления, разработанного и утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд о временных отключениях потребления, разработанного и утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения	1/2 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не рассчитывается в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), 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			потребления		потребления	
22.			Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего	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 выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала,	-	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала,	1/6 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не рассчитывает-

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			ввод графиков					осуществляющего ввод графиков		осуществляющего ввод графиков	ся в остальных случаях
23.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых и газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования - котлов сверх назначенного ресурса	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 $0 \le Ф < П$ при $П > 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом периоде, штук	-	Если $Ф \ge П$ либо $П = 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом периоде, штук	0,3 в случае, если на объекте не эксплуатируются паровые или газовые турбины; не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется тепломеханическое оборудование; 0,225 в остальных случаях
24.			Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования - паровых турбин сверх назначенного ресурса	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 $0 \le Ф < П$ при $П > 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические	-	Если $Ф \ge П$ либо $П = 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются паровые турбины или не эксплуатируется тепломеханическое

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом периоде, штук		мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом периоде, штук	оборудование; 0,3 в случае, если на объекте не эксплуатируются газовые турбины; 0,225 в остальных случаях
25.			Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования - газовых турбин сверх назначенного ресурса	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 $0 \leq Ф < П$ при $П > 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом	-	Если $Ф \geq П$ либо $П = 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируются газовые турбины или не эксплуатируется тепломеханическое оборудование; 0,3 в случае, если на объекте не эксплуатируются паровые турбины; 0,225 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								периоде, штук		периоде, штук	
26.			Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования - главных паропроводов сверх назначенного ресурса	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 $0 \le Ф < П$ при $П > 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено в оцениваемом периоде, штук	-	Если $Ф \ge П$ либо $П = 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнены организационно-технические мероприятия по продлению ресурса работы в оцениваемом периоде, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, продление ресурса которых должно быть проведено т в оцениваемом периоде, штук	0,3 в случае, если на объекте не эксплуатируются паровые или газовые турбины; Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется тепломеханическое оборудование; 0,225 в остальных случаях
27.			Индекс технического состояния (далее – ИТС) объекта	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 ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических	Рассчитывается по формуле: $Б = ИТС/100$, если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 70 и > 50 и на основном технологическом	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 100 и > 70	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется тепломеханическое оборудование; 0,1 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей» (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429) (далее - методика оценки технического состояния), ≤ 50 и > 25 и на основном технологическом оборудовании объекта не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и	оборудовании объекта не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния; или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 70 и > 25 и на основном технологическом оборудовании объекта используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния		

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								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 ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 25			
28.		Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур	Выполнение предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о не выполненных в установленные сроки предписаний	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в	-	Отсутствие предписаний, не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	энергии (мощности)					установленные сроки		установленные сроки	
29.			Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень 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 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 не выполненных 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 аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных 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 аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике» (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						

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					объекта						
30.		Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования сверх установленного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслонаполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	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 $0 \le Ф < П$ при $П > 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, техническое освидетельствование которых выполнено, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, проведение технического освидетельствования которых требуется в оцениваемом периоде, штук	-	Если $Ф \ge П$ либо $П = 0$, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, техническое освидетельствование которых выполнено, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, проведение технического освидетельствования которых требуется в оцениваемом периоде, штук	1
31.	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководящих работников и специалистов, 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 $Ф = 0$ при $П > 0$ либо $П = 0$, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в	Рассчитывается по формуле: $Б = Ф/П$ если $Ф < П$, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного	Если $Ф \ge П$, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								оцениваемом периоде, человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	**профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек**	**(поддержание квалификации), нарастающим итогом в оцениваемом периоде, человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек**	
32.			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**	1/4
33.			Наличие и выполнение	Субъекты электроэнерге-	Сведения о выполнении	Приложение № 45 к Перечню	В соответствии с Перечнем	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0,	Рассчитывается по формуле:	Если Ф ≥ П, где: Ф –	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			графика проверки знаний руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	тики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Б = Ф/П, если Ф < П где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	
34.			Наличие программ специальной подготовки для работников из числа	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа	-	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			оперативного и оперативно-ремонтного персонала	или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			оперативного и оперативно-ремонтного персонала		оперативного и оперативно-ремонтного персонала	
35.		Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузками линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) переключений, соответствующих указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого структурного подразделения (цеха, лаборатории, службы)	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 утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лаборатории и службы	-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лаборатории и службы	1/3
36.			Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	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 утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1/3
37.			Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству	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 оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно - ремонтный персонал в соответствии с	-	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно - ремонтный персонал в соответствии с	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	электрической энергии				утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем		утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	
38.	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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	1/3
39.			Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 Ф/П < 0,9, где: Ф – наличие по состоянию в оцениваемом периоде, штук; П – запланированные объемы на оцениваемый период, штук	-	Если Ф/П ≥ 0,9, где: Ф – наличие по состоянию в оцениваемом периоде, штук; П – запланированные объемы на оцениваемый период, штук	1/3
40.			Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 Ф/П < 0,9, где: Ф – количество единиц аварийного запаса по состоянию в оцениваемом периоде, штук/м/т; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным	-	Если Ф/П ≥ 0,9, где: Ф – количество единиц аварийного запаса по состоянию в оцениваемом периоде, штук/м/т; П – количество единиц аварийного запаса в	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, штук/м/т		соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, штук/м/т	
41.		Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком противоаварийных тренировок персонала по предотвращению аварийных ситуаций	Наличие и выполнение 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 Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	1
42.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение	Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в капитальный ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенных в капитальный	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенных в	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электричес-

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии		электрической энергии	субъектами электроэнергетики информации			ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на	оборудования, выведенных в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в	капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт в при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество	кой энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
43.			Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается не выполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
44.			Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в средний ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенных в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенных в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенных в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
45.			Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук.	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым	При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на	отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано	1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								графиком ремонта, штук	которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
46.			Наличие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым графиком ремонта	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 и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73, 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым графиком ремонта и при этом не проведены техническое перевооружение и реконструкция (далее – ТПиР) в оцениваемом периоде или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем	Рассчитывается по формуле: Б = (П - Ф)/П при П > 0, где: Ф – количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым графиком ремонта и при этом не проведены ТПиР в оцениваемом периоде или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым графиком ремонта и при этом не проведены ТПиР в оцениваемом периоде или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде, штук;	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								периоде, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого запланирован в оцениваемом периоде в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	следующем периоде, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого запланирован в оцениваемом периоде в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	П - количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого запланирован в оцениваемом периоде в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
47.			Наличие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой график ремонта и в план ТПиР основного технологического 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 и Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой	Приложения №№ 73, 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, не включенного в годовой график ремонта или в план ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в	-	Отсутствие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, не включенного в годовой график ремонта или в план ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированого к выводу из	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					субъектами электроэнергетики информации			следующем периоде		эксплуатации в следующем периоде	1/8 в остальных случаях
48.			Наличие факта ухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта паровых турбин или энергетических котлов	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 и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73, 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС снизился до значений ≤ 70 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС >70, штук	Рассчитывается по формуле: Б = (П-Ф)/П при П > 0 где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС снизился до значений ≤ 70 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС снизился до значений ≤ 70 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный	Не рассчитывается для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС > 70, штук	или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС >70, штук	
49.			Наличие факта неулучшения технического состояния после проведения капитального или среднего ремонта основного технологического оборудования	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 и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73, 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и	Рассчитывается по формуле: Б = (П-Ф)/П при Ф < П и П > 0 где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологическо-	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбиных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, штук	технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, штук	оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, штук	
50.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего несение электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования электростанции, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток)	-	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					нагрузки, характерной для отопительного сезона, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		(более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	
51.	Топливообеспечение	Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами	Обеспечение тепловых электростанций основным видом топлива в соответствии с прогнозным балансом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 9 и 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 1, где: Ф – фактический объем поставки основного вида топлива в оцениваемом периоде, т/тыс. $м^3$; П – прогнозные объемы поставки основного вида топлива в оцениваемом периоде, т/тыс. $м^3$	-	Если Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический объем поставки основного вида топлива в оцениваемом периоде, т/тыс. $м^3$; П – прогнозные объемы поставки основного вида топлива в оцениваемом периоде, т/тыс. $м^3$	1/3 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта нет парогазовой и (или) газотурбинной установки;

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											1/4 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; 1/2 в случае, если для объекта не предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывает-

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											ся для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1 в остальных случаях
52.			Наличие на тепловых электростанциях общего нормативного запаса топлива (резервного)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 1, где: Ф – фактический объем нормируемого запаса топлива в оцениваемом периоде, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас топлива на оцениваемый период, т	-	Если Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический объем нормируемого запаса топлива в оцениваемом периоде, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас топлива на оцениваемый период, т	1/3 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта нет парогазовой и (или) газотурбинной установки; 1/4 в случае, если для объекта предусмотре-

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											но утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается в остальных случаях
53.			Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 1, где: Ф – фактический запас неснижаемого нормативного запаса топлива в оцениваемом периоде, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования неснижаемый нормативный запас топлива на оцениваемый период, т	-	Если Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический запас неснижаемого нормативного запаса топлива в оцениваемом периоде, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования неснижаемый нормативный запас топлива на оцениваемый период, т	1/3 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования неснижаемого нормативного запаса топлива и в составе объекта нет парогазовой и (или) газотурбинной установки;

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											1/4 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования неснижаемого нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается в остальных случаях
54.			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 в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 1, где: Ф – фактический запас нормативного запаса аварийного вида топлива в оцениваемом периоде, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый	-	Если Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический запас нормативного запаса аварийного вида топлива в оцениваемом периоде, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида	1/4 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или)

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								период, т		топлива на оцениваемый период, т;	газотурбинная установка; 1/2 в случае, если для объекта не предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается для в остальных случаях
55.		Наличие заключенных договоров на поставку всех видов топлива в объемах, обеспечивающих работу тепловых электростанций в IV квартале текущего года и I квартале следующего года	Отсутствие фактов невыполнения прогнозного баланса топлива по причине отсутствия заключенных договоров на поставку топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 9 и 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если хотя бы для одного вида топлива Ф/П < 1, где: Ф – фактический объем поставки вида топлива в IV квартале текущего года и I квартале следующего года, т/тыс. $м^3$; П – прогнозные объемы поставки основного вида	-	Если для всех видов топлива Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический объем поставки вида топлива в IV квартале текущего года и I квартале следующего года, т/тыс. $м^3$; П – прогнозные объемы поставки	Не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								топлива в оцениваемом периоде или утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас топлива на IV квартал текущего года и I квартал следующего года, т/тыс. $м^3$		основного вида топлива в оцениваемом периоде или утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас топлива на IV квартал текущего года и I квартал следующего года, т/тыс. $м^3$	использования энергии ветра и солнца; 1 в остальных случаях
56.		Наличие заключенных долгосрочных договоров или соглашений на поставку резервных (аварийных) видов топлива на тепловые электростанции	Отсутствие фактов невыполнения общего нормативного запаса топлива (резервного) по причине отсутствия заключенных долгосрочных договоров или соглашений на поставку резервных видов топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 1, где: Ф – фактический объем нормируемого запаса топлива в IV квартале текущего года и I квартале следующего года, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас топлива на IV квартал текущего года и I квартал следующего года, т	-	Если Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический объем нормируемого запаса топлива в IV квартале текущего года и I квартале следующего года, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас топлива на IV квартал текущего года и I квартал следующего года, т	1/2 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; 1 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта нет парогазовой и (или) газотурбинной установки; не рассчитывается для в остальных случаях
57.			Отсутствие фактов невыполнения нормативного запаса аварийного вида топлива по причине отсутствия заключенных долгосрочных договоров или соглашений на поставку аварийных видов топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 18 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 1, где: Ф – фактический запас аварийного вида топлива в IV квартале текущего года и I квартале следующего года, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на IV квартал текущего года и I квартал следующего года, т	-	Если Ф/П ≥ 1, где: Ф – фактический запас аварийного вида топлива в IV квартале текущего года и I квартале следующего года, т; П – утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на IV квартал текущего года и I квартал следующего года, т	1/2 в случае, если для объекта предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; 1 в случае, если для объекта не предусмотрено утверждение

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается для в остальных случаях
58.		Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи 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	Не рассчитывается для гидроэлектростанций атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1 в остальных случаях

*Наименование групп условий и условий приведено в соответствии с разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928).

**В случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт в календарном годовом графике ремонта. В случае выполнения ремонта единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта и одного оцениваемого периода, то такое выполнение ремонта учитывается при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом в месяце, в котором проводится расчет показателя условия готовности;

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта, но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершенного календарного годового графика ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта выполнен в полном объеме, то в следующем месяце оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта не выполнен в полном объеме, то в следующих месяцах оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта, и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца завершенного календарного годового графика ремонта, по которому имеется невыполнение в соответствии с завершенным календарным годовым графика ремонта, до фактического выполнения такого ремонта.

Таблица 2. Исходные данные, балльная шкала и весовые коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей и условий готовности объектов субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – 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	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – 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	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской	техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического	принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; 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	обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологическо-	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук	го управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук	объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук	
2.			Отсутствие длительно (более 25 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 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	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего	-	Отсутствие выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			автоматики		автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	
3.		Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период ц устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в	собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении	законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях,	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; 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	диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; 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	предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; 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	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук	диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук	принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук	
4.		Выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения	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 и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварий-	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		ной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	
5.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 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, противоаварий-	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче	-	Отсутствие выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					ной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	
6.		Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оцениваемому периоды; 1/3 в остальных случаях
7.			Выполнение программ модернизации и расширения ССПИ,	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнерге-	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергети-	Наличие невыполненных мероприятий приоритетной части программы	-	Отсутствие невыполненных мероприятий приоритетной части	Не рассчитывается в случае выполнения необходимого

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	тике	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		ки информации	модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий		программы модернизации и расширения ССПИ	комплекса мероприятий в предшествующие оцениваемому периоды; 2/3 в остальных случаях
8.		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	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативно-диспетчерского	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства,	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 объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями Правил ОДУ	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями Правил ОДУ	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		электрической сети	управления в электроэнергетике		типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
9.		Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования - код учетного признака аварии 1.13 в	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта						
10.		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 ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, 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	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 объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					(Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), 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			электрической энергии			
11.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и	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 объектами по передаче электрической	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), 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 электроэнергети-			энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности		энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					ки информации						
12.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков временного отключения потребления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической	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 объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд о временных отключениях потребления, 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 объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд о временных отключениях потребления, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядке графика временного отключения потребления	1/2

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
13.			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 и объектами по передаче 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 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, осуществляюще-го ввод графиков	1/6
14.		Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств	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	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами	1/2

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		разгрузки и специальной автоматики отключения нагрузки	разгрузки		релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	
15.			Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров	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	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании	1/2

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			автоматике отключения нагрузки		работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварий-ной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергети-ки информации			электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной автоматике отключения нагрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергети-ки и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной автоматике отключения нагрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергети-ки и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	
16.	Техническое состояние	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск	Выполнение предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергети-ки в условиях низких температур наружного	Орган федерального государствен-ного энергетическо-го надзора	Сведения о не выполненных в установленные сроки предписаний	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, не выполненных субъектом электроэнергети-ки, владеющим на праве собственности или ином законном	-	Отсутствие предписаний, не выполненных субъектом электроэнергети-ки, владеющим на праве собственности или ином законном	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)					основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленные сроки		основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленные сроки	
17.		энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3
18.		Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехническо-	Отсутствие фактов эксплуатации основного	Субъекты электроэнергетики, владеющие на	Технические характеристики и показатели работы объектов	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой субъектами	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами	Если $0 \le Ф < П$ при $П > 0$, где: Ф – количество	-	Если $Ф \ge П$ либо $П = 0$, где: Ф – количество	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		го маслонаполненного оборудования сверх установленного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	электротехнического маслонаполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	электроэнергетики информации	электроэнергетики информации	нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, техническое освидетельствование которых выполнено, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, проведение технического освидетельствования которых требуется в оцениваемом периоде, штук		нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, техническое освидетельствование которых выполнено, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, проведение технического освидетельствования которых требуется в оцениваемом периоде, штук	
19.			ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 50 и > 25 и для него не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния;	Рассчитывается по формуле: Б = ИТС/100, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 70 и > 50 и для него не используется система удаленного мониторинга и	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС каждого силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 100 и > 70	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								или если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 25	**диагностики технического состояния; или если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 70 и > 25 и для него используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния**		
20.	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П если Ф < П, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессиональ-	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								периоде, человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	ного образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	квалификации) в оцениваемом периоде, человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	
21.			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 и объектами по передаче электрической	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	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				энергии							
22.			Наличие и выполнение графика проверки знаний руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; П – количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
23.			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 и объектами по передаче 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	1/4
24.		Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузками линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) переключений, соответствующих указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	1/3
25.			Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по	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 утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				передаче электрической энергии							
26.			Наличие на рабочих местах оперативной документацией 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 и объектами по передаче 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 оперативной документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах оперативной документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1/3
27.	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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	1/4
28.			Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф/П < 0,9, где: Ф – наличие по состоянию в оцениваемом периоде, штук; П – запланированные объемы на оцениваемый период, штук	-	Если Ф/П ≥ 0,9, где: Ф – наличие по состоянию в оцениваемом периоде, штук; П – запланированные объемы на оцениваемый период, штук	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
29.			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 и объектами по передаче электрической энергии	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 Ф/П < 0,9, где: Ф – количество единиц аварийного запаса по состоянию в оцениваемом периоде, штук/м/т; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, штук/м/т	-	Если Ф/П ≥ 0,9, где: Ф – количество единиц аварийного запаса по состоянию в оцениваемом периоде, штук/м/т; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, штук/м/т	1/4
30.			Наличие резервных источников снабжения электроэнергией (РИСЭ)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической	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 Ф/П < 0,9 либо П=0, где: Ф – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если 0,9 ≤ Ф/П < 1, где: Ф – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если Ф = П, где: Ф – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/4

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				энергии							
31.		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 и объектами по передаче электрической энергии	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 работ	1/2
32.			Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 работ	1/2
33.		Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта	Наличие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон основного технологического оборудования с рассчитанным в	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана	Приложения №№ 74 - 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки	Рассчитывается по формуле: Б = (П - Ф)/П при П > 0, где: Ф – количество единиц основного технологическо-го оборудования с доремонтным значением	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество единиц основного технологическо-го оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым планом ремонта	объектами по передаче электрической энергии	ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого запланирован в оцениваемом периоде, штук	рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого запланирован в оцениваемом периоде, штук	методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого запланирован в оцениваемом периоде, штук	
34.			Наличие оборудования в неудовлетвори-тельном	Субъекты электроэнерге-тики, владеющие на	Технические характеристики и показатели работы объектов	Приложения №№ 74 - 76 к Перечню предоставляемой	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами	Наличие основного технологического оборудования с	-	Отсутствие основного технологического оборудования	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			техническом состоянии, не включенного в годовой план капитального или среднего ремонта и в план ТПиР основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/ объектов	праве собственности или ином законном основании объектами электросетево-го хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	электросетевого хозяйства, Годовой план ремонтов объектов электроэнергети-ки и Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергети-ки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергети-ки информации	субъектами электроэнергети-ки информации	электроэнергети-ки информации	рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, не включенного в годовой план капительного или среднего ремонта или ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде		с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, не включенного в годовой план капительного или среднего ремонта или ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированног о к выводу из эксплуатации в следующем периоде	
35.			Наличие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергети-ки к работе в отопительный сезон факта неулучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта	Субъекты электроэнергети-ки, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетево-го хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергети-ки и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергети-ки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергети-ки информации	Приложения №№ 74 - 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергети-ки информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергети-ки информации	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество единиц основного технологического оборудования, на которых проведен капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для	Рассчитывается по формуле: Б = (П-Ф)/П при Ф < П и П > 0 где: Ф – количество единиц основного технологическо-го оборудования, на которых проведен капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество единиц основного технологическо-го оборудования, на которых проведен капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия,	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								которых запланированы капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, штук	технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланированы капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, штук	штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланированы капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, штук	
36.		Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противоаварийных тренировок оперативного (дежурного) персонала, в том числе по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления, электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъектов оперативно-диспетчерского управления в	Наличие и выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	1/2

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок							периоде, штук		
37.			Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий, штук; П – количество мероприятий, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий, штук; П – количество мероприятий, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий, штук; П – количество мероприятий, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	1/2
38.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом электроэнергетики в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	Выполнение годового графика ремонта линий электропередачи (далее – ЛЭП)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	
39.			Выполнение годового плана расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – фактически выполненные объемы расчистки трасс ЛЭП	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактически выполненные	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – фактически выполненные объемы расчистки трасс	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, га. При этом, расчистка при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения работ в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные	объемы расчистки трасс ЛЭП нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, га. При этом, расчистка при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения работ в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в	ЛЭП нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, га. При этом, расчистка при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения работ в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	
40.			Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в капитальный ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
41.			Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
42.			Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в средний ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенного в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта,	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенного в средний ремонт, из числа запланирован-	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, выведенного в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
				энергии				штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного	ных в годовом графике ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования	ремонта, штук. При этом, вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
43.			Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской	1/6

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
44.		Отсутствие на момент принятия решения о	Отсутствие длительного (более 25 суток)	Субъекты оперативно-диспетчерского	Сведения о длительном (более 25 суток)	Без утвержденной формы предоставления	В соответствии с Перечнем предоставляемой	Наличие у субъекта электроэнергети-	-	Отсутствие у субъекта электроэнергети-	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	управления в электроэнергетике	аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	информации	субъектами электроэнергетики информации	ки, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		ки, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
45.	Передача энергии	Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах длительно допустимых значений токовых нагрузок	ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы всех ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 50	Рассчитывается по формуле: Б = ИТС/100, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы всех ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 70 и > 50	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы всех ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 100 и > 70	1
46.		Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Отсутствие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (автотрансформаторы (трансформаторы) с регулированием под нагрузкой, синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	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 непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	-	Отсутствие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	1
47.		Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности	Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности	Приложение № 7 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	В соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – фактический объем введенных объектов, единиц	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактический	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – фактический объем введенных	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон	электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	(мощности) в эксплуатацию в соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от			измерения; П – плановый объем ввода объектов, единиц измерения	объем введенных объектов, единиц измерения; П – плановый объем ввода объектов, единиц измерения	объектов, единиц измерения; П – плановый объем ввода объектов, единиц измерения	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					21.01.2004 № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (зарегистрирован в Минюсте России 09.06.2016 № 42482) (далее - приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380)						
48.		Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи	Выполнение пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи (далее – ВЛ), отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным	Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше,	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук;	1 в случае, если на объекте предусмотрено использование соответствующих устройств; не

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком		диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			штук; П - общее количество плавок 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)	110 кВ и выше, штук; П - общее количество плавок 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)	П - общее количество пробных плавок 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 в остальных случаях

*Наименование групп условий и условий приведено в соответствии с разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928).

**В случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт в календарном годовом графике ремонта. В случае выполнения ремонта единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта и одного оцениваемого периода, то такое выполнение ремонта учитывается при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом в месяце, в котором проводится расчет показателя условия готовности;

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта, но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершенного календарного годового графика ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта выполнен в полном объеме, то в следующем месяце оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта не выполнен в полном объеме, то в следующих месяцах оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта, и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца завершенного календарного годового графика ремонта, по которому имеется невыполнение в соответствии с завершенным календарным годовым графика ремонта, до фактического выполнения такого ремонта.

Таблица 3. Исходные данные, балльная шкала и весовые коэффициенты, используемые для оценки выполнения показателей и условий готовности объектов субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – 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 средств диспетчерского технологического управления, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – 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 средств диспетчерского технологического управления, штук	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – 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 средств диспетчерского технологического управления, штук	2/3
2.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенного из работы из-за неисправности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств	-	Отсутствие выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		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			диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	
3.		Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирова-	Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования,	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			систем (далее – ЦС (ЦКС)) автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее – АРЧМ)		ние 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			обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук	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	обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; П – количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук	
4.		Выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности	Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	-	Отсутствие выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
					автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
5.		Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с диспетчерскими пунктами субъектов электроэнергетики и объектами электроэнергетики	Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа операторов связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа операторов 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/ нарушения	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6.		Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о не выполненных в установленные сроки предписаний	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленные сроки	-	Отсутствие предписаний, не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленные сроки	2/3
7.			Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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 не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленные актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3
8.	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество работников, относящихся к технологическому	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П если Ф < П, где: Ф – количество работников,	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество работников, относящихся к технологическому персоналу	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)		предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			персоналу (руководящие работники и специалисты, 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 (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, 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 (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями),	(руководящие работники и специалисты, 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 (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
									человек		
9.			Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	1/3
10.			Наличие и выполнение графика проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, 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 (руководящие работники и специалисты,	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П где: Ф – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, 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 технологическом	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, 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 (руководящие работники и	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	у персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	
11.		Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами и программами переключений	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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 схем	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
			инженерных систем и оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления (далее – АСДУ) диспетчерского центра								
12.			Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	1/3
13.			Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 перечнями	1/3
14.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с	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	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных	1/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем			Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			систем диспетчерского центра		систем диспетчерского центра	
15.			Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф/П < 0,9, где: Ф – количество единиц аварийного запаса по состоянию в оцениваемом периоде, штук/м/т; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, штук/м/т	-	Если Ф/П ≥ 0,9, где: Ф – количество единиц аварийного запаса по состоянию в оцениваемом периоде штук/м/т; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, штук/м/т	1/3
16.			Наличие резервных источников снабжения электрической энергией (РИСЭ)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф/П < 0,9 либо П=0, где: Ф – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если 0,9 ≤ Ф/П < 1, где: Ф – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если Ф = П, где: Ф – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; П – общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/3
17.		Выполнение субъектом электроэнергетики	Выполнение графика проведения	Субъекты оперативно-диспетчерского	Годовой план ремонта объектов электроэнергети-	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню	В соответствии с Перечнем предоставляемой	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф –	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф –	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	ремонта зданий и оборудования инженерных систем, технического обслуживания оборудования АСДУ	управления в электроэнергетике	ки и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	субъектами электроэнергетики информации	количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц зданий и оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; П – количество единиц зданий и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц зданий и оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; П – количество единиц зданий и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц зданий и оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; П – количество единиц зданий и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	
18.		Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противоаварийных тренировок оперативного персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала,	Если Ф ≥ П, где: Ф – количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в	2/3

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								запланировано в оцениваемом периоде, штук	проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	оцениваемом периоде, штук	
19.			Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П – количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук	1/3
20.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий	Соответствие требованиям Правил ОДУ документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	-	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети			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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2017, № 11, ст. 1562) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации					

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
21.		Соблюдение требований 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 требований	1
22.		Выполнение 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; П – количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор	Рассчитывается по формуле: Б = Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; П – количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; П – количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной	1

№ 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			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
								настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	

*Наименование групп условий и условий приведено в соответствии с разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928).

Приложение № 2
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от «24» 12 2017 г. № «1233»

ПЕРЕЧЕНЬ ПРОДУКЦИИ

N п/п	Код по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2)	Продукция
1	27.11.41	Трансформаторы, автотрансформаторы, реакторы (трансформаторы, автотрансформаторы силовые на напряжение 330, 500, 750 кВ)
2	27.11.41	Трансформаторы, автотрансформаторы, реакторы (трансформаторы, автотрансформаторы 110, 220 кВ)
3	27.11.43	Трансформаторы, автотрансформаторы, реакторы (трансформаторы на напряжение 6 - 35 кВ)
4	27.11.41	Трансформаторы, автотрансформаторы, реакторы (управляемые шунтирующие реакторы на напряжение 110 - 750 кВ)
5	27.11.62.110	Трансформаторы, автотрансформаторы, реакторы (электротехнический картон, изоляционная бумага на напряжение 110 - 750 кВ)
6	27.11.62.110	Трансформаторы, автотрансформаторы, реакторы (системы охлаждения для силовых трансформаторов, реакторов 220 – 750 кВ)
7	27.11.62.110	Комплектующие для трансформаторов, Устройства регулирования под нагрузкой (РПН)
8	27.12.32	Комплектные распределительные устройства элегазовые (КРУЭ 330 кВ, 500 кВ)
9	27.12.32	Комплектные распределительные устройства элегазовые (КРУЭ 110 кВ, 220 кВ)
10	27.12.10	Устройства для коммутации, управления и защиты электрических цепей (выключатели 330 кВ, 500 кВ, 750 кВ)
11	27.12.10	Устройства для коммутации, управления и защиты электрических цепей (выключатели 110, 220 кВ)

N п/п	Код по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2)	Продукция
12	27.12.40 27.12.22	Устройства для коммутации, управления и защиты электрических цепей (дугогасительные камеры для выключателей)
13	27.12.22	Устройства для коммутации, управления и защиты электрических цепей (автоматические выключатели на токи от 25 до 6300 А на переменном и постоянном токе)
14	27.12.23	Устройства для коммутации, управления и защиты электрических цепей (низковольтные частотные преобразователи)
15	27.11.42	Измерительные трансформаторы тока и напряжения (трансформаторы напряжения 220, 330, 500 кВ)
16	27.11.42	Измерительные трансформаторы тока и напряжения (трансформаторы тока 220, 330 и 500 кВ)
17	23.43.10	Измерительные трансформаторы тока и напряжения (комплектующие (изоляция) для шинных опор, измерительных трансформаторов тока, выключателей)
18	26.30.11	Системы релейной защиты и автоматики (РЗА)
19	26.30.11	Системы автоматизированного управления и автоматизированные системы управления технологическим процессом (АСУТП (АСУ))
20	26.30.11	Средства связи
21	27.32.14	Кабели силовые на напряжение 330, 500 кВ
22	27.32.14	Кабели силовые и материалы для них на напряжение до 220 кВ
23	27.32.14	Кабели силовые для морской прокладки
24	27.32.14.112	Кабельная арматура (муфты) на напряжение 110, 220, 330 кВ
25	27.32.13.199	Шинопроводы магистральные, распределительные, осветительные, троллейные, с литой изоляцией
26	28.11	Газотурбинные установки мощностью до 50 МВт
27	28.11	Газотурбинные установки мощностью от 50 до 100 МВт
28	28.11	Газотурбинные установки мощностью от 100 до 200 МВт
29	28.11.33.000	Лопатки газовых турбин
30	25.30.1 25.21.12	Котлы паровые и водогрейные

N п/п	Код по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности (ОКПД 2)	Продукция
31	28.12.13	Вспомогательное оборудование (вспомогательное насосное оборудование на объектах энергетики (питательные электронасосы, конденсатные электронасосы, циркуляционные насосы)
32	27.11.2	Высокоэффективные электродвигатели для насосного, вентиляционного компрессорного оборудования и приводных систем в энергетике
33	25.30.12.115	«Сухие» градирни для энергоблоков 125 - 235 МВт
34	42.22.1	Дизельгенераторные и газопоршневые установки на основе двигателей мощностью более 100 кВт
35	27.11.26	Генераторы для газотурбинных и дизельгенераторных установок мощностью до 1 МВт
36	28.25.14.120	Оборудование газоочистное и пылеулавливающее

Приложение № 3
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от «27» 12 2017 г. № «1233»

БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА

оценки выполнения отдельных показателей условий готовности объектов, на которых эксплуатируются изготовленные на территории Российской Федерации опытные и (или) головные образцы продукции

Таблица 1. Бальная шкала оценки выполнения отдельных показателей условий готовности объектов, на которых эксплуатируются изготовленные на территории Российской Федерации опытные и (или) головные образцы продукции, субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
1.	Производство и отпуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности	Непревышение величины фактических технических ограничений использования установленной электрической мощности над плановой величиной технических ограничений	Если Ф > 0 при П = 0, где: Ф – фактическая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт П – плановая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*(П/Ф), если Ф > П, где: Ф – фактическая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт; П – плановая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт	Если П > Ф или Ф = 0, где: Ф – фактическая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт; П – плановая величина технических ограничений использования установленной мощности объекта, МВт

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
2.		Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах закрепленной договорами о поставке тепловой мощности	Выполнение планового значения установленной тепловой мощности	Если Ф = 0 при П > 0 где: Ф – фактическая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час; П – плановая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*(Ф/П), если Ф < П, где: Ф – фактическая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час; П – плановая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час	Если Ф ≥ П или П = 0, где: Ф – фактическая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час; П – плановая средняя установленная тепловая мощность за оцениваемый период, Гкал/час
3.		Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с прохождением	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии	Если Ф = 0 при П > 0 где: Ф – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П – прогнозная установленная	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П – прогнозная установленная мощность с	Если Ф ≥ П или П = 0, где: Ф – фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П – прогнозная установленная мощность с учетом

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
		их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон		мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением	учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2018, № 1, ст. 378) (далее – Основы ценообразования), МВт		
4.		Обеспечение готовности генерирующего оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	Если Ф ≥ 2, где: Ф – 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	Б = 0,75, если Ф = 1, где: Ф – 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	Если Ф = 0, где: Ф – 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

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2018, № 1, ст. 391) (далее - Правила оптового рынка)	к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка
5.	Системная надежность	Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом	Наличие зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка фактов	Б = 0,5 в случае наличия зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка фактов невыполнения субъектом	Отсутствие зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка фактов

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
		автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты	вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты	невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты	электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты, только в отношении опытных и головных образцов основного технологического оборудования	невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
6.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и	Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным,	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
		передачи электрической и тепловой энергии		эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2010, № 15, ст. 1803; 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 6, ст. 695; 2012, № 37, ст. 5009; 2014, № 34, ст. 4677) (далее - Правила вывода в ремонт), не считается не выполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц	при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук		
7.			Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком	месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				ремонта, штук		ремонта, штук
8.			Наличие факта ухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта паровых турбин или энергетических котлов	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*(П-Ф)/П при Ф < П и П > 0 где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС снизился до значений ≤ 70 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС снизился до значений ≤ 70 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				электропередачи электрических станций и электрических сетей» (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429) (далее - методика оценки технического состояния) индекс технического состояния (далее – ИТС) снизился до значений ≤ 70 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС >70, штук	технического состояния ИТС > 70, штук	соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС > 70, штук

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
9.			Наличие факта неулучшения технического состояния после проведения капитального или среднего ремонта основного технологического оборудования	Если Ф = П при П > 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*(П-Ф)/П при Ф < П и П > 0 где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния	Если Ф = 0 при П > 0 либо П = 0, где: Ф – количество из числа запланированных единиц основного технологического оборудования, на которых проведен в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и для которых рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 после указанного технического воздействия, штук; П - количество единиц основного технологического оборудования, для которых запланирован в оцениваемом периоде капитальный или средний ремонт и с рассчитанным в соответствии с методикой оценки

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				ИТС ≤ 50, штук	ИТС ≤ 50, штук	технического состояния ИТС ≤ 50, штук
10.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего несение электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования электростанции, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании	Б = 0,5, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительный (более 25 суток) аварийный ремонт основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на опытных и головных образцах основного технологического оборудования	соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации

*Наименование групп условий и условий приведено в соответствии с разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928).

**В случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт в календарном годовом графике ремонта. В случае выполнения ремонта единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта и одного оцениваемого периода, то такое выполнение ремонта учитывается при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом в месяце, в котором проводится расчет показателя условия готовности;

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта, но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершенного календарного годового графика ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта выполнен в полном объеме, то в следующем месяце оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта не выполнен в полном объеме, то в следующих месяцах оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта, и данных

(запланированное количество и фактически выполненное) того месяца завершенного календарного годового графика ремонта, по которому имеется невыполнение в соответствии с завершенным календарным годовым графика ремонта, до фактического выполнения такого ремонта.

Таблица 2. Бальная шкала оценки выполнения отдельных показателей условий готовности объектов, на которых эксплуатируются изготовленные на территории Российской Федерации опытные и (или) головные образцы продукции, субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом электроэнергетики в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	Выполнение годового графика ремонта линий электропередачи (далее – ЛЭП)	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*Ф/П, если Ф < П, где: Ф – фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении	Если Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период** из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотрен-

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	ных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км
2.			Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования	Если Ф = 0 при П > 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных	Рассчитывается по формуле: Б = 1,1*Ф/П, если Ф < П, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа	Ф ≥ П либо П = 0, где: Ф – количество нарастающим итогом на оцениваемый период** единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц	запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано	в годовом графике ремонта, штук. При этом, ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П – количество единиц

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук
3.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической	Б = 0,5, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительный (более 25 суток) аварийный ремонт основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
				нагрузки, характерной для отопительного сезона, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	отопительного сезона, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на опытных и головных образцах основного технологического оборудования	нагрузки, характерной для отопительного сезона, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
4.	Передача энергии	Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Если $Ф = 0$ при $П > 0$, где: Ф – фактический объем введенных объектов, единиц измерения; П – плановый объем ввода объектов, единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $Б = 1{,}1*(Ф/П)$, если $Ф < П$, где: Ф – фактический объем введенных объектов, единиц измерения; П – плановый объем ввода объектов, единиц измерения	$Ф \geq П$ либо $П = 0$, где: Ф – фактический объем введенных м, единиц измерения; П – плановый объем ввода объектов, единиц измерения

№ пп	Группа условий*	Условие*	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
		опробования), влияющих на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон				

*Наименование групп условий и условий приведено в соответствии с разделом IV Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928).

**В случае выполнения ремонта единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт в календарном годовом графике ремонта. В случае выполнения ремонта единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта, такое выполнение ремонта при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта и одного оцениваемого периода, то такое выполнение ремонта учитывается при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом в месяце, в котором проводится расчет показателя условия готовности;

– если ремонт выполнен в пределах одного календарного годового графика ремонта, но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершенного календарного годового графика ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта выполнен в полном объеме, то в следующем месяце оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта. Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта не выполнен в полном объеме, то в следующих месяцах оцениваемого периода количество единиц оборудования нарастающим итогом формируется из данных, начиная с января в соответствии с начавшимся календарным годовым графиком ремонта, и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца завершенного календарного годового графика ремонта, по которому имеется невыполнение в соответствии с завершенным календарным годовым графика ремонта, до фактического выполнения такого ремонта.

Приложение № 4
к методике проведения оценки готовности субъектов
электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от «27» 12 2017 г. № «1233»

ПЕРЕЧЕНЬ
специализированных индикаторов и порядок их расчета

Таблица 1. Перечень специализированных индикаторов для групп условий готовности объектов субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Производство и отпуск энергии	Аварии 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 каркаса	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320) (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 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее – Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объектах которого произошли указанные аварии, и наименования	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				соответствующего объекта				
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 фундаменте	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 объекта	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей 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	$X \geq 1$
3.		Аварии с повреждением генератора мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	$X \geq 1$
4.		Аварии с повреждением силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрический размеров или смещением его корпуса	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария		
5.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	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 отопительныи сезон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 543 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 20, ст. 2928) (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	$X \geq 1$
	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:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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:	
6.		разделение ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы на части		1.9.1			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 линий электропередачи или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.2			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
8.		превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более		1.9.3			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
9.		применение графиков временных отключений суммарным объемом 100 МВт и более или		1.9.4			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		прекращение электроснабжения на величину 25 и более процентов общего объема потребления в операционной зоне диспетчерского центра						
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 линий электропередачи или оборудования электрических сетей		1.9.5			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
11.		Наличие зарегистрированных в установленном порядке 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнерге-тике	Данные о зарегистрированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике отступлениях от нормативного времени включения генерирующего оборудования, в соответствии с договором 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2017, № 30, ст. 4675) (далее - Правила оптового рынка)	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 5 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие замечаний: X - количество замечаний, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима						
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»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	$X \geq 1$
13.		Наличие невыполненных в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики мероприятий годового плана	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по	Выполнение программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики 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 «О внесении изменений	Приложение № 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X - количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с прохождением их комплексного опробования), направленных на снижение рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах и энергорайонах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	производству электрической энергии	в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311) и от 20.12.2017 № 1194 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России __.__.2018, регистрационный № _____) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)				
14.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	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	$X \geq 1$
15.	Техническое состояние	Рост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования:	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству	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	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,	$X > 0$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			электрической энергии				штук; T1 – наработка объекта в предыдущем оцениваемом периоде, часов; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук; T2 – наработка объекта в текущем оцениваемом периоде, часов	
			Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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				
		Исчерпание ресурса		4.16				
		Загрязнение, попадание инородных предметов		4.17				
		Дефект сварного соединения (шва)		4.18				
16.		Наличие невыполненных мероприятий по	Субъекты электроэнергетики,	Отчет о выполнении мероприятий в соответствии с пунктами 17 и 18 Правил	Без утвержденной формы предоставления	Ежемесячно, до 10 числа месяца, следующего за	Наличие невыполненных мероприятий, срок	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии		информации	отчетным (если иная периодичность не установлена планом мероприятий)	исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X - количество невыполненных мероприятий, штук	
17.	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 со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде, штук	$X \geq 1$
18.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах					Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде, штук	$X \geq 2$
		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:	
19.		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	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						авария	количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	
20.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации		3.4.2			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 1
21.		Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 1
22.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала		3.4.5			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 1
23.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	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

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
24.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Замечания по комплектации, хранению и техническому состоянию оборудования аварийного запаса и оборудования и приспособлений, предназначенных для проведения аварийно-восстановительных работ	Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора либо его территориальный орган (далее - 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	$X \geq 2$
25.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	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	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Ремонтная деятельность	Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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:	
26.		Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств		3.4.7			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 3
27.		Несоблюдение сроков технического обслуживания (далее – ТО) и ремонта оборудования, устройств		3.4.7.1			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 3
28.		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 ≥ 3
29.		Несвоевременное выявление и устранение дефектов		3.4.7.3			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за	X ≥ 3

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							текущий оцениваемый период, штук	
30.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	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	$X \geq 1$
31.	Топливообеспечение	Наличие замечаний по техническому состоянию систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи	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	$X \geq 2$
32.		Опробование работы оборудования на резервных видах топлива	Орган федерального государственного энергетического надзора, подведомственные организации Министерства энергетики Российской Федерации или привлеченные ими	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	$X \geq 2$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчета	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			экспертные организации					
33.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	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	$X \geq 1$

Таблица 2. Перечень специализированных индикаторов для групп условий готовности объектов субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	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:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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		1.9.1			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		территориальной энергосистемы на части						
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 линий электропередачи или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения		1.9.2			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
3.		превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более		1.9.3			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 центра		1.9.4			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
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 линий электропередачи или оборудования электрических сетей		1.9.5			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		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»				авария		
7.		Наличие невыполненных в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики мероприятий годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования), направленных на снижение рисков нарушения электроснабжения в энергосистемах и энергорайонах, характеризующихся режимом с высокими рисками нарушения электроснабжения	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощности) в эксплуатацию в соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (зарегистрирован в Минюсте России 09.06.2016 № 42482) (далее - приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380)	Приложение № 7 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	В соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	Наличие невыполненных мероприятий, срок исполнения которых приходится на оцениваемый период либо ранее: X - количество невыполненных мероприятий, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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	$X \geq 1$
	Техническое состояние	Рост числа аварий по следующим техническим причинам повреждений оборудования:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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: $X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 3$
9.		Нарушение структуры материала		4.1				
10.		Механический износ, неудовлетворительная смазка		4.2				
11.		Коррозионный, эрозионный износ		4.6				
12.		Нарушение герметичности		4.7				
13.		Нарушение нормального вибросостояния		4.8				
14.		Нарушение электрической изоляции		4.12				
15.		Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление		4.15				

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		крепления оборудования к фундаменту						
16.		Исчерпание ресурса		4.16				
17.		Загрязнение, попадание инородных предметов		4.17				
18.		Дефект сварного соединения (шва)		4.18				
19.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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	$X \geq 1$
20.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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 со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде, штук	$X \geq 1$
21.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах					Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде, штук	$X \geq 2$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных причин аварий:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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:	
22.		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	$X \geq 1$
23.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации		3.4.2			$X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
24.		Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4			$X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
25.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала		3.4.5			$X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
26.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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	$X \geq 1$
27.	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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 5, ст. 524; 2017, № 23, ст. 3320), сбора оперативной информации в соответствии с пунктами 1.8, 1.10 - 1.12 Перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно, до 28 числа месяца, следующего за отчетным	X - время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде, часов	$X \geq 24$
28.		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	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	$X \geq 2$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			экспертные организации					
29.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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	$X \geq 1$
	Ремонтная деятельность	Рост числа аварий, причинами возникновения и (или) развития которых явилось несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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:	
30.		Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств		3.4.7			$X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	$X \geq 3$
31.		Несоблюдение сроков ТО и ремонта оборудования, устройств		3.4.7.1			$X = X2 - X1$, где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное	$X \geq 3$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	
32.		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 ≥ 3
33.		Несвоевременное выявление и устранение дефектов		3.4.7.3			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 3
34.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче 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
35.	Передача энергии	Наличие аварий с учетным признаком «массовые отключения или повреждения объектов электросетевого хозяйства (высший класс напряжения 6 - 35 кВ),	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		вызванные неблагоприятными природными явлениями, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей общей численностью 200 тысяч человек и более»				аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария		
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»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
37.		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»	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	$X \geq 1$
38.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче	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	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			электрической энергии					

Таблица 3. Перечень специализированных индикаторов для групп условий готовности объектов субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и порядок их расчета

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	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:	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	$X \geq 1$
2.		выделение энергорайона, включающего в себя электростанцию (электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более (при отключении всех электрических		1.9.2			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		связей с ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемой) с переходом на изолированную от ЕЭС России или технологически изолированной территориальной энергосистемы работу, за исключением случаев успешного повторного включения в работу линий электропередачи или электротехнического оборудования действием устройств автоматического повторного включения						
3.		превышение максимально допустимых перетоков мощности в контролируемом сечении длительностью 1 час и более		1.9.3			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$
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 центра		1.9.4			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
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 линий электропередачи или оборудования электрических сетей		1.9.5			X – суммарное количество аварий за оцениваемый период, штук	X ≥ 1
6.		Нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, приводящее к одному из следующих случаев потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и объектом электроэнергетики или энергопринимающей установкой продолжитель-ностью 1 час и более: полная потеря диспетчерской связи и дистанционного управления объектом	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнерге-тике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		электроэнергетики; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи телеметрической информации; полная потеря диспетчерской связи и невозможность передачи или приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики						
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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 настоящей 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	$X \geq 1$

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		потребления которых составляет 100 МВт и более»						
8.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	$X \geq 1$
9.	Персонал	Наличие несчастных случаев с персоналом объектов со смертельным исходом	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 со смертельным исходом нарастающим итогом в оцениваемом периоде, штук	$X \geq 1$
10.		Наличие групповых несчастных случаев на объектах					Оценка проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода: X – количество групповых несчастных случаев нарастающим итогом в оцениваемом периоде, штук	$X \geq 2$
		Рост числа аварий по причине ошибочных или неправильных действия персонала субъекта электроэнергетики по следующим признакам организационных	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Данные об авариях в электроэнергетике, систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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	Без утвержденной формы предоставления информации или по рекомендуемому образцу в соответствии с приложением № 6 к настоящей	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле:	

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		причин аварий:		соответствующего объекта:	методике	месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария		
11.		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 ≥ 1
12.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации		3.4.2			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 1
13.		Ошибочные или неправильные действия собственного ремонтного или наладочного персонала организации		3.4.4			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.		Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала		3.4.5			X = X2 - X1 , где: X1 – суммарное количество аварий за прошлый оцениваемый период, штук; X2 – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук	X ≥ 1
15.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		«Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности						
16.	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	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	$X \geq 2$
17.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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	$X \geq 1$
18.	Оперативно-диспетчерское управление	Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню, установленному ГОСТ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения по регулированию частоты в ЕЭС в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по вине диспетчерских центров отклонений фактического значения частоты электрического тока в ЕЭС России за предельно допустимые в соответствии с ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно	$X0,4 > 5$ мин $X0,2 > 72$ мин

№ пп.	Группа условий	Специализированный индикатор	Исходные данные для определения специализированного индикатора				Порядок расчет	Установленная величина
			Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования», утвержденным и введенным в действие Приказом Росстандарта от 05.12.2013 № 2164-ст (Стандартинформ, 2014). Значения за период 24 часов с момента возникновения отклонения, где: X0,4 - длительность отклонения частоты за предельно допустимое значение 50,00±0,4 Гц, минут; X0,2 - длительность отклонения частоты за нормально допустимое значение 50,00±0,2 Гц, но не превышающие предельно допустимые значения 50,00±0,4 Гц, минут	
19.		Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики (уровень готовности «Не готов» или «Готов с условиями») по итогам последней оценки готовности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнерге-тике	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	$X \geq 1$

Приложение № 5
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от «27» 12 2017 г. № «1233»

рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ
о несоблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования и случаях неучастия (участия несоответствующего техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка) генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности

Отчетный период: _____ 20 ____ г.

(отчетный месяц)

Таблица 1. Несоблюдение нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта*	Станционный номер агрегата (номера агрегатов)	Дата регистрации нарушения
1	2	3	4

*указывается в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

Таблица 2. Неучастие (участие несоответствующее техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка) генерирующего оборудования объектов электроэнергетики в общем первичном регулировании частоты и гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта*	Диспетчерское наименование генерирующего оборудования	Дата регистрации факта невыполнения требований
1	2	3	4

*указывается в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

Приложение № 6
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе в
отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от «27» 12 2017 г. № «1233»

рекомендуемый образец

ДАННЫЕ ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ,
систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления

Отчетный период: _____ 20 ____ г.

(отчетный месяц)

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

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта*	Дата возникновения аварии**	Номер акта расследования, предписания	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения***	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения	Решение уполномоченного органа государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения	
								Решение, установленный срок выполнения	Дата и номер документа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

*указывается в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

**по авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. № 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 50, ст. 7385; 2016, № 25, ст. 3808; 2017 № 23, ст. 3320) (далее – Правила расследования).

*** в соответствии с требованиями Правил расследования.

Таблица 2. Сведения об авариях в электроэнергетике по учетным и классификационным признакам

Наименование субъекта электроэнерге-тики	Наименование объекта*	Учетные признаки аварий												Технические причины повреждения оборудования									Организационные причины аварий							
		1.2	1.3.1	1.3.2	1.3.3	1.8	1.9.1	1.9.2	1.9.3	1.9.4	1.9.5	1.10	1.11	1.13	4.1	4.2	4.5	4.6	4.7	4.8	4.12	4.15	4.16	4.17	4.18	3.4.1	3.4.2	3.4.4	3.4.5	3.4.7	3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3

*указывается в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

gost.e-ecolog.ru