



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)



П Р И К А З

16 февраля 2020

Москва

№ 84

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

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 г. № 1451 «О внесении изменений в Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 46, ст. 6513) п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. № 1233 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50026).

Министр

А.В. Новак

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

1. В пункте 1.4:

абзац третий изложить в следующей редакции:

«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»;

после абзаца третьего дополнить абзацем четвертым следующего содержания:

«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»;

абзац четвертый считать абзацем пятым соответственно.

2. Пункт 2.2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Каждый показатель готовности 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) требованиями, установленными нормативной документацией. Используемая для каждого показателя готовности информация приведена в приложении № 1 к настоящей методике.

При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 8, 10, 39 – 42 таблицы 1, пунктами 1, 3, 38 – 43 таблицы 2 и пунктами 1, 3, 17 таблицы 3 приложения № 1 к настоящей методике, учитывается, что в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания). В случае выполнения ремонта (технического обслуживания) единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

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

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (о) в пределах одного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения заверченного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки заверченный календарный годовой график ремонта (технического обслуживания)

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 (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершенный календарный годовой график ремонта (технического обслуживания) 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 (технического обслуживания), и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца завершенного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с завершенным календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания), до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).

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).

В случае, если после реализации субъектом электроэнергетики разработанных им мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности в соответствии с пунктом 17 Правил, при мониторинге готовности в течение не менее 6 месяцев до конца отчетного периода отсутствовали нарушения, с целью недопущения которых были разработаны указанные мероприятия, при принятии решения о готовности

показатели, соответствующие указанным в настоящем пункте условиям готовности, считаются выполненными в полном объеме.».

3. Пункт 2.3 дополнить абзацами следующего содержания:

«При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 5 – 6 таблицы 1 и пунктами 1 – 2 таблицы 2 приложения № 3 к настоящей методике, учитывается, что в случае выполнения ремонта (технического обслуживания) единиц оборудования в месяце, предшествующем месяцу, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания). В случае выполнения ремонта (технического обслуживания) единиц оборудования в одном из месяцев, следующих за месяцем, в котором запланирован ремонт (техническое обслуживание) этих единиц оборудования в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

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

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (о) в пределах одного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершеного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершённый календарный годовой график ремонта (технического обслуживания) 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 (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершённый календарный годовой график ремонта (технического обслуживания) 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 (технического обслуживания), и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца завершённого календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с завершённым календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания), до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).».

4. Пункт 2.6 дополнить абзацами следующего содержания:

«Для нижеперечисленных групп условий готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, устанавливаются следующие границы ИВГУ:

группа условий готовности «Техническое состояние» – 0,902;

группа условий готовности «Персонал» – 0,875;

группа условий готовности «Ремонтная деятельность» – 0,938.

Для нижеперечисленных групп условий готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, устанавливаются следующие границы ИВГУ:

группа условий готовности «Техническое состояние» – 0,878;

группа условий готовности «Персонал» – 0,875;

группа условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность» – 0,938;

группа условий готовности «Ремонтная деятельность» – 0,917;

группа условий готовности «Передача энергии» – 0,837.

В случае если рассчитанное по формуле (2) значение ИВГУ для каждой из указанных групп условий готовности равно или превышает указанную в настоящем пункте границу, то значение ИВГУ каждой из указанных групп условий готовности приравнивается к максимальному из двух значений – рассчитанному по формуле (2) значению ИВГУ или значению, равному 0,950.

Для групп условий готовности, в отношении которых не установлены границы, значение ИВГУ приравнивается к значению, рассчитанному по формуле (2).».

5. В пункте 2.8 формулу (4) изложить в следующей редакции:

$$\text{«ИГС} = \sum ij (\text{ИВГУ}_{ij} / (N_i * N_j)) \quad (4)\text{»}.$$

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

7. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящим изменениям.

8. В приложении № 4:

а) в таблице 1:

позицию 15 графы 8 изложить в следующей редакции:

«Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом с начала оцениваемого периода по формуле: $X = (X2 * 1000 / T2 - X1 * 1000 / T1)$, где: $X1$ – суммарное количество аварий за предыдущий оцениваемый период, штук; $T1$ – суммарная наработка установленных на объекте турбин в предыдущем оцениваемом периоде, часов; $X2$ – суммарное количество аварий за текущий оцениваемый период, штук; $T2$ – суммарная наработка установленных на объекте турбин в текущем оцениваемом периоде, часов»;

позицию 32 признать утратившей силу;

б) в таблице 2:

в позиции 27:

графу 7 изложить в следующей редакции:

«Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным»;

графу 8 изложить в следующей редакции:

«X – количество случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде более 24 часов, штук»;

графу 9 изложить в следующей редакции: « $X \geq 1$ »;

дополнить позицией 39 следующего содержания:

« 39.	Наличие фактов повреждения воздушных линий (далее – ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	В соответствии с таблицей № 4 Приложения № 6 настоящей методики	Ежемесячно, об авариях, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта; до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом. Наличие аварий с повреждением ВЛ 110 кВ и выше, для устранения причины которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта: X – суммарное количество аварий, штук	X>0
-------	---	---	--	---	---	--	-----

».

в) позицию 16 таблицы 3 признать утратившей силу.

9. Приложение № 5 изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящим изменениям.

10. Приложение № 6 изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящим изменениям.

11. Дополнить Приложением № 7 в редакции согласно приложению № 5 к настоящим изменениям.

**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 предоставления	Срок предоставления	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 и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного диапазона	Выполнение планового значения среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых и атомных электрических станций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой	Приложение № 1.45 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где: Φ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi \geq 0,5$ и $\Phi / \Pi < 0,9$, где: Φ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$, где: Φ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	0,7 для тепловых и атомных электрических станций; не рассчитывается в остальных случаях

				<p>субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) (далее – приказ по ФПИ)</p>							
			Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	<p>Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электрических станций в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 06.09.2012, регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Минюстом России 06.03.2019, регистрационный № 53968) и от 16.08.2019 № 865 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)</p>	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно до 25 числа месяца, предшествующего отчетному					

2.			Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	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 $\Phi \geq 2$, где: Φ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2020, № 4, ст. 401) (далее - Правила оптового рынка)	Б = 0,5, если $\Phi = 1$, где: Φ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка	Если $\Phi = 0$, где: Φ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	0,3 для тепловых и атомных электрических станций; 1 в остальных случаях
3.	Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах закрепленной договорными о поставке тепловой мощности	Наличие фактов аварийного отключения или повреждения оборудования тепловых электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии	Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение	По данным оперативной информации об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетики	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	-	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуска тепловой энергии; 1 в остальных случаях	

4.		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	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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ при $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Если $\Phi = \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо; 1 в остальных случаях
5.		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
6.			Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объек-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых	Приложение № 9.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактическая	Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$, где: Φ - фактическая установленная мощность	1/2

		ектов по производству электрической энергии		объектов по производству электрической энергии в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации				<p>собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p> <p>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 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; 2019, № 37, ст. 5153) (далее - Основы ценообразования), МВт</p>	<p>установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p> <p>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 электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт</p>	<p>объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p> <p>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 электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт</p>	
7.	Готовность гидромеханического оборудования к маневрированию в условиях низких температур	Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания федерального органа исполнительной	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений, выданных в соответствии с Административным регламентом исполнения Федеральной службой по	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполнения предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии,	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется гидромеханическое оборудование;	1 в остальных

			власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора)		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 № 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 № 43171), от 21.06.2017 № 214 (зарегистрирован Минюстом России 17.07.2017, регистрационный № 47430) и от 09.10.2017 № 414 (зарегистрирован Минюстом России 03.11.2017, регистрационный № 48782) (далее - предписания)			создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)		производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	случаях
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 диспетчерского и технологического управления из-за	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 Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владе-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автома-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автома-	2/3; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоава-

		неисправности						<p>ющему 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;</p> <p>П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>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;</p> <p>П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>тики, 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;</p> <p>П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается</p>	<p>рийной и режимной автоматике</p>
--	--	---------------	--	--	--	--	--	---	---	--	-------------------------------------

										невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	
9.			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 автоматик	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 автоматик, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматик, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматик, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматик, 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	Не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной или режимной автоматик; 1 в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматик; 1/3 в остальных случаях

10.		Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	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 Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание 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 учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невы-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на 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 учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной авто-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на 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 учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной авто-	1; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
-----	--	---	--	---	--	--	---	---	---	--	---

								полненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	матики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	
11.	Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таких 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 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	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 режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях,	-	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, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления	1/2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	

								предусмотренных пунктом 31 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) (далее - Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период		в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период	
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 автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики,	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последнего суток оцениваемого периода 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 по	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электро-	1/4; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	

				отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		энергетики, 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	
13.		Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о непредставлении в установленный в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2018, № 51, ст. 8007), срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к настоящей методике	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	1/4; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
14.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметри-	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи теле-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической	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	-	Отсутствие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего	1

юрма- нет- и дис- ни цен- екта >дис- о и в рге-	метрической ин- формации с со- ответствующи- ми диспет- черскими цен- трами субъекта оперативно-дис- петчерского управления в электроэнерге- тике		информацией с автоматизи- рованной системой субъекта оперативно- диспетчерского управле- ния в электроэнергетике			ином законном осно- вании объектами по производству электри- ческой энергии, тех- нической неготовности системы обмена технологической ин- формацией с автома- тизированной систе- мой субъекта опера- тивно-диспетчерского управления в электро- энергетике в соответ- ствии с договором о присоединении к тор- говой системе опто- вого рынка и регла- ментами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка		на праве соб- ственности или ином законном основании объек- тами по произ- водству электри- ческой энергии, технической не- готовности си- стемы обмена технологической информацией с автоматизирован- ной системой субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления в электроэнерге- тике в соответ- ствии с догово- ром о присоеди- нении к торговой системе оптового рынка и регла- ментами оптового рынка в соответ- ствии с Прави- лами оптового рынка	
ние ным ам до- опреде- рядок ения о-дис- о я в рге- же дей- юнала раще- вида- лений го ре- очая при пре- макси- пусти- оков в уемых лектри- и	Соответствие инструкций по предотвраще- нию развития и ликвидации тех- нологических нарушений в электрической части электро- станции, нор- мальных схем электрических соединений электростанций, типовых блан- ков переключе- ний по выводу из работы и вводу в работу объектов дис- петчеризации требованиям субъекта опера- тивно-диспет- черского управ-	Субъекты опера- тивно-диспетчер- ского управления в электроэнергетике	Сведения по субъектам электроэнергетики об от- сутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно- диспетчерского управле- ния в электроэнергетике инструкций по предот- вращению развития и ликвидации технологиче- ских нарушений в элек- трической части электро- станции, нормальных схем электрических со- единений электростан- ции, типовых бланков пе- реключений по выводу из работы и вводу в ра- боту объектов диспетче- ризации в соответствии с Перечнем предоставляе- мой субъектами электро- энергетики информации	Без утвержденной формы предостав- ления информации	В соответствии с Перечнем предо- ставляемой субъек- тами электроэнер- гетики информа- ции	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном осно- вании объектами по производству электри- ческой энергии, согла- сованных документов в соответствии с тре- бованиями к обеспе- чению надежности электроэнергетиче- ских систем, надежно- сти и безопасности объектов электроэнер- гетики и энергоприни- мающих установок, принятыми в соответ- ствии с постановле- нием Правительства Российской Федера- ции от 13.08.2018 № 937 «Об утвержде- нии Правил техноло-	-	Наличие у субъ- екта электроэнер- гетики, владею- щего на праве собственности или ином закон- ном основании объектами по производству электрической энергии, согласо- ванных докумен- тов в соответ- ствии с требова- ниями НПАО Минэнерго Рос- сии по надежно- сти и безопасно- сти в электро- энергетике	1

			ления в электроэнергетике					гического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике)			
16.		Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки	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 электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставляемой 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 в остальных случаях
17.		Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и пелеток активной	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 5 к настоящей методике	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или	-	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом	Не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты, а для генерирую-

		<p>мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты</p>	<p>ровании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты или регулировании частоты и перетоков активной мощности</p>		<p>производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты регистрации факта невыполнения требований). Сведения о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (с</p>			<p>ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требо-</p>		<p>электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Отсутствие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по произ-</p>	<p>щего оборудования с турбинами типа «Р», введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937,</p> <p>- при наличии оформленного субъектом электроэнергетики решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, согласованного с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;</p>
--	--	--	---	--	---	--	--	--	--	---	---

					указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты фиксации факта невыполнения требований) и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты.			ваний к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты		продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты	1 в остальных случаях
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 управления в электроэнергетике на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного 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	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 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, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту 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, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1	

					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 расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее - Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(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 также соответствующих выписок из указанных графиков	Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami полнoстичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными получателями команд об аварийных	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 Правилami ограничения по порядку графиков аварийного ограничения ре-	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилami	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об ава-	2/3 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не рассчитывается в остальных случаях	

		на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2019, № 10, ст. 987) (далее – Правила ограничения) порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)	жима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)		рийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	
20.			Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	-	Наличие выписок из разработанных и утвержденных в предусмотренном Правилами ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	1/3 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не рассчитывается в остальных случаях
21.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования (котлов, паровых и газовых турбин, главных паропроводов, гидрогенераторов, турбогенераторов, основного электротехнического маслонаполненного оборудования) сверх назначенного в установленном порядке	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих	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 эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-	1/2 если на объекте эксплуатируется тепломеханическое оборудование не рассчитывается в остальных случаях

		ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования					или технического освидетельствования		технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	
22.		Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх 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	Наличие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2 в случае, если на объекте эксплуатируется тепломеханическое или гидромеханическое оборудование; 1 в остальных случаях	
23.		Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин 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	Наличие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2 в случае, если на объекте эксплуатируется гидромеханическое оборудование; не рассчитывается в остальных случаях	
24.	Обеспечение уровня технического состояния объекта, соответствующего удовлетворительному или хорошему или очень хорошему виду технического состояния, установленного методикой оценки технического состояния основного	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 ≤ 50 и > 25 и на единицах основного технологического оборудования объекта, имеющих ИТС ≤ 50 и > 25 , не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$, если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 70 и > 50 и на единицах основного технологического оборудования объекта, имеющих ИТС ≤ 70 и > 50 , не	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 100 и > 70	2/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;	

		технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429) (далее – методика оценки технического состояния)					контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее - система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния); или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 25	используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния; или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 50 и > 25 и на единицах основного технологического оборудования объекта, имеющих ИТС ≤ 50 и > 25 , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния		3/5 в остальных случаях
25.	Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi/\Pi < 0,5$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее - методические указания по расчету вероятности отказа), проводится расчет вероятности отказа, Φ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $0,5 \leq \Phi/\Pi < 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа, Φ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	Если $\Phi/\Pi = 1$, где Π – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа, Φ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	1/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 2/5 в остальных случаях	

26.	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 объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	2/3
27.	Выполнение 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 срок, в соответствии с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок заполнения формы которого утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 «Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России 17.05.2010, регистрационный № 17225) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 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 установленных актом расследования сроков 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 установленных актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3

					№ 48814) (далее - отчетом об авариях), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта						
28.	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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi=0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/4
29.			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

30.			Наличие и выполнение графика проверки знаний руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - 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: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, 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 $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, 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
31.			Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/4
32.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования,		Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого структурного подразделения (цеха,	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным 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	1/3

		схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) переключений, соответствующих указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики	лаборатории, службы)							службы	
33.			Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1/3
34.			Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами 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 оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1/3
35.	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
36.			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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi < 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	1/3
37.			Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами элек-	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N \leq 0,5$, или хотя бы по одной из позиций основного оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня $\Phi_i / \Pi_i \leq 0,5$,	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N < 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного	Если $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N \geq 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i - количество	1/3

			субъектом электроэнергетики перечнем	энергии	троэнергетики информации			где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	запаса, единиц измерения; Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	
38.		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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	1
39.	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	Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в капитальный ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц 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 ре	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенных в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенных в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе	1/7 для гидростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;

		<p>субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии</p>						<p>монта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПиР) с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в эквивалентных часах (далее – экв.ч)</p>	<p>оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине не-</p>	<p>субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в 	<p>1/8 в остальных случаях</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------

								(или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	достаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию». Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
40.	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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период 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,	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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	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		

										<p>предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается не выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается не проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период,</p>	<p>диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается не проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, уста-</p>	<p>ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	---	--

							на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	новленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
41.	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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период 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 соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вы-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 диспетчер-	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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	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	

							<p>вода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в ремонт в соответствии с календарным годовым</p>	<p>ской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p>	<p>или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины</p>	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

								графиком ремонта, штук	П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
42.	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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31	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	

								<p>окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается не проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается не проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый</p>	<p>случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается не проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	---

								период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
43.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон основного технологического оборудования с ИТС ≤ 50 , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым планом 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 Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с доремонтным значением, рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	-	Отсутствие основного технологического оборудования с доремонтным значением, рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	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
44.		Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техни-	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонтов объектов	Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъек-	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнер-	Наличие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой	-	Отсутствие основного технологического оборудования с рас-	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций,

			ческом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПиР основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/объектов	ином законном основании объектами по производству электрической энергии	электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	тами электроэнергетики информации	гетики информации	оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде		танным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде	атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях
45.			Отсутствие 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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта	-	Отсутствие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта	Не рассчитывается 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
46.			Отсутствие факта неулучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 73 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	-	Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	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	
47.		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, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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) 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	-	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 соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1
48.	Топливообеспечение	Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами	Наличие на тепловых электростанциях общего нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ - фактический объем нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас основного (резервного) топлива, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ - фактический объем нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования	1/2 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса

									общий нормативный запас основного (резервного) топлива, т	основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет парогазовой и (или) газотурбинной установки; 1/3 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается в остальных случаях
49.		Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; Π - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	1/2 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет парогазовой и (или) газотурбинной установки; 1/3 в случае,

										если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается в остальных случаях
50.			Наличие на тепловых электростанциях, в составе которых есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, нормативного запаса аварийного вида топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$, где: Φ - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; Π - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$, где: Φ - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; Π - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т; 1 в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка;

											(или) газотурбинная установка; не рассчитывается для в остальных случаях
51.	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	

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

№п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Φ) от плановых значений (Π) и (или) требований, установленных нормативной документацией			Весовой коэффициент показателя
				Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления	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 или режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 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; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборуду-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 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; Π - количество	2/3; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики

								<p>дования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>менение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	
2.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления,	Не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам

			диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	там диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики; 1 в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики; 1/3 в остальных случаях
3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	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 Перечнем	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание 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	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших 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	1; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	

					предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	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 учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук. При этом техническое об-	годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	
--	--	--	--	--	---	--	--	---	--	--	--

									служивание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более		
4.	Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таких 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 автоматика частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в	-	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, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Пра-	1/2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	

							ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период		вил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период	
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, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода 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 электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода 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 электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1/4; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
6.		Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, рас-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о непредставлении в установленный срок субъекту оперативно-диспетчерского управле-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к настоящей методике	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, рас-	-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств	1/4 не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты,

			чет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления		ния исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем			чет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем		РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
7.	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 периоду; 2/3 в остальных случаях	
8.		Выполнение программ 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	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	-	Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ	Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оцениваемому периоду; 1/3 в остальных случаях	

				(программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации							
9.		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 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 управления в электроэнергетике	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, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПИА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	-	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 НПИА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	1
10.	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 электро-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 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	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	

					энергетике на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта		за месяц, в котором произошла авария				
11.		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 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 ограничения порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с	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 электрической энергии	-	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 потребления электрической энергии	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/6 в остальных случаях

					Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
12.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка 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 утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	-	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 Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/6 в остальных случаях
13.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения порядка 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 Правилami	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, утвер-	-	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,	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/2 в остальных случаях

					ограничения порядка 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			жденного в установленном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления		утвержденного в установленном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления	
14.			Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 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, осуществляющего ввод графиков	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/6 в остальных случаях
15.	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике 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 автоматике частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по	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 субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчер-	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами 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	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания; 1 в остальных случаях	

					настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			ского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики 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 безопасной работы указанных объектов 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 объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	-	Отсутствие предписаний, выданных по субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	2/3
17.		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	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 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	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 установленном актом расследования сроки мероприятий, разра-	-	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 установленном актом расследования сроки	1/3	

				объекта		за месяц, в котором произошла авария	ботанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования		мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	
18.	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	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 эксплуатации основного электро-технического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2
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, Приложение № 6 к настоящей методике	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 ≤ 25	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС} / 100$; 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, при условии отсутствия на всех силовых трансформаторах классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС каждого силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 100 и > 70	1/2
			Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об авариях, произошедших на (авто)-трансформаторах 110 кВ и выше	Приложение № 6 к настоящей методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным (при этом первое предоставление данных осуществляется за 5 лет, предшествующих отчетному месяцу)	или 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, при условии наличия на хотя бы на одном силовом трансформаторе классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины			

								<p>повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет,</p> <p>или если рассчитанная в соответствии с методическими указаниями по расчету вероятности отказа ресурсопределяющего функционального узла хотя бы одного трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше и номинальной мощностью 63 МВА и более $\geq 0,73$</p>	<p>вреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет,</p> <p>$B = 0,5$, 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 используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния,</p> <p>Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС} / 100$, 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 диагностики технического состояния.</p> <p>$B=0,7$, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения</p>	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

									110 кВ и выше ≤ 70 и > 50 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 руководителей работников и специалистов, 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество руководителей и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество руководителей и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/4
21.			Наличие программ подготовки по новой должности для оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	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 оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативно-ремонтного персонала	1/4

				хозяйства и объектами по передаче электрической 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, 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: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, 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 $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, 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
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 эксплуа-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики	Субъекты электроэнергетики, владеющие на	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой	В соответствии с Перечнем предо-	Отсутствие утвержденного субъектом электроэнергетики	-	Наличие утвержденного субъек-	1/3	

		тационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам 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	перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы		том электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	
25.			Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	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 эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1/3
26.			Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 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 документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	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	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi/\Pi < 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы,	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	1/4

			электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			ресурсы, единиц измерения	единиц измерения; П – запланированные ресурсы, единиц измерения			
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 $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \leq 0,5$, или хотя бы по одной из позиций основного технологического оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня $\Phi_i / \Pi_i \leq 0,5$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi) / N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi) / N < 0,9$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \geq 0,9$, где: Φ_i – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	1/4
30.			Наличие резервных источников снабжения электрической энергией (далее – РИСЭ)	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 $\Phi = 0$, при $\Pi > 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi < 0,9$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π – общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/4
31.		Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предостав-	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

		массовых нарушений электроснабжения потребителей		хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	ляемой субъектами электроэнергетики информации						
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 вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	Отсутствие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон основного технологического оборудования с ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым планом ремонта	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, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 74 - 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	-	Отсутствие основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПиР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	2/3
34.			Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта	Приложения №№ 74 - 76 и 79 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 план ремонта или ТПиР в оцениваемом периоде или не запланированного к	-	Отсутствие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, не включенного в годовой план ремонта или ТПиР в	1/6

					тов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			выводу из эксплуатации в следующем периоде		оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде	
35.			Отсутствие факта неулучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта	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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 74, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	-	Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	1/6
36.	Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противоаварийных тренировок оперативного (дежурного) персонала, в том числе по вводу графиков аварийного ограничения потребления электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разрабо-	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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	1/2	

37.		танных по результатам тренировок	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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; Π - количество мероприятий, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; Π - количество мероприятий, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; Π - количество мероприятий, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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, предусмотренных соот-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыпол-	1/6

							<p>вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период;</p> <p>П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	<p>ответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период;</p> <p>П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	
39.	Выполнение годового плана расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности	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	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,</p> <p>где: Φ - фактически выполненные 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 диспет-</p>	<p>Рассчитывается по формуле:</p> $B = \Phi / \Pi,$ <p>если $\Phi < \Pi$,</p> <p>где: Φ - фактически выполненные 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</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$,</p> <p>где: Φ - фактически выполненные 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</p>	1/6

							черской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	работ в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил 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 подстанций 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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевоору-	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт,	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта,	1/6	

					<p>жения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>			<p>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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом</p>	<p>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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой 	<p>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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой
--	--	--	--	--	---	--	--	---	---	---

							на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	шения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
41.	Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период 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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невы-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 15, 20 и 31 Правил	1/6	

									запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук		
42.			Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования подстанций в средний 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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенного 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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенного 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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенного 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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте	1/6

							<p>Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	
43.		Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый пе-	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из	1/6

				хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»);	риод 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один 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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах
--	--	--	--	---	--	--	--	---	--	---

								<p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	
44.	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	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, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение	-	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; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих	1	

								технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	
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: $B = \text{ИТС} / 100$, 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 электрооборудования 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)	Не рассчитывается, в случае отсутствия оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов); 1 в остальных случаях
47.		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 опробования), влияющих	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, за исключением субъектов электроэнергетики, инвестиционные	Сведения о выполнении программы перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложение № 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ – фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π – плановое количество единиц основного оборудования,	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ – фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации;	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ – фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π – плановое количество единиц ос-	1

Эва-
то-
аны
ю
иче-
же-
ции
ли

= 0,
че-
ден-
еди-
ия;
бъем
эв,
ния

				<p>от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»</p>	<p>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 января 2004 г. № 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 Минюстом России 09.06.2016, регистрационный № 42482) (далее - приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380)</p>						
--	--	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--

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 диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	$\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; Π - 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)	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; Π - 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)	Если $\Phi = \Pi$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; Π - 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)	1 в случае, если на объекте предусмотрено использование соответствующих устройств; не рассчитывается в остальных случаях
-----	--	--	---	---	---	--	---	---	---	---	---

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 диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук.; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук.; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	2/3
2.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управ-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления,	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и тех-	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенного из работы из-за неисправности оборудования	1/3

			ления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		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			нологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		средств 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) систем (далее - ЦС (ЦКС)) автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее - АРЧМ)	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 ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика техниче-	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	1	

									ского обслужива- ния на три месяца и более		
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 автоматики, и программно-аппаратных ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	1
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 сетей 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 сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	-	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	1
6.		Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены	Наличие предписаний, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	2/3

<p>вие в оце- м периоде лненных ом опера- испетчер- равления в энергетике овленные исследова- жки меро- i, разрабо- по резуль- исследова- ий в соот- и с Прави- исследова- ния</p>	1/3
<p>. $\Phi \geq \Pi$, количество ков, отно- к техноло- му персо- ководящие ки и специ- оператив- монтный, тивно-ре- й, диспет- персонал) шедших дополни-) профи- го образо- поддержа- тификации) ваемом пе- человек; чество вы- анных ра- ов, в отно- которых за- ровано на аемый пе- роведение дополни-</p>	1/3

							ний, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	оцениваемый период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	тельного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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; Π - количество работников, относящихся к технологическому 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	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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; Π - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - 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; Π - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка	1/3

							должностями), человек	знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	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 инженерных систем и оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления (далее - АСДУ) диспетчерского центра	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
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

										том электроэнергетики перечнями	
14.	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 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	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1/3
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 $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N \leq 0,5$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi_i) / N < 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i / \Pi_i) / N \geq 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π_i - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	1/3
16.			Наличие 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 $\Phi = 0$, при $\Pi > 0$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi < 0,9$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/3
17.		Выполнение субъектом электроэнергетики разработанных	Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудова-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$,	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество	1

		ного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	ния инженерных систем, технического обслуживания АСДУ	в электроэнергетике	и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	субъектами электроэнергетики информации	электроэнергетики информации	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	где: Φ - 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	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 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	2/3	
19.	Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных тренировок персонала	Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество ме-	1/3	

								периоде 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	роприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук	
20.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5518; 2018, № 51, ст. 8007) (далее – Правила 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 нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройства релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил ОДУ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	-	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	1
21.		Соблюдение требований к функционированию оперативного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Выполнение требований к функционированию оперативного 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 оперативного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе в соответствии с Перечнем	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований	-	Отсутствие фактов невыполнения требований	1

					предоставляемой субъектами электроэнергетики информации						
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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, штук	1	

**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. Балльная 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 (Φ) от плановых значений (Π) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
1.	Производство и от- пуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощно-	Выполнение планового значения среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых и атомных электрических станций	Если $\Phi / \Pi < 0,5$, где: Φ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi / \Pi \geq 0,5$ и $\Phi/\Pi < 0,85$, где: Φ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;	Если $\Phi / \Pi \geq 0,85$, где: Φ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; Π - плановое значение среднемесячной располага-

		сти и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона		мощности объекта за отчетный период, МВт	П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	емой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт
2.			Наличие фактов ограниченный зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	Если $\Phi \geq 2$, где: Φ – количество фактов ограниченный зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее - Правила оптового рынка)	$B = 0,75$, если $\Phi = 1$, где: Φ – количество фактов ограниченный зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Если $\Phi = 0$, где: Φ – количество фактов ограниченный зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка
3.		Выполнение в со-	Сведения об увеличении	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$,	Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$,

		<p>ответствии 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</p>	<p>установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии</p>	<p>где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии 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 Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), МВт</p>	<p>где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии 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</p>	<p>где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии 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</p>
--	--	--	---	--	---	---

4.	Системная надежность	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 первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты или перетоков активной мощности	Наличие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном ре-	<p>$B = 0,5$ в случае:</p> <p>наличия зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно, только в отношении</p>	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании
----	----------------------	--	--	--	--	--

				<p>гулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p> <p>или в случае наличия зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, только в отношении опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Отсутствие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>
5.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом	Выполнение графика окончания капитального	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$,	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$,	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$,

		<p>ектом 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 передачи электрической и тепловой энергии</p>	<p>ремонта основного технологического оборудования</p>	<p>где: Φ - 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 15, 20 и 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее - Правила вывода в ремонт), не считается не выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии</p>	<p>где: Φ - 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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p>	<p>где: Φ - 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 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на</p>
--	--	---	--	--	--	--

				<p>оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПиР) с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в эквивалентных часах (далее – экв.ч) (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастаю-</p>	<ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>
--	--	--	--	---	--	---

				<p>щим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>		
6.			<p>Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчериза-</p>	<p>$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие</p>

				<p>диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастаю-</p>	<p>щии, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с ка-</p>	<p>выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»). <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых</p>
--	--	--	--	---	---	--

				щим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	лендарным годовым графиком ремонта, штук	запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук
7.		Отсутствие факта ухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта паровых турбин или энергетических котлов	Наличие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное 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 (далее – методика технического состояния), снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта	Б = 0,5 при наличии факта ухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта опытных и головных образцов паровых турбин или энергетических котлов		Отсутствие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта
8.		Отсутствие факта неулучшения технического со-	Наличие основного технологического оборудова-	Б = 0,5 при наличии факта неулуч-		Отсутствие основного технологического оборудова-

			стояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта	ния, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния индекс технического состояния (далее – ИТС) ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	шения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта опытных и головных образцов основного технологического оборудования	ния, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта
9.	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, 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 соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима	$B = 0,5$, 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 изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился 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 соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или	

				работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	опытных и головных образцах основного технологического оборудования	эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
--	--	--	--	---	---	--

Таблица 2. Балльная 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 $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в

			и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км	ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 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 подстанций	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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

				<p>ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении 	<p>диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый пе-</p>	<p>объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим</p>
--	--	--	--	--	---	--

				вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	риод, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	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	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; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	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; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийный ремонт основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на опытных и головных образцах основ-		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; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации

					ного технологического оборудования	
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 опробования), влияющих на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * (\Phi / \Pi)$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации

».

Приложение № 3
к приказу Минэнерго России
от 12.02.2020 № 87

«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 о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

Отчетный период: _____ 20__ г.

(отчетный месяц)

Таблица 1. Несоблюдение нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика проведения оценки готовности))	Станционный номер агрегата (номера агрегатов)	Дата регистрации нарушения
1	2	3	4

Таблица 2. Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Диспетчерское наименование генерирующего оборудования	Дата регистрации факта невыполнения требований
1	2	3	4

».

Приложение № 4
к приказу Минэнерго России
от 12.02.2020 № 87

«Приложение № 6
к методике проведения оценки готовности субъектов
электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

рекомендуемый образец

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

Отчетный период: _____ 20__ г.

(отчетный месяц)

Таблица 3. Сведения об авариях, произошедших на (авто)- трансформаторах 110 кВ и выше

Наименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Наименование объекта электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Учетные признаки аварии (в соответствии с приложением № 2 к порядку)				
		2.3				
		Технические причины повреждения оборудования (в соответствии с приложением № 2 к порядку)				
		4.7	4.11	4.12	4.13	Количество аварий всего

Таблица 4. Сведения о наличии фактов повреждения воздушных линий (далее – ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которого требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации

Наименование субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Наименование объекта электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Наличие фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которого требуется проведение аварийного ремонта ВЛ (наличие фактов повреждения, зафиксированных в период с 1 октября по 31 марта)

».

Приложение № 5
к приказу Минэнерго России
от 12.02.2020 № 87

«Приложение № 7
к методике проведения оценки готовности субъектов
электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от 27.12.2017 № 1233

рекомендуемый образец

СВЕДЕНИЯ

о непредставлении в установленный срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления

Отчетный период:

20__ г.

_____ (отчетный квартал)

Таблица 1. Сведения о непредставлении в установленный срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233)	Отсутствуют факты непредставления исполнительных схем устройств РЗА (да / нет)
1	2	3

».